
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		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260					
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF.13857 - 13860					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF.13758 - 13820					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271554		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8131 - 8256					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995					
VANDY 82		WELL #: 1													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF.14434 - 15148					
REDD STATE		WELL #: 1													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
STS C				WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11565	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.12776	-	12788
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-

CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH				WELL #:	1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1411	-	1516
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC				126842										
RUCKMAN				WELL #:	8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.13990	-	14070
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559										
RAMSEY				WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC.				146369										
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715												
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MSP				WELL #: 108	RRCID -> 261935	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MSP				WELL #: 109	RRCID -> 261936	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MSP				WELL #: 101	RRCID -> 261940	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MSP				WELL #: 103	RRCID -> 261941	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MSP				WELL #: 106	RRCID -> 261942	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A						
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY		CO. OF COLORADO		153429	RRCID ->	147952	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A		
RHODE, D. W.		-9- -A-		WELL #:	9									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
C. S. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465	- 7470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246								
WARDLAW "52"		WELL #:		1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.		189975								
BRISCOE "C"		WELL #:		2	RRCID -> 232703	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14										

BRISCOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232707	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2014 - P&A 03/22/14										

DAWSEY OPERATING COMPANY		208041								
DIRKSEN		WELL #:		1	RRCID -> 158041	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 1786	PERF. 1632	- 1682	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID -> 160173	COMPL. DATE 09/13/1996	TOTAL DEPTH 1782	PERF. 1186	- 1197	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN/KINCAID		WELL #:		1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110	- 2484	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710						
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718						
LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 114	RRCID -> 259974	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 6820	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERGYQUEST II, LLC				252020						
BRISCOE (5140)				WELL #: 8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8026	RRCID -> 232685	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 4984 - 5008		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14										

BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GULFTEX ENERGY III, LP				338746						
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF. 13652 - 13682		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE						
HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO.				385391									
KRUEGER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 239652	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 1887	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
CANYON RANCH				WELL #: 2162SH	RRCID -> 169757	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9703	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955									
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #: 3	RRCID -> 254092	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC.				534184									
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352									
MARSHALL				WELL #: 1	RRCID -> 255307	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636									
WITTENBURG				WELL #: 1801	RRCID -> 254239	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 2706	PERF. 2449 - 2457					
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14													

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617						
PALOMA "E"				WELL #: 1192	RRCID -> 211562	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4217	- 5665	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALKEK				WELL #: 5232	RRCID -> 214615	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 2772	PERF. 2350	- 3055	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LATHAM-MCKNIGHT				WELL #: 127H	RRCID -> 230354	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 6283	- 7827	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIO-TEX, INC.				712930						
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
SPRINGER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
SCULLY EXPLORATION LLC				760540						
VELESKY		WELL #:		1	RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VELESKY		WELL #:		2	RRCID -> 256044	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 1144	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719						
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #:		134 H	RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12										

SHELL CHITTIM		WELL #:		1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550 - 7784		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWARTZ OIL COMPANY				833090						
VERNOR		WELL #:		2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720 - 1946		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506							
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175	- 12243		
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653			CNTY: DIMMIT				
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: DIMMIT				
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889						
BRACKEN RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 109142	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9466	- 9517	
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	5 1	100 2	Y	-0-	72
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	72
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	72
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	72

BRACKEN RANCH				WELL #: 37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9430	- 9482		
02	DLQ G-10	187	-0-	187	656	54 1	125 2	Y	7	5 1	22
03	1348 N	692	-0-	-656	-0-	153 1	528 2	Y	10	10 1	22
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	221 1	766 2	Y	13	18 1	17
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	205 1	627 2	Y	17	13 1	21
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	156 1	428 2	Y	17	22 1	16
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	254 1	796 2	Y	18	11 1	23

BRACKEN RANCH				WELL #: 45	RRCID -> 140189	COMPL. DATE 10/07/1991	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9390	- 9436	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID ->	147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	23	-0-	23	113	7 1	9 2	Y	6	20	1	184		
03	214 N	101	-0-	-113	-0-	7 9	34 2	Y	31	56	1	159		
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	34 9	7 2	Y	40	52	1	147		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 2	19 1	Y	38	30	1	155		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	42 9		Y	17	13	1	159		
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	Y	22	23	1	158		
						24 9								

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	157316	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9354 - 9384		
02	DLQ G-10	93	-0-	93	423	19 1	74 2	Y	-0-			10		
03	678 N	255	-0-	-423	-0-	54 1	201 2	Y	-0-			10		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	63 1	265 2	Y	2	2	1	10		
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	Y	1			11		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	64 1	74 1	Y	8	9	1	10		
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	1 9	9 9	Y	1	1	1	10		
						66 1	247 2	Y						
						1 9								

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290		
02	DLQ G-10	231	-0-	231	1038	42 1	169 2	Y	18	24	1	111		
03	1963 N	925	-0-	-1038	-0-	20 9	761 2	Y	10	16	1	105		
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	153 1	11 9	Y	11	14	1	102		
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	171 1	12 9	Y	15			117		
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	92 1	17 9	Y	19	20	1	116		
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	205 1	21 9	Y	16	24	1	108		
						198 1	1055 2	Y						
						18 9								

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 - 9242		
02	DLQ G-10	428	-0-	428	1753	87 1	338 2	Y	3	3	1	5		
03	2300 N	1240	-0-	-1060	693	3 9	990 2	Y	4	6	1	3		
04	2096 N	1403	-0-	-693	-0-	246 1	1122 2	Y	6	8	1	1		
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	4 9	7 9	Y	6			7		
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	301 1	1093 2	Y	9	10	1	6		
07	1457 N	1041	-0-	-416	-0-	7 9	366 1	Y	4	6	1	4		
						10 9	813 2	Y						
						224 1								
						4 9								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
 BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

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
02	DLQ G-10	229	-0-	229	700	42 1 18 9	169 2	Y	16	12 1		23
03	1168 N	468	-0-	-700	-0-	101 1 17 9	350 2	Y	15	15 1		23
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	125 1 24 9	414 2	Y	22	30 1		15
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	104 1 23 9	357 2	Y	21	16 1		20
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	136 1 31 9	371 2	Y	28	37 1		11
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	106 1 21 9	319 2	Y	19	12 1		18

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

02	DLQ G-10	292	-0-	292	949	55 1 6 9	231 2	Y	5	7 1		24
03	1562 N	613	-0-	-949	-0-	107 1 6 9	500 2	Y	5	9 1		20
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	155 1 11 9	735 2	Y	10	13 1		17
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	159 1 10 9	727 2	Y	9			26
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	169 1 15 9	782 2	Y	14	15 1		25
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	176 1 15 9	945 2	Y	14	21 1		18

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

02	SHUT IN	20645	-0-	20645	296388	19813 3 477 9	355 4	N	434	23 0	520 1	183
03	SHUT IN	7605	-0-	7605	303993	7245 3 216 9	144 4	N	196	29 0	167 1	183
04	SHUT IN	18230	-0-	18230	322223	17249 3 537 9	444 4	N	488	60 0	382 1	229
05	329917 X	7694	-0-	-322223	-0-	7622 3 57 9	15 4	N	52	16 0		265
06	87510 X	16791	-0-	-70719	-0-	16279 3 348 9	164 4	N	316	48 0	347 1	186
07	90427 X	10241	-0-	-80186	-0-	10038 3 117 9	86 4	N	106	29 0		263

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	SHUT IN	28283	-0-	28283	28283	25940	3	1422	4	N	837	67 0	710 1	60
						921	9							
09	SHUT IN	74350	-0-	74350	102633	68756	3	2384	4	N	2918	175 0	2579 1	224
						3210	9							
10	SHUT IN	58903	-0-	58903	161536	54468	3	2180	4	N	2050	210 0	1818 1	246
						2255	9							
11	SHUT IN	43752	-0-	43752	205288	40803	3	1334	4	N	1468	1484 1		230
						1615	9							
12	SHUT IN	32307	-0-	32307	237595	29838	3	1300	4	N	1063	25 0	1106 1	162
						1169	9							
01	SHUT IN	26117	-0-	26117	263712	24208	3	742	4	N	1061	27 0	977 1	219
						1167	9							
02	SHUT IN	34761	-0-	34761	298473	32501	3	1074	4	N	1078	82 0	914 1	301
						1186	9							
03	SHUT IN	36859	-0-	36859	335332	34317	3	1004	4	N	1398	175 0	1256 1	268
						1538	9							
04	SHUT IN	23081	-0-	23081	358413	21383	3	743	4	N	868	112 0	707 1	317
						955	9							
05	SHUT IN	40575	-0-	40575	398988	34209	3	4976	4	N	1264	71 0	1253 1	257
						1390	9							
06	SHUT IN	19891	-0-	19891	418879	18497	3	710	4	N	622	55 0	704 1	120
						684	9							
07	SHUT IN	17114	-0-	17114	435993	16289	3	297	4	N	480	47 0	375 1	178
						528	9							

RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILAGRO EXPLORATION, LLC		WELL #:		566789	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9076 -	9115	
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			11	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			11	
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-			11	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			11	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			11	
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		Y	-0-			11	

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 -	9120	
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2397	2	61	9	Y	55		203	
03	2635 N	2169	-0-	-466	-0-	2125	2	44	9	Y	40		243	
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2461	2	18	9	Y	16	171 1	88	
05	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2509	2	42	9	Y	38		126	
06	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1870	2	37	9	Y	34		160	
07	2573 N	1755	-0-	-818	-0-	1719	2	36	9	Y	33		193	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SPARKMAN ENERGY, LLC		807295		WELL #: 9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530				
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
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	873 1	122 2	N		3			149
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	3 9	881 1	N		-0-			149
04		930 N	861	-0-	-69	-0-	743 1	118 2	N		-0-			149
05		1116 N	357	-0-	-759	-0-	292 1	65 2	N		-0-	51 1		98
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N		NO RPT			98
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N		NO RPT			98

SV ENERGY COMPANY, LLC		831396		WELL #: 1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876		
02		10444 X	7953	-0-	-2491	-0-	632 1	7131 3	N		173	188 1		137
03		11563 X	10089	-0-	-1474	-0-	190 9	708 1	N		220	182 1		175
04		8730 X	8200	-0-	-530	-0-	242 9	671 1	N		130	180 1		125
05		9021 X	8926	-0-	-95	-0-	143 9	690 1	N		144			269
06		9750 X	8762	-0-	-988	-0-	690 1	158 9	N		13	178 1		104
*07		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	670 1	14 9	N		122			226
							657 1	134 9						

PEELER		WELL #: 1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796				
02		5096 X	3484	-0-	-1612	-0-	589 1	2859 3	N		33			277
03		5208 X	2650	-0-	-2558	-0-	36 9	639 1	N		2			279
04		4200 X	4052	-0-	-148	-0-	2 9	632 1	N		27	4 1		302
05		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	30 9	673 1	N		130	187 1		245
06		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	143 9	649 1	N		76	187 1		134
*07		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	649 1	84 9	N		87			221
							650 1	96 9						

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #: 5		RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578				
02		2044 X	329	-0-	-1715	-0-	17 1	298 3	Y		10	11 1		3
03		2263 X	105	-0-	-2158	-0-	3 4	11 9	Y		9	9 1		3
04		2190 X	52	-0-	-2138	-0-	5 1	89 3	Y		3	5 1		1
05		1705 X	241	-0-	-1464	-0-	1 4	10 9	Y		13	11 1		3
06		960 X	132	-0-	-828	-0-	2 1	42 3	Y		3	5 1		1
*07		3100 N	4883	-0-	1783	1783	5 4	3 9	Y		47	35 1		13
							10 1	177 3	Y					
							40 4	14 9						
							6 1	97 3						
							26 4	3 9						
							210 1	3797 3	Y					
							824 4	52 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF. 9786 - 9822
02	1372 X	707	-0-	-665	-0-	37 1	646 3	Y	16	15 1	5
						6 4	18 9				
03	1519 X	763	-0-	-756	-0-	38 1	700 3	Y	17	16 1	6
						6 4	19 9				
04	1470 X	991	-0-	-479	-0-	47 1	834 3	Y	15	16 1	5
						93 4	17 9				
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	54 1	982 3	Y	14	16 1	3
						222 4	15 9				
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	53 1	924 3	Y	14	13 1	4
						251 4	15 9				
07	1023 X	861	-0-	-162	-0-	37 1	667 3	Y	11	12 1	3
						145 4	12 9				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	106933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9656 - 9701
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9512 - 9570
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9467 - 9489
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	16 1	265 3	Y	6	5 1	2
						2 4	7 9				
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	18 1	327 3	Y	7	6 1	3
						3 4	8 9				
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	396 3	Y	6	7 1	2
						44 4	7 9				
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	Y	6	7 1	1
						90 4	7 9				
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24 1	421 3	Y	7	6 1	2
						114 4	8 9				
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	21 1	380 3	Y	6	6 1	2
						83 4	7 9				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

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
02	4592 X	1618	-0-	-2974	-0-	87 1 14 4	1508 3 9 9	Y	8	8 1	3
03	5084 X	2797	-0-	-2287	-0-	142 1 22 4	2619 3 14 9	Y	13	11 1	5
04	4920 X	3017	-0-	-1903	-0-	143 1 288 4	2574 3 12 9	Y	11	12 1	4
05	3131 X	1436	-0-	-1695	-0-	61 1 251 4	1112 3 12 9	Y	11	13 1	2
06	3030 X	709	-0-	-2321	-0-	30 1 144 4	528 3 7 9	Y	6	6 1	2
*07	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	150 1 589 4	2712 3 11 9	Y	10	9 1	3

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

02	616 N	550	-0-	-66	-0-	29 1 5 4	508 3 8 9	Y	7	6 1	2
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1 4 4	425 3 9 9	Y	8	7 1	3
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31 1 64 4	569 3 8 9	Y	7	7 1	3
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1 130 4	574 3 7 9	Y	6	8 1	1
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32 1 152 4	559 3 9 9	Y	8	7 1	2
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36 1 140 4	645 3 9 9	Y	8	8 1	2

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

02	476 N	102	-0-	-374	-0-	5 1 1 4	96 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1 3 4	408 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	8 1 16 4	145 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1 21 4	91 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	130	-0-	-290	-0-	5 1 27 4	98 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	8 1 31 4	145 3	Y	-0-	-0-	-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7 1 1 4	121 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1 105 4	385 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1 31 4	142 3	Y	-0-	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	15 1	276 3	Y	4			14
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22 1	340 3	Y	7	13 1		8
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	8 1	230 3	Y	3			11
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3 9	358 3	Y	4	7 1		8
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	12 1	281 3	Y	1			9
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	4 9	211 3	Y	5	8 1		6

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	1			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 9						
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6 3		Y	-0-			1

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	10 1	180 3	Y	3	2 1		1
03	403 N	201	-0-	-202	-0-	2 4	187 3	Y	2	2 1		1
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	3	3 1		1
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2 4	255 3	Y	1	2 1		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	258 3	Y	3	2 1		1
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	58 4	265 3	Y	2	2 1		1

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	49 1	891 3	Y	2			7
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	2 9	915 3	Y	3	6 1		4
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59 1	928 3	Y	1			5
05	1054 N	823	-0-	-231	-0-	3 9	795 3	Y	1	3 1		3
06	960 N	652	-0-	-308	-0-	32 1	629 3	Y	-0-			3
07	992 N	582	-0-	-410	-0-	1 9	558 3	Y	2	3 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348		WELL #: 101		RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9732 - 9768
M O	ALLOW CODE	GAS 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	560 N	90	-0-	-470	-0-	4	1	83	3	Y	3			38
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	3	9					36	1	2
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #:	8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9540 - 9563		
02	1344 X	777	-0-	-567	-0-	42	1	728	3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	852	-0-	-636	-0-	7	4	802	3	Y	-0-			-0-
04	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	54	1	973	3	Y	-0-			-0-
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	109	4	748	3	Y	-0-			-0-
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	-0-			-0-
07	1178 X	977	-0-	-201	-0-	169	4	768	3	Y	-0-			-0-
						62	1							
						292	4							
						42	1							
						167	4							

BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9551 - 9586		
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	169	1	2912	3	Y	52	38	1	17
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	27	4	1971	3	Y	41	43	1	15
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	108	1	45	9	Y	42	42	1	15
05	3503 X	2714	-0-	-789	-0-	16	4	2313	3	Y	30	39	1	6
06	3390 X	1472	-0-	-1918	-0-	128	1	46	9	Y	20	21	1	5
07	3503 X	1869	-0-	-1634	-0-	259	4	2094	3	Y	25	23	1	7
						114	1	33	9					
						473	4	1091	3	Y				
						63	1	22	9					
						296	4	1447	3	Y				
						80	1	28	9					
						314	4							

BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9873 - 9917		
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	816	3	Y	2			7
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	2	9	847	3	Y	2	6	1	3
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	755	3	Y	2			5
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	26	1	623	3	Y	1	3	1	3
06	870 N	532	-0-	-338	-0-	2	9	513	3	Y	-0-			3
07	806 N	422	-0-	-384	-0-	21	1	404	3	Y	2	3	1	2
						1	9							
						19	1							
						16	1							
						2	9							

BRACKEN ET AL				WELL #:	33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9478 - 9510		
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-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

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
02	2184 X	1199	-0-	-985	-0-	64 1	1094 3	Y	28	25 1			9
03	2418 X	1364	-0-	-1054	-0-	10 4	31 9	Y	31	29 1			11
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	68 1	1252 3	Y	3	13 1			1
05	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	10 4	34 9	Y	23	19 1			5
06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	85 1	1561 3	Y	30	27 1			8
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	353 4	25 9	Y	29	29 1			8
						104 1	1812 3	Y					
						491 4	33 9	Y					
						107 1	1937 3	Y					
						421 4	32 9	Y					

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41 1	833 3	Y	2				3
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	2 9	595 3	Y	6	3 1			6
04	570 N	468	-0-	-102	-0-	36 1	449 3	Y	3	6 1			3
05	961 N	497	-0-	-464	-0-	7 9	478 3	Y	3				6
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	16 1	334 3	Y	2	5 1			3
07	961 X	458	-0-	-503	-0-	3 9	392 3	Y	46	7 1			42
						12 1		Y					
						2 9		Y					
						15 1		Y					
						51 9		Y					

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

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-

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	Y	-0-				-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	471 3	Y	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 3	Y	-0-				-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	18 1	450 3	Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

02	308 N	255	-0-	-53	-0-	12 1	243 3	Y	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 3	Y	-0-				-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10 1	287 3	Y	-0-				-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	7 1	190 3	Y	-0-				-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	8 1	208 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890	
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
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	14 1	259 3		Y	6			25
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	7 9	428 3		Y	8	24 1		9
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	534 3		Y	7			16
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	19 1	700 3		Y	4	10 1		10
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	8 9	263 3		Y	2			12
07	589 N	303	-0-	-286	-0-	24 1	285 3		Y	6	10 1		8
						4 9							
BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9803 - 9848	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	617 3		Y	3			10
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	3 9	687 3		Y	6	10 1		6
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44 1	542 3		Y	2			8
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	19 1	458 3		Y	2	5 1		5
06	720 N	451	-0-	-269	-0-	2 9	434 3		Y	1			6
07	589 N	399	-0-	-190	-0-	16 1	380 3		Y	4	6 1		4
						1 9							
						15 1							
						4 9							
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951	
02	308 N	205	-0-	-103	-0-	11 1	194 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	19 1	287 3		Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11 1	330 3		Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10 1	285 3		Y	-0-			-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	9 1	248 3		Y	-0-			-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	10 1	246 3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	1			3
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42 1	657 3		Y	5	3 1		5
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	6 9	191 3		Y	1			6
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7 1	360 3		Y	1	4 1		3
06	660 N	276	-0-	-384	-0-	1 9	265 3		Y	1			4
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	307 3		Y	3	4 1		3
						1 9							
						12 1							
						3 9							
BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854	
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-

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348		WELL #: 1038		RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9810 - 9855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	22 1	411 3	Y		18			67	
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	20 9	534 3	Y		29	64 1		32	
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	622 3	Y		16			48	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 9	578 3	Y		11	30 1		29	
06	570 N	512	-0-	-58	-0-	22 1	490 3	Y		4			33	
07	682 N	365	-0-	-317	-0-	18 1	331 3	Y		19	30 1		22	
						4 9								
						13 1								
						21 9								
BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9812 - 9861			
02	588 X	367	-0-	-221	-0-	19 1	347 3	Y		1			3	
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	1 9	679 3	Y		2	3 1		2	
04	690 X	566	-0-	-124	-0-	44 1	546 3	Y		1			3	
05	894 X	894	-0-	-0-	-0-	2 9	863 3	Y		1	2 1		2	
06	690 X	532	-0-	-158	-0-	19 1	513 3	Y		-0-			2	
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	1 9	476 3	Y		2	2 1		2	
						2 9								
BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 10110 - 10159			
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32 1	586 3	Y		1			2	
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	1 9	402 3	Y		1	2 1		1	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	Y		1			2	
05	682 N	410	-0-	-272	-0-	1 9	396 3	Y		-0-	1 1		1	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14 1	565 3	Y		1			2	
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21 1	463 3	Y		-0-	1 1		1	
						1 9								
						18 1								
BRACKEN "A"				WELL #: 1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9741 - 9790			
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	Y		-0-			-0-	
03	806 N	676	-0-	-130	-0-	41 1	635 3	Y		-0-			-0-	
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	26 1	763 3	Y		-0-			-0-	
05	868 N	693	-0-	-175	-0-	23 1	670 3	Y		-0-			-0-	
06	660 N	607	-0-	-53	-0-	22 1	585 3	Y		-0-			-0-	
07	806 N	521	-0-	-285	-0-	20 1	501 3	Y		-0-			-0-	
HUFF				WELL #: 1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF. 10816 - 10912			
02	1092 X	91	-0-	-1001	-0-	5 1	86 3	Y		-0-			-0-	
03	899 X	227	-0-	-672	-0-	13 1	214 3	Y		-0-			-0-	
04	750 X	93	-0-	-657	-0-	3 1	90 3	Y		-0-			-0-	
05	217 X	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y		-0-			-0-	
06	210 X	11	-0-	-199	-0-	11 3		Y		-0-			-0-	
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y		-0-			-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
HUFF				WELL #:	2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1148 X	854	-0-	-294	-0-	49 1	805	3	Y	-0-					-0-
03		1271 X	1024	-0-	-247	-0-	58 1	966	3	Y	-0-					-0-
04		1230 X	863	-0-	-367	-0-	31 1	832	3	Y	-0-					-0-
05		1271 X	580	-0-	-691	-0-	23 1	557	3	Y	-0-					-0-
06		1020 X	653	-0-	-367	-0-	28 1	625	3	Y	-0-					-0-
07		899 N	383	-0-	-516	-0-	18 1	365	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "C"				WELL #:	1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360			
02		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	3					12
03		961 X	215	-0-	-746	-0-	12 1	200	3	Y	3	11	1			4
							3 9									
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	117 1	3405	3	Y	13					17
							14 9									
05		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	129 1	3448	3	Y	11	11	1			17
							12 9									
06		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	72 1	1952	3	Y	5					22
							6 9									
07		3658 X	282	-0-	-3376	-0-	10 1	272	3	Y	-0-	19	1			3

BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976			
02		504 N	307	-0-	-197	-0-	16 1	291	3	Y	-0-					-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	42 1	651	3	Y	-0-					-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	14 1	414	3	Y	-0-					-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	14 1	394	3	Y	-0-					-0-
06		660 N	331	-0-	-329	-0-	12 1	319	3	Y	-0-					-0-
07		434 N	189	-0-	-245	-0-	7 1	182	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9556 - 9611			
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-

BRACKEN "A"				WELL #:	1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 9944			
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3			Y	-0-					1
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	225	3	Y	1	1	1			1
							1 9									
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21	3	Y	-0-					1
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 3	1	9	Y	1	1	1			1
06		240 N	2	-0-	-238	-0-	2 3			Y	-0-					1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547			
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	39 1	709	3	Y	-0-					-0-
03		651 X	520	-0-	-131	-0-	32 1	488	3	Y	-0-					-0-
04		570 X	544	-0-	-26	-0-	18 1	526	3	Y	-0-					-0-
05		837 X	535	-0-	-302	-0-	18 1	517	3	Y	-0-					-0-
06		810 X	524	-0-	-286	-0-	19 1	505	3	Y	-0-					-0-
07		837 X	383	-0-	-454	-0-	14 1	369	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "E"				WELL #: 1062	RRCID -> 129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432	- 10484	
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
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-	2
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	44	1	682	3	Y	2	2 1
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	1	3
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	17	1	497	3	Y	1	2 1
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	23	1	627	3	Y	-0-	2
07	775 N	550	-0-	-225	-0-	21	1	527	3	Y	2	2 1

BRACKEN				WELL #: 52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9521	- 9556	
02	1792 N	993	-0-	-799	-0-	53	1	899	3	Y	30	26 1
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	41	1	750	3	Y	27	27 1
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1506	3	Y	38	34 1
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	3	Y	30	38 1
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	15	17 1
*07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	3	Y	35	29 1

BRACKEN "D"				WELL #: 1099	RRCID -> 132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10410	- 10465	
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-

BRACKEN				WELL #: 53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414	- 9530	
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	3	2 1
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	119	3	Y	2	2 1
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	2	2 1
05	279 N	189	-0-	-90	-0-	17	4	2	9		1	2 1
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	33	4	1	9		3	2 1
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2 1

BRACKEN "D"				WELL #: 10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10475	
02	588 N	305	-0-	-283	-0-	16	1	289	3	Y	-0-	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-	-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	357	-0-	-183	-0-	13	1	344	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	13	1	345	3	Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN																																																																			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348																																																																									
BRACKEN "A"		WELL #: 1037			RRCID -> 132931	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9818 - 9840																																																																					
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																																																																		
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	Y	3		13																																																																		
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	17 1	261 3	Y	4	12 1	5																																																																		
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	18 1	506 3	Y	3		8																																																																		
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	17 1	507 3	Y	2	5 1	5																																																																		
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16 1	426 3	Y	1		6																																																																		
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	16 1	412 3	Y	3	5 1	4																																																																		

BRACKEN "F"		WELL #: 1049			RRCID -> 132941	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 10438 - 10461																																																																					
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	32 1	586 3	Y	1		2																																																																		
03	806 X	747	-0-	-59	-0-	45 1	701 3	Y	1	2 1	1																																																																		
04	780 X	375	-0-	-405	-0-	13 1	361 3	Y	1		2																																																																		
05	806 X	783	-0-	-23	-0-	26 1	757 3	Y	-0-	1 1	1																																																																		
06	720 X	271	-0-	-449	-0-	10 1	261 3	Y	-0-		1																																																																		
*07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	62 1	1576 3	Y	1	1 1	1																																																																		

BRACKEN		WELL #: 55			RRCID -> 133373	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9486 - 9514																																																																					
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	27 1	465 3	Y	12	11 1	4																																																																		
03	713 N	362	-0-	-351	-0-	18 1	332 3	Y	8	9 1	3																																																																		
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	817 3	Y	14	12 1	5																																																																		
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	91 4	15 9	Y	7	11 1	1																																																																		
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	29 1	529 3	Y	11	9 1	3																																																																		
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	120 4	8 9	Y	14	13 1	4																																																																		

BRACKEN		WELL #: 56			RRCID -> 133562	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9543 - 9576																																																																					
02	896 N	461	-0-	-435	-0-	25 1	425 3	Y	6	6 1	2																																																																		
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	4 4	528 3	Y	11	9 1	4																																																																		
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	29 1	12 9	Y	9	10 1	3																																																																		
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	33 1	598 3	Y	11	12 1	2																																																																		
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67 4	10 9	Y	9	9 1	2																																																																		
07	744 X	721	-0-	-23	-0-	49 1	902 3	Y	7	7 1	2																																																																		

<table border="0"> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>204 4</td> <td>12 9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>38 1</td> <td>657 3</td> <td>Y</td> <td>9</td> <td>9 1</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>178 4</td> <td>10 9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>31 1</td> <td>560 3</td> <td>Y</td> <td>7</td> <td>7 1</td> <td>2</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>122 4</td> <td>8 9</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>																			204 4	12 9												38 1	657 3	Y	9	9 1	2								178 4	10 9												31 1	560 3	Y	7	7 1	2								122 4	8 9					
						204 4	12 9																																																																						
						38 1	657 3	Y	9	9 1	2																																																																		
						178 4	10 9																																																																						
						31 1	560 3	Y	7	7 1	2																																																																		
						122 4	8 9																																																																						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 - 9597
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
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	121 1	2078 3	Y	33	29 1		11
						19 4	36 9					
03	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	60 1	1109 3	Y	35	33 1		13
						9 4	39 9					
04	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	53 1	952 3	Y	23	28 1		8
						106 4	25 9					
05	2511 N	1516	-0-	-995	-0-	63 1	1162 3	Y	25	28 1		5
						263 4	28 9					
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	74 1	1293 3	Y	26	24 1		7
						351 4	29 9					
07	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	55 1	987 3	Y	22	23 1		6
						214 4	24 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 - 9623
02	1372 N	288	-0-	-1084	-0-	16 1	264 3	Y	5	4 1		2
						2 4	6 9					
03	775 N	186	-0-	-589	-0-	9 1	173 3	Y	2	3 1		1
						2 4	2 9					
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26 1	459 3	Y	2	2 1		1
						51 4	2 9					
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	4 1	83 3	Y	-0-	1 1		-0-
						19 4						
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19 1	338 3	Y	3	2 1		1
						92 4	3 9					
07	558 X	390	-0-	-168	-0-	17 1	305 3	Y	2	2 1		1
						66 4	2 9					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630
02	1344 X	558	-0-	-786	-0-	30 1	513 3	Y	9	9 1		3
						5 4	10 9					
03	1488 X	556	-0-	-932	-0-	28 1	512 3	Y	11	10 1		4
						4 4	12 9					
04	1440 X	597	-0-	-843	-0-	28 1	504 3	Y	8	9 1		3
						56 4	9 9					
05	788 X	788	-0-	-0-	-0-	33 1	610 3	Y	6	8 1		1
						138 4	7 9					
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	40 1	700 3	Y	9	8 1		2
						190 4	10 9					
*07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	33 1	607 3	Y	8	8 1		2
						132 4	9 9					

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					1
						9	4	1	9							
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	1	1	1			1
						40	4	1	9							
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					2
						25	4	1	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

02	2996 X	1588	-0-	-1408	-0-	85	1	1459	3	Y	28	26	1			9
						13	4	31	9							
03	3317 X	1273	-0-	-2044	-0-	64	1	1178	3	Y	19	21	1			7
						10	4	21	9							
04	3210 X	2313	-0-	-897	-0-	109	1	1952	3	Y	31	27	1			11
						218	4	34	9							
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	3	Y	28	33	1			6
						414	4	31	9							
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1612	3	Y	22	22	1			6
						438	4	24	9							
07	2387 X	2181	-0-	-206	-0-	94	1	1690	3	Y	28	26	1			8
						366	4	31	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

02	2856 X	1481	-0-	-1375	-0-	78	1	1350	3	Y	36	30	1			12
						13	4	40	9							
03	3162 X	1119	-0-	-2043	-0-	56	1	1024	3	Y	28	30	1			10
						8	4	31	9							
04	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	118	1	2117	3	Y	55	46	1			19
						237	4	61	9							
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	3	Y	34	46	1			7
						358	4	37	9							
06	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	67	1	1174	3	Y	22	23	1			6
						319	4	24	9							
07	2604 X	1538	-0-	-1066	-0-	66	1	1189	3	Y	23	23	1			6
						258	4	25	9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

02	2632 X	1728	-0-	-904	-0-	92	1	1596	3	Y	23	20	1			7
						15	4	25	9							
03	2914 X	1738	-0-	-1176	-0-	88	1	1609	3	Y	25	23	1			9
						13	4	28	9							
04	2820 X	2404	-0-	-416	-0-	113	1	2034	3	Y	26	26	1			9
						228	4	29	9							
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	Y	18	23	1			4
						432	4	20	9							
06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	Y	14	14	1			4
						385	4	15	9							
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	3	Y	24	21	1			7
						510	4	26	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 - 10530		
M	O	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
02		336 N	162	-0-	-174	-0-	8 1	154 3	Y	-0-				-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 3	Y	-0-				-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	11 1	326 3	Y	-0-				-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12 1	355 3	Y	-0-				-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	12 1	315 3	Y	-0-				-0-
*07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	14 1	356 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 - 10298		
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	18 1	337 3	Y	3				13
03		465 N	430	-0-	-35	-0-	26 1	397 3	Y	6	12 1			7
04		510 N	432	-0-	-78	-0-	14 1	415 3	Y	3				10
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	Y	2	6 1			6
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	15 1	395 3	Y	1				7
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	15 1	383 3	Y	3	6 1			4

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 - 10376		
02		336 N	83	-0-	-253	-0-	4 1	79 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	10 1	153 3	Y	-0-				-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	6 1	164 3	Y	-0-				-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 1	294 3	Y	-0-				-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	Y	-0-				-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	6 1	157 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506		
02		2240 X	1612	-0-	-628	-0-	84 1	1445 3	Y	64	56 1			21
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	13 4	70 9		74	68 1			27
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	79 1	1457 3	Y	65	69 1			23
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	12 4	81 9		38	53 1			8
06		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	96 1	1720 3	Y	64	55 1			17
*07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	192 4	72 9		55	57 1			15

BRACKEN ET AL		WELL #:		23ST	RRCID ->	149596	COMPL. DATE	07/00/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	N/A		
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682			
M	O	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
02		588 N	488	-0-	-100	-0-	26 1	451 3	Y	6	6 1			2
							4 4	7 9						
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	33 1	602 3	Y	9	8 1			3
							5 4	10 9						
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	523 3	Y	6	7 1			2
							59 4	7 9						
05		527 N	232	-0-	-295	-0-	10 1	180 3	Y	2	4 1			-0-
							40 4	2 9						
06		630 N	227	-0-	-403	-0-	10 1	169 3	Y	3	2 1			1
							45 4	3 9						
07		651 X	219	-0-	-432	-0-	9 1	171 3	Y	2	2 1			1
							37 4	2 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778			
02		1764 N	888	-0-	-876	-0-	47 1	820 3	Y	12	11 1			4
							8 4	13 9						
03		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	55 1	1013 3	Y	17	15 1			6
							8 4	19 9						
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	66 1	1189 3	Y	11	13 1			4
							133 4	12 9						
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58 1	1060 3	Y	11	13 1			2
							239 4	12 9						
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	81 1	1410 3	Y	14	12 1			4
							382 4	15 9						
*07		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	71 1	1278 3	Y	13	13 1			4
							277 4	14 9						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606			
02		756 X	425	-0-	-331	-0-	23 1	395 3	Y	3	3 1			1
							4 4	3 9						
03		837 X	489	-0-	-348	-0-	25 1	456 3	Y	4	4 1			1
							4 4	4 9						
04		810 X	781	-0-	-29	-0-	37 1	664 3	Y	5	4 1			2
							74 4	6 9						
05		774 X	774	-0-	-0-	-0-	33 1	602 3	Y	3	4 1			1
							136 4	3 9						
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	Y	3	3 1			1
							172 4	3 9						
07		806 X	658	-0-	-148	-0-	29 1	515 3	Y	3	3 1			1
							111 4	3 9						

SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440			
02		224 N	150	-0-	-74	-0-	10 1	140 3	Y	-0-				-0-
							17 1	213 3	Y	-0-				-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	6 1	178 3	Y	-0-				-0-
							11 1	320 3	Y	-0-				-0-
04		240 N	184	-0-	-56	-0-	10 1	276 3	Y	-0-				-0-
							12 1	278 3	Y	-0-				-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	276 3	Y	-0-				-0-
							12 1	299 3	Y	-0-				-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1	276 3	Y	-0-				-0-
							12 1	299 3	Y	-0-				-0-
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	12 1	299 3	Y	-0-				-0-

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484			
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	246 3	Y	-0-				-0-
							19 1	249 3	Y	-0-				-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	10 1	302 3	Y	-0-				-0-
							12 1	362 3	Y	-0-				-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	10 1	278 3	Y	-0-				-0-
							10 1	278 3	Y	-0-				-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	12 1	362 3	Y	-0-				-0-
							10 1	278 3	Y	-0-				-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10 1	278 3	Y	-0-				-0-
							16 1	403 3	Y	-0-				-0-
*07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	16 1	403 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 1	-0-	

SBR		WELL #:		2		RRCID -> 154950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-	-0-	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-	-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-	-0-	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	3	Y	-0-	-0-	
06	630 N	535	-0-	-95	-0-	19	1	516	3	Y	-0-	-0-	
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-	-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE		07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736	
02	868 X	668	-0-	-200	-0-	35	1	610	3	Y	15	13 1	5
03	961 X	555	-0-	-406	-0-	28	1	508	3	Y	14	14 1	5
04	930 X	752	-0-	-178	-0-	4	4	15	9				
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	11	12 1	4
06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	71	4	12	9				
*07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	11	13 1	2
						175	4	12	9				
						43	1	755	3	Y	12	11 1	3
						205	4	13	9				
						38	1	687	3	Y	14	13 1	4
						149	4	15	9				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE		07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564	
02	1372 X	833	-0-	-539	-0-	44	1	761	3	Y	19	17 1	6
03	1519 X	1044	-0-	-475	-0-	7	4	21	9				
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	52	1	951	3	Y	30	25 1	11
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	8	4	33	9				
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	3	Y	36	34 1	13
07	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	159	4	40	9				
						76	1	1385	3	Y	31	38 1	6
						313	4	34	9				
						67	1	1174	3	Y	18	19 1	5
						319	4	20	9				
						58	1	1042	3	Y	17	17 1	5
						226	4	19	9				

SBR		WELL #:		6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138	
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	31	1	789	3	Y	4	4 1	1
03	1085 X	878	-0-	-207	-0-	4	9						
04	1230 X	1138	-0-	-92	-0-	38	1	834	3	Y	5	5 1	1
05	1271 X	865	-0-	-406	-0-	6	9						
06	1230 X	853	-0-	-377	-0-	38	1	1093	3	Y	6	6 1	1
07	1178 X	905	-0-	-273	-0-	7	9						
						28	1	827	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
						30	1	813	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
						34	1	862	3	Y	8	8 1	1
						9	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		9	RRCID -> 155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	35 1	3 9	505 3	Y	3	3 1		1
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	6 9	412 3	Y	5	5 1		1
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	6 9	495 3	Y	5	5 1		1
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	16 1	6 9	473 3	Y	5	5 1		1
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28 1	4 9	768 3	Y	4	5 1		-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	17 1	8 9	445 3	Y	7	6 1		1

SBR		WELL #:		5	RRCID -> 155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034		
02	952 X	931	-0-	-21	-0-	35 1	19 9	877 3	Y	17	16 1		5
03	1147 X	299	-0-	-848	-0-	13 1	4 9	282 3	Y	4	8 1		1
04	1110 X	433	-0-	-677	-0-	14 1	4 9	415 3	Y	4	4 1		1
05	1147 X	559	-0-	-588	-0-	18 1	9 9	532 3	Y	8	8 1		1
06	1020 X	352	-0-	-668	-0-	12 1	4 9	336 3	Y	4	5 1		-0-
07	1023 X	474	-0-	-549	-0-	18 1	8 9	448 3	Y	7	6 1		1

SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030		
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	1022 3	Y	3	3 1		1
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	67 1	7 9	1497 3	Y	6	6 1		1
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	39 1	7 9	1133 3	Y	6	6 1		1
05	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	37 1	8 9	1077 3	Y	7	7 1		1
06	1530 N	1083	-0-	-447	-0-	38 1	7 9	1038 3	Y	6	7 1		-0-
07	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	41 1	9 9	1050 3	Y	8	7 1		1

SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872		
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

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
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	68 1	1119 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82 1	1210 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47 1	1355 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	44 1	1276 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
06	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	37 1	1007 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	57 1	1469 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	361 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32 1	405 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	440 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16 1	455 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16 1	435 3	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	17 1	428 3	Y	7	6 1		1
						8 9						

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

02	1428 X	960	-0-	-468	-0-	55 1	901 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
03	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	76 1	1122 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	1440 X	1180	-0-	-260	-0-	39 1	1135 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
05	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	34 1	995 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	57 1	1547 3	Y	15	15 1		1
						17 9						
07	1209 X	878	-0-	-331	-0-	33 1	842 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 833348												
SBR			WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838			
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
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	10	1	244	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
SBR			WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336				
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-			-0-
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-			-0-
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	-0-			-0-
05		713 N	685	-0-	-28	-0-	23	1	662	3	Y	-0-			-0-
06		720 N	690	-0-	-30	-0-	25	1	665	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	716	-0-	-121	-0-	27	1	688	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
BRACKEN ET AL			WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952				
02		2240 X	862	-0-	-1378	-0-	46	1	785	3	Y	22	21	1	7
							7	4	24	9					
03		2480 X	1052	-0-	-1428	-0-	52	1	959	3	Y	30	26	1	11
							8	4	33	9					
04		2400 X	1354	-0-	-1046	-0-	63	1	1132	3	Y	29	30	1	10
							127	4	32	9					
05		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	24	29	1	5
							267	4	26	9					
06		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	3	Y	20	20	1	5
							301	4	22	9					
*07		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	3	Y	30	27	1	8
							271	4	33	9					
SBR			WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414				
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	3	Y	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	311	-0-	-79	-0-	10	1	301	3	Y	-0-			-0-
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	350	-0-	-70	-0-	12	1	338	3	Y	-0-			-0-
*07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-			-0-
SBR			WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990				
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10520 -	10582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	99 1	1623 3	Y	94	115 1			72
						103 9							
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	100 1	1471 3	Y	55	47 1			80
						61 9							
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	51 1	1440 3	Y	18	37 1			61
						20 9							
05	2015 N	1748	-0-	-267	-0-	63 1	1663 3	Y	20	39 1			42
						22 9							
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	87 1	2708 3	Y	41	48 1			35
						45 9							
*07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	85 1	2403 3	Y	39	59 1			15
						43 9							

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10364 -	10420	
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	65 1	1062 3	Y	11	10 1			3
						12 9							
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	76 1	1306 3	Y	15	16 1			2
						17 9							
04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	38 1	1115 3	Y	18	17 1			3
						20 9							
05	1271 X	1100	-0-	-171	-0-	39 1	1041 3	Y	18	19 1			2
						20 9							
06	1350 X	603	-0-	-747	-0-	21 1	570 3	Y	11	12 1			1
						12 9							
07	1209 N	623	-0-	-586	-0-	22 1	588 3	Y	12	12 1			1
						13 9							

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602 -	10632	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	59 1	964 3	Y	17	12 1			13
						19 9							
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	60 1	880 3	Y	9	8 1			14
						10 9							
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30 1	829 3	Y	4	7 1			11
						4 9							
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	33 1	870 3	Y	4	7 1			8
						4 9							
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	41 1	1294 3	Y	-0-	8 1			-0-
*07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	58 1	1635 3	Y	-0-				-0-

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 -	10572	
02	2324 X	2219	-0-	-105	-0-	125 1	2043 3	Y	46	31 1			35
						51 9							
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	202 1	2959 3	Y	45	23 1			57
						50 9							
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	73 1	2065 3	Y	12	26 1			43
						13 9							
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	108 1	2865 3	Y	17	28 1			32
						19 9							
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	104 1	3260 3	Y	28	36 1			24
						31 9							
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	153 1	4323 3	Y	26	40 1			10
						29 9							

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC F. T.		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 6		RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	3	Y	53	36	1		41
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58	9	1322	3	Y	33	27	1		47
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	36	9	1380	3	Y	11	22	1		36
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	49	1	1621	3	Y	11	23	1		24
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	12	9	2221	3	Y	8	25	1		7
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	71	1	2391	3	Y	8	12	1		3
						9	9								

SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045					
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	56	51	1		16
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	62	9	775	3	Y	68	74	1		10
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	Y	81	77	1		14
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	82	86	1		10
06	870 N	502	-0-	-368	-0-	89	9	395	3	Y	84	89	1		5
07	930 N	707	-0-	-223	-0-	27	1	579	3	Y	95	91	1		9
						15	1								
						92	9								
						23	1								
						105	9								

SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324					
02	1820 X	1754	-0-	-66	-0-	101	1	1653	3	Y	-0-				-0-
03	2418 X	1903	-0-	-515	-0-	105	1	1798	3	Y	-0-				-0-
04	2430 X	1630	-0-	-800	-0-	54	1	1576	3	Y	-0-				-0-
05	2511 X	720	-0-	-1791	-0-	26	1	694	3	Y	-0-				-0-
06	2430 X	1557	-0-	-873	-0-	56	1	1501	3	Y	-0-				-0-
07	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	67	1	1792	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450					
02	980 N	859	-0-	-121	-0-	49	1	806	3	Y	4	4	1		1
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	4	9	863	3	Y	5	5	1		1
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	50	1	790	3	Y	3	3	1		1
05	961 N	831	-0-	-130	-0-	6	9	800	3	Y	1	2	1		-0-
06	900 N	759	-0-	-141	-0-	3	9	731	3	Y	1	1	1		-0-
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	30	1	798	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244					
02	1456 X	153	-0-	-1303	-0-	10	1	143	3	Y	-0-				-0-
03	1674 X	587	-0-	-1087	-0-	43	1	544	3	Y	-0-				-0-
04	1620 X	774	-0-	-846	-0-	26	1	748	3	Y	-0-				-0-
05	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	34	1	976	3	Y	-0-				-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	32	1	873	3	Y	-0-				-0-
*07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE			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	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
03		620 N	617	-0-	-3	-0-	34	1	581	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
04		660 N	495	-0-	-165	-0-	16	1	477	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		682 N	474	-0-	-208	-0-	17	1	454	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06		600 N	420	-0-	-180	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		527 N	415	-0-	-112	-0-	15	1	398	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273			PERF.10051 - 10098	
02		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	Y	11	10	1	3
							12	9							
03		1612 X	1265	-0-	-347	-0-	54	1	1197	3	Y	13	14	1	2
							14	9							
04		1560 X	1226	-0-	-334	-0-	41	1	1174	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
05		1612 X	1091	-0-	-521	-0-	36	1	1046	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
06		1470 X	709	-0-	-761	-0-	25	1	681	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
07		1457 X	842	-0-	-615	-0-	31	1	805	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995			TOTAL DEPTH 9903			PERF. 9638 - 9676	
02		2940 X	1555	-0-	-1385	-0-	83	1	1419	3	Y	36	33	1	12
							13	4							
03		3255 X	2081	-0-	-1174	-0-	104	1	1908	3	Y	48	42	1	18
							16	4							
04		3150 X	2340	-0-	-810	-0-	110	1	1969	3	Y	37	42	1	13
							220	4							
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	3	Y	42	46	1	9
							546	4							
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	3	Y	33	33	1	9
							586	4							
*07		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	109	1	1959	3	Y	35	34	1	10
							425	4							

SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10392			PERF.10168 - 10212	
02		2016 X	1847	-0-	-169	-0-	69	1	1753	3	Y	23	21	1	7
							25	9							
03		2232 X	2191	-0-	-41	-0-	93	1	2076	3	Y	20	24	1	3
							22	9							
04		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1492	3	Y	26	24	1	5
							29	9							
05		2046 X	1512	-0-	-534	-0-	49	1	1432	3	Y	28	29	1	4
							31	9							
06		2130 X	1648	-0-	-482	-0-	58	1	1561	3	Y	26	28	1	2
							29	9							
07		2201 X	1394	-0-	-807	-0-	51	1	1310	3	Y	30	29	1	3
							33	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
BRACKEN ET AL		WELL #: 73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	2800 X	1594	-0-	-1206	-0-	84 1 14 4	1455 3 41 9	Y	37	31 1	12
03	3100 X	1470	-0-	-1630	-0-	74 1 11 4	1352 3 33 9	Y	30	31 1	11
04	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	83 1 169 4	1507 3 32 9	Y	29	30 1	10
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	107 1 445 4	1967 3 34 9	Y	31	35 1	6
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	99 1 468 4	1725 3 29 9	Y	26	25 1	7
*07	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	88 1 347 4	1598 3 29 9	Y	26	26 1	7

F. T.		WELL #: 3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
02	448 N	324	-0-	-124	-0-	18 1 4 9	302 3	Y	4	6 1	3
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	23 1 3 9	333 3	Y	3	2 1	4
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	318 3	Y	1	2 1	3
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	12 1	330 3	Y	-0-	2 1	1
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20 1	628 3	Y	-0-	1 1	-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	13 1	368 3	Y	-0-		-0-

F. T.		WELL #: 4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	31 1 18 9	505 3	Y	16	18 1	12
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1 10 9	523 3	Y	9	8 1	13
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	623 3	Y	4	6 1	11
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9	627 3	Y	6	7 1	10
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	33 1 18 9	1034 3	Y	16	12 1	14
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	35 1 52 9	991 3	Y	47	43 1	18

SBR		WELL #: 32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490			
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	20 1	323 3	Y	-0-		-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	25 1	423 3	Y	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	Y	-0-		-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	13 1	359 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	453	-0-	-167	-0-	16 1	437 3	Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 -	10532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	219	-0-	-5	-0-	13	1	205	3	Y	1	1 1	-0-
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	173	3	Y	1	1 1	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	2	2 1	-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	5	1	129	3	Y	1	1 1	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	Y	1	1 1	-0-
*07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	75	1	1998	3	Y	3	3 1	-0-

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482 -	10502	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538 -	10562	
02	1456 X	1411	-0-	-45	-0-	72	1	1185	3	Y	140	155 1	107
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	154	9	94	1	Y	135	69 1	173
04	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	149	9	68	1	Y	21	79 1	114
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	23	9	62	1	Y	8	73 1	49
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2584	3	Y	19	52 1	16
*07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	21	9	90	1	Y	10	22 1	4

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542 -	10664	
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-

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714 -	10734	
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529	- 10816			
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
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	1			1
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	9	39	3	Y	1	1	1	1
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1	1
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	28	3	Y	4	1	1	4
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	6	9	Y	5	5	1	4
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	3	565	3	Y	1	4	1	1
						20	1							
						1	9							

W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652	- 10676			
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	21	13	1	20
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	9	438	3	Y	20	24	1	16
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	10	17	1	9
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	9	410	3	Y	5	10	1	4
06	480 N	354	-0-	-126	-0-	15	1	337	3	Y	5	5	1	4
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	11	1	284	3	Y	4	5	1	3
						6	9							
						11	6							
						10	1							
						4	9							

SBR		WELL #:		39	RRCID -> 157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052	- 10098			
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-

SBR		WELL #:		35	RRCID -> 157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376			
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	118	1	1698	3	Y	3	3	1	1
03	3100 N	4201	-0-	1101	1101	3	9	3893	3	Y	4	4	1	1
04	1422 N	321	-0-	-1101	-0-	304	1	307	3	Y	3	3	1	1
05	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	11	1	163	3	Y	1	2	1	-0-
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	6	1	1517	3	Y	2	2	1	-0-
07	4216 X	664	-0-	-3552	-0-	56	1	635	3	Y	4	4	1	-0-
						2	9							
						25	1							
						4	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1260 X	1038	-0-	-222	-0-	60	1	978	3	Y	-0-	-0-
03	1395 X	1394	-0-	-1	-0-	77	1	1317	3	Y	-0-	-0-
04	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	3	Y	11	9 1 2
05	1302 X	812	-0-	-490	-0-	29	1	763	3	Y	18	18 1 2
06	1350 X	1342	-0-	-8	-0-	47	1	1259	3	Y	33	33 1 2
*07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	3	Y	44	42 1 4

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	1	1 1 -0-
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	35	1	604	3	Y	1	1 1 -0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	1	1 1 -0-
05	837 N	427	-0-	-410	-0-	15	1	412	3	Y	-0-	-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	712	-0-	-63	-0-	26	1	686	3	Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

02	1036 N	901	-0-	-135	-0-	52	1	846	3	Y	3	2 1 1
03	899 N	715	-0-	-184	-0-	45	1	669	3	Y	1	2 1 -0-
04	1080 N	485	-0-	-595	-0-	16	1	468	3	Y	1	1 1 -0-
05	992 N	491	-0-	-501	-0-	16	1	474	3	Y	1	1 1 -0-
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	18	1	493	3	Y	1	1 1 -0-
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	17	1	438	3	Y	1	1 1 -0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

02	588 X	438	-0-	-150	-0-	25	1	410	3	Y	3	3 1 1
03	651 X	466	-0-	-185	-0-	26	1	438	3	Y	2	3 1 -0-
04	540 X	427	-0-	-113	-0-	14	1	407	3	Y	5	4 1 1
05	558 X	402	-0-	-156	-0-	14	1	386	3	Y	2	3 1 -0-
06	480 X	464	-0-	-16	-0-	16	1	444	3	Y	4	4 1 -0-
07	496 X	419	-0-	-77	-0-	15	1	401	3	Y	3	3 1 -0-

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-	-0-
03	930 X	10	-0-	-920	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10666	- 10690		
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	8	12	1	8
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	14	10	1	12
04	420 N	346	-0-	-74	-0-	15	9	12	1	Y	6	13	1	5
05	465 N	277	-0-	-188	-0-	7	9	10	1	Y	2	5	1	2
06	450 N	230	-0-	-220	-0-	2	9	7	1	Y	1	2	1	1
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	1	9	7	1	Y	2	2	1	1
						2	9							

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484		
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	-0-			-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	25	1	678	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	28	1	726	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950	- 9984		
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-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349	- 10369		
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	69	1	1184	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1200 X	633	-0-	-567	-0-	23	1	609	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1240 X	580	-0-	-660	-0-	21	1	558	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365	
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	CODE	BALANCE	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-	
							1	9					
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	
SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466	
02		1008 N	957	-0-	-51	-0-	55	1	901	3	Y	-0-	
							1	9					
03		1085 N	585	-0-	-500	-0-	32	1	552	3	Y	-0-	
							1	9					
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	-0-	
							1	9					
05		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1004	3	Y	-0-	
							1	9					
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	759	3	Y	-0-	
							1	9					
07		1085 X	764	-0-	-321	-0-	28	1	734	3	Y	-0-	
							2	9					
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	
07		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-	
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976	
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-	
03		992 N	768	-0-	-224	-0-	48	1	720	3	Y	-0-	
04		990 N	669	-0-	-321	-0-	22	1	647	3	Y	-0-	
05		992 N	585	-0-	-407	-0-	19	1	566	3	Y	-0-	
06		750 N	673	-0-	-77	-0-	24	1	649	3	Y	-0-	
07		992 X	968	-0-	-24	-0-	36	1	922	3	Y	-0-	
							10	9				1	
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232	
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-	
							1	9					
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	Y	-0-	
							1	9					
04		570 N	431	-0-	-139	-0-	14	1	416	3	Y	-0-	
							1	9					
05		651 N	498	-0-	-153	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	
							1	9					
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	17	1	463	3	Y	-0-	
							1	9					
*07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	Y	3	
							36	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS 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	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	18	16	1	5
						20	9							
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	Y	24	24	1	4
						26	9							
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	5	1	157	3	Y	8	11	1	1
						9	9							
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
07	279 N	83	-0-	-196	-0-	3	1	69	3	Y	10	11	1	1
						11	9							

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	333	-0-	-349	-0-	11	1	322	3	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

02	168 N	94	-0-	-74	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	248 N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	341 N	205	-0-	-136	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	8	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	496 N	336	-0-	-160	-0-	13	1	322	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520		
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
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	15	1	252	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	11	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	9	1	242	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	12	1	324	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716		
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	-0-			-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	3	Y	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-			-0-
05	1426 N	750	-0-	-676	-0-	27	1	723	3	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	38	1	1025	3	Y	-0-			-0-
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244		
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260		
02	2296 N	1894	-0-	-402	-0-	104	1	1702	3	Y	80	69	1	23
						88	9							
03	2542 X	2023	-0-	-519	-0-	122	1	1807	3	Y	85	95	1	13
						94	9							
04	3000 X	1823	-0-	-1177	-0-	58	1	1669	3	Y	87	85	1	15
						96	9							
05	3100 X	2010	-0-	-1090	-0-	63	1	1827	3	Y	109	110	1	14
						120	9							
06	2040 X	1829	-0-	-211	-0-	62	1	1668	3	Y	90	98	1	6
						99	9							
07	2108 X	1807	-0-	-301	-0-	64	1	1645	3	Y	89	87	1	8
						98	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
M	O	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
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 3	Y	-0-				-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	188 3	Y	-0-				-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 3	Y	-0-				-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	241 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	157	-0-	-53	-0-	6 1	151 3	Y	-0-				-0-
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	8 1	195 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		74		RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558			
02		616 N	320	-0-	-296	-0-	21 1	298 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		713 N	131	-0-	-582	-0-	9 1	121 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		750 N	81	-0-	-669	-0-	3 1	78 3	Y	-0-				-0-
05		341 N	79	-0-	-262	-0-	3 1	76 3	Y	-0-				-0-
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	3 1	83 3	Y	-0-				-0-
*07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		72		RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004			
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	152 1	2500 3	Y	135	97 1			38
							149 9							
03		1581 X	18	-0-	-1563	-0-	1 1	16 3	Y	1	39 1			-0-
							1 9							
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-				-0-
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-				-0-
*07		3100 N	3853	-0-	753	753	137 1	3501 3	Y	195	177 1			18
							215 9							

SBR		WELL #:		69		RRCID -> 159578		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445			
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	30 1	428 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	37 1	468 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	18 1	528 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	13 1	377 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		480 N	231	-0-	-249	-0-	8 1	223 3	Y	-0-				-0-
07		558 N	182	-0-	-376	-0-	7 1	175 3	Y	-0-				-0-

SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578			
02		1708 X	1414	-0-	-294	-0-	82 1	1300 3	Y	29	12 1			27
							32 9							
03		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	146 1	2081 3	Y	36	34 1			29
							40 9							
04		1830 X	671	-0-	-1159	-0-	22 1	626 3	Y	21	32 1			18
							23 9							
05		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	83 1	2205 3	Y	53	25 1			46
							58 9							
06		2190 X	1754	-0-	-436	-0-	53 1	1661 3	Y	36	51 1			31
							40 9							
07		2263 X	1277	-0-	-986	-0-	42 1	1200 3	Y	32	42 1			21
							35 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422				
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
02	2800 N	3469	-0-	669	1018	200	1	3269	3	Y	-0-		-0-
03	2281 N	1263	-0-	-1018	-0-	70	1	1193	3	Y	-0-		-0-
04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-		-0-
05	93 X	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-		-0-
06	90 X	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
07	3844 X	65	-0-	-3779	-0-	2	1	63	3	Y	-0-		-0-

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620				
02	2800 N	3181	-0-	381	492	253	1	2900	3	Y	25	14 1	24
03	2342 X	1850	-0-	-492	-0-	134	1	1694	3	Y	20	28 1	16
04	3120 X	1411	-0-	-1709	-0-	22	9	1345	3	Y	16	18 1	14
05	3503 X	1011	-0-	-2492	-0-	18	9	964	3	Y	10	15 1	9
06	3390 X	1442	-0-	-1948	-0-	36	1	1384	3	Y	13	11 1	11
07	3534 X	1236	-0-	-2298	-0-	11	9	1179	3	Y	14	16 1	9
						42	1						
						15	9						

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190				
02	4732 X	1046	-0-	-3686	-0-	60	1	985	3	Y	1	1 1	-0-
03	5239 X	1063	-0-	-4176	-0-	1	9	1003	3	Y	1	1 1	-0-
04	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	59	1	806	3	Y	1	1 1	-0-
05	1147 X	823	-0-	-324	-0-	1	9	766	3	Y	25	22 1	3
06	1110 X	795	-0-	-315	-0-	28	9	722	3	Y	42	42 1	3
07	1147 X	1095	-0-	-52	-0-	27	1	982	3	Y	69	66 1	6
						46	9						
						37	1						
						76	9						

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414				
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	3	2 1	1
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	3	9	949	3	Y	1	2 1	-0-
04	1050 N	928	-0-	-122	-0-	55	1	896	3	Y	1	1 1	-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	1	9	929	3	Y	-0-		-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	35	1	916	3	Y	-0-		-0-
07	992 X	931	-0-	-61	-0-	34	1	897	3	Y	-0-		-0-
						34	1						

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570				
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400	
M	O	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
02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	116 1	1894 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
03		2697 X	1478	-0-	-1219	-0-	81 1	1395 3	Y	2	2	1	-0-
							2 9						
04		2610 X	1661	-0-	-949	-0-	55 1	1604 3	Y	2	2	1	-0-
							2 9						
05		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	86 1	2301 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						
06		2160 X	1971	-0-	-189	-0-	70 1	1901 3	Y	-0-			-0-
							79 1	2107 3	Y	-0-			-0-
07		2232 X	2186	-0-	-46	-0-							

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522	
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-

SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450	- 10485	
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	103 1	1646 3	Y	67	51	1	63
							74 9						
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	122 1	1727 3	Y	17	66	1	14
							19 9						
04		1470 N	1340	-0-	-130	-0-	45 1	1276 3	Y	17	16	1	15
							19 9						
05		2015 N	1420	-0-	-595	-0-	50 1	1331 3	Y	35	20	1	30
							39 9						
06		1800 N	1296	-0-	-504	-0-	39 1	1216 3	Y	37	36	1	31
							41 9						
07		2015 X	1665	-0-	-350	-0-	56 1	1572 3	Y	34	43	1	22
							37 9						

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	323 3	Y	2			4
							2 9						
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 3	Y	-0-			4
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	9 1	247 3	Y	2			6
							2 9						
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	Y	2	5	1	3
							2 9						
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	14 1	450 3	Y	3			6
							3 9						
*07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	19 1	536 3	Y	2			8
							2 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940 -	9988		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	9	1	240	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10240 -	10289
02	252 X	198	-0-	-54	-0-	11	1	187	3	Y	-0-	-0-
03	279 X	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-	-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-	-0-
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	12	1	317	3	Y	-0-	-0-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796 -	10832
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	4	8
						4	9					
03	684 X	684	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	1	9
						1	9					
04	600 X	505	-0-	-95	-0-	17	1	486	3	Y	2	11
						2	9					
05	868 X	549	-0-	-319	-0-	19	1	516	3	Y	13	11 1
						14	9					
06	840 X	437	-0-	-403	-0-	13	1	412	3	Y	11	24
						12	9					
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	12	1	338	3	Y	3	27
						3	9					

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 -	10792
02	1456 X	1272	-0-	-184	-0-	73	1	1198	3	Y	1	1 1
						1	9					
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	97	1	1654	3	Y	1	1 1
						1	9					
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2325	3	Y	2	2 1
						2	9					
05	1984 X	1106	-0-	-878	-0-	40	1	1065	3	Y	1	1 1
						1	9					
06	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-	-0-
						32	1	860	3	Y	-0-	-0-
07	2480 X	892	-0-	-1588	-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1137	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1085 X	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1003	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	1050 X	923	-0-	-127	-0-	31	1	890	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	1333 X	517	-0-	-816	-0-	19	1	497	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1290 X	890	-0-	-400	-0-	32	1	856	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	31	1	836	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10354 - 10392		
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	-0-			-0-
						17	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	465 X	308	-0-	-157	-0-	12	1	342	3	Y	-0-			-0-
						12	1	316	3	Y	1	1	1	-0-
04	450 X	354	-0-	-96	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	496 X	329	-0-	-167	-0-	12	1	325	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	480 X	338	-0-	-142	-0-	12	1	381	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10672 - 10702		
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1328	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	62	1	1067	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	49	1	1299	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	46	1	1256	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
07	1550 X	1257	-0-	-293	-0-	45	1	1204	3	Y	7	6	1	1
						8	9							

SWR "B"		WELL #:		3		RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516		
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	3	Y	52	8	1	50
						57	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	Y	36	57	1	29
						40	9							
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	Y	15	31	1	13
						17	9							
05	1240 N	774	-0-	-466	-0-	27	1	726	3	Y	19	15	1	17
						21	9							
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	720	3	Y	28	21	1	24
						31	9							
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	Y	24	33	1	15
						26	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"				WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810		
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
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-		1
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	6	1	173	3	Y	1		2
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	1	9						
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	166	3	Y	2	2 1	2
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	2	9						
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	3	1	103	3	Y	3		5
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	3	9						
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	5	1	140	3	Y	1		6
						1	9						

SBR				WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382		
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	18	1	297	3	Y	1	1 1	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	9						
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	1	1 1	-0-
04	480 N	109	-0-	-371	-0-	1	9						
04	480 N	109	-0-	-371	-0-	4	1	105	3	Y	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	1	1 1	-0-
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	1	9						
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	11	1	303	3	Y	-0-		-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	-0-		-0-

SBR				WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218		
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	952	3	Y	1	1 1	-0-
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	1	9						
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	51	1	871	3	Y	1	1 1	-0-
04	1200 X	686	-0-	-514	-0-	1	9						
04	1200 X	686	-0-	-514	-0-	23	1	662	3	Y	1	1 1	-0-
05	1240 X	764	-0-	-476	-0-	1	9						
05	1240 X	764	-0-	-476	-0-	28	1	735	3	Y	1	1 1	-0-
06	1080 X	748	-0-	-332	-0-	1	9						
06	1080 X	748	-0-	-332	-0-	27	1	720	3	Y	1	1 1	-0-
07	1116 X	613	-0-	-503	-0-	1	9						
07	1116 X	613	-0-	-503	-0-	22	1	590	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SWR "D"				WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587		
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	33	1	882	3	Y	7	1 1	6
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	8	9						
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	13	8 1	11
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	14	9						
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	479	3	Y	7	13 1	5
						8	9						

SBR				WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338		
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10736 - 10764	
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
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	Y	1	1	1	1	-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	25 1	432 3	Y	1	1	1	1	-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	11 1	325 3	Y	1	1	1	1	-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	12 1	326 3	Y	1	1	1	1	-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	10 1	274 3	Y	1	1	1	1	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	11 1	304 3	Y	1	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10452 - 10520	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	58 1	941 3	Y	4	4	1	1	1
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72 1	1226 3	Y	5	5	1	1	1
04	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	38 1	1094 3	Y	5	5	1	1	1
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	47 1	1249 3	Y	6	6	1	1	1
06	1260 N	1131	-0-	-129	-0-	40 1	1085 3	Y	5	6	1	1	-0-
07	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	38 1	1019 3	Y	7	6	1	1	1

SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10742	
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-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	10896 - 10918	
02	840 X	472	-0-	-368	-0-	27 1	444 3	Y	1	4	1	1	1
03	1023 X	727	-0-	-296	-0-	41 1	686 3	Y	-0-				1
04	990 X	469	-0-	-521	-0-	17 1	451 3	Y	1				2
05	1023 X	522	-0-	-501	-0-	21 1	501 3	Y	-0-				2
06	690 X	353	-0-	-337	-0-	15 1	338 3	Y	-0-				2
07	713 X	479	-0-	-234	-0-	23 1	455 3	Y	1				3

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10060 - 10104	
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	19 1	309 3	Y	-0-				-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	15 1	227 3	Y	-0-				-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	14 1	397 3	Y	-0-				-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	26 1	745 3	Y	-0-				-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	7 1	196 3	Y	-0-				-0-
07	434 X	341	-0-	-93	-0-	13 1	328 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC WR "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 833348	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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 #: 1	RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10622	- 10646						
02		293 N	293	-0-	-0-		20 1 9 9	264 3		Y	8		12 1			6
03		310 N	261	-0-	-49		21 1 13 9	227 3		Y	12		12 1			6
04		352 N	352	-0-	-0-		9 1 97 9	246 3		Y	88		62 1			32
05		341 N	32	-0-	-309		1 1 13 9	18 3		Y	12		39 1			5
06		240 N	187	-0-	-53		5 1 29 9	153 3		Y	26		17 1			14
07		372 N	98	-0-	-274		2 1 47 9	49 3		Y	43		40 1			17
SBR				WELL #: 92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996	TOTAL DEPTH 11098	PERF.10882	- 10902						
02		280 N	147	-0-	-133		16 1	131 3		Y	-0-					-0-
03		261 N	261	-0-	-0-		19 1 1 9	241 3		Y	1		1 1			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-		7 1 1 9	189 3		Y	1		1 1			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-		12 1 2 9	323 3		Y	2		2 1			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-		10 1 2 9	279 3		Y	2		2 1			-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-		12 1 3 9	333 3		Y	3		3 1			-0-
SBR				WELL #: 95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10697	- 10717						
02		644 X	116	-0-	-528		13 1 1 9	102 3		Y	1		1 1			-0-
03		549 X	549	-0-	-0-		40 1 1 9	508 3		Y	1		1 1			-0-
04		450 X	436	-0-	-14		15 1 1 9	420 3		Y	1		1 1			-0-
05		489 X	489	-0-	-0-		18 1 1 9	470 3		Y	1		1 1			-0-
06		540 X	179	-0-	-361		6 1	173 3		Y	-0-					-0-
07		558 X	455	-0-	-103		16 1 1 9	438 3		Y	1		1 1			-0-
SBR				WELL #: 90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10702	- 10720						
02		280 X	61	-0-	-219		7 1	54 3		Y	-0-					-0-
03		512 X	512	-0-	-0-		37 1 1 9	474 3		Y	1		1 1			-0-
04		227 X	227	-0-	-0-		8 1 1 9	218 3		Y	1		1 1			-0-
05		342 X	342	-0-	-0-		12 1 1 9	329 3		Y	1		1 1			-0-
06		510 X	181	-0-	-329		6 1	175 3		Y	-0-					-0-
07		248 N	220	-0-	-28		8 1	212 3		Y	-0-					-0-
SBR				WELL #: 101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10710	- 10730						
02		224 X	116	-0-	-108		13 1	103 3		Y	-0-					-0-
03		248 X	178	-0-	-70		13 1	165 3		Y	-0-					-0-
04		300 X	241	-0-	-59		8 1	233 3		Y	-0-					-0-
05		310 X	203	-0-	-107		7 1	196 3		Y	-0-					-0-
06		300 X	58	-0-	-242		2 1	56 3		Y	-0-					-0-
07		248 N	5	-0-	-243		5 3			Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	378	-0-	-118	-0-	21	1	357	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	16	1	431	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1	-0-
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10868 - 10892		
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		62R	RRCID ->	160912	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10488 - 10508		
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-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808		
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			1
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-2			3
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	2	3	1	2
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	2			4
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	2	9	6	1	Y	1	3	1	2
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	Y	8	3	1	7

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984		
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	3	Y	-0-			-0-
03	558 X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	3	Y	-0-			-0-
05	775 X	400	-0-	-375	-0-	16	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	750 X	385	-0-	-365	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
07	775 X	375	-0-	-400	-0-	18	1	357	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593 -	10613	
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
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
03	403 N	198	-0-	-205	-0-	16	1	179	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	6	1	160	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	5	1	121	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	5	1	156	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	4	1	116	3	Y	3	4	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 -	10642	
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	26	1	328	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	8	1	221	3	Y	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		100	RRCID ->	161143	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10810 -	10830	
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-

SWR		WELL #:		1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10594 -	10622	
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-

SWR		WELL #:		3	RRCID ->	161147	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	10814 -	10834	
02	336 X	158	-0-	-178	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	341 X	233	-0-	-108	-0-	17	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
07	279 X	127	-0-	-152	-0-	4	1	121	3	Y	2	4	1	1
						2	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980			
M	O	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
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	1 1			-0-
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 3	Y	-0-				-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	Y	-0-				-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	Y	7	1 1			6
							8 9							
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	3	6 1			3
							3 9							
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	2 1	62 3	Y	-0-	3 1			-0-
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596			
02		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	101 1	1360 3	Y	60	136 1			48
							66 9							
03		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	134 1	1469 3	Y	113	102 1			59
							124 9							
04		2520 X	1373	-0-	-1147	-0-	43 1	1207 3	Y	112	130 1			41
							123 9							
05		2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	47 1	1254 3	Y	163	145 1			59
							179 9							
06		2520 X	1368	-0-	-1152	-0-	40 1	1236 3	Y	84	99 1			44
							92 9							
07		1736 X	1471	-0-	-265	-0-	46 1	1295 3	Y	118	116 1			46
							130 9							
HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070			
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-
SBR		WELL #:		103		RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845			
02		756 X	164	-0-	-592	-0-	18 1	145 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		620 X	387	-0-	-233	-0-	28 1	357 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
04		598 X	598	-0-	-0-	-0-	20 1	572 3	Y	5	4 1			1
							6 9							
05		369 X	369	-0-	-0-	-0-	13 1	354 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
06		360 X	258	-0-	-102	-0-	9 1	247 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
07		620 N	7	-0-	-613	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912			
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-				2
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				2
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1	191 3	Y	-0-				2
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	418 3	Y	3	2 1			3
							3 9							
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	329 3	Y	2				5
							2 9							
07		217 N	174	-0-	-43	-0-	6 1	167 3	Y	1				6
							1 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	161441	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10543	- 10563		
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
02	616 X	401	-0-	-215	-0-	27	1	364	3	Y	9	13	1	7
03	682 X	360	-0-	-322	-0-	10	9	29	1	Y	13	13	1	7
04	540 X	380	-0-	-160	-0-	14	9	13	1	Y	13	15	1	5
05	558 X	187	-0-	-371	-0-	14	9	7	1	Y	4	7	1	2
06	450 X	395	-0-	-55	-0-	4	9	12	1	Y	4	4	1	2
07	434 X	94	-0-	-340	-0-	3	1	3	1	Y	3	4	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718	- 10742		
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	1	9	7	1	Y	1	1	1	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	10	1	Y	7	6	1	1
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	8	9	6	1	Y	7	8	1	-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	9	8	1	Y	13	12	1	1
						14	9							

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525		
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	Y	1	1	1	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	9	34	1	Y	1	1	1	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	Y	1	1	1	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	Y	2	2	1	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	2	9	48	1	Y	1	1	1	-0-
*07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452		
02	1260 X	1241	-0-	-19	-0-	71	1	1167	3	Y	3	2	1	1
03	1395 X	1365	-0-	-30	-0-	3	9	75	1	Y	2	3	1	-0-
04	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	2	9	43	1	Y	2	2	1	-0-
05	1395 X	1219	-0-	-176	-0-	2	9	44	1	Y	2	2	1	-0-
06	1320 X	1170	-0-	-150	-0-	2	9	42	1	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	41	1	1101	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921			
M	O	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	CODE	BALANCE
02		476 X	145	-0-	-331	-0-	16 1	128 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
03		527 X	258	-0-	-269	-0-	19 1	238 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
04		243 X	243	-0-	-0-	-0-	8 1	234 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
05		245 X	245	-0-	-0-	-0-	9 1	235 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06		240 X	151	-0-	-89	-0-	5 1	145 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	274 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756			
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-				-0-
03		186 N	140	-0-	-46	-0-	10 1	130 3	Y	-0-				-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	-0-				-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	5 1	131 3	Y	-0-				-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	4 1	109 3	Y	-0-				-0-

SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793			
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	14 1	223 3	Y	-0-				2
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	-0-				2
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	6 1	155 3	Y	1				3
							1 9							
05		248 N	183	-0-	-65	-0-	7 1	175 3	Y	1	3	1		1
							1 9							
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	5 1	146 3	Y	-0-				1
07		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		Y	-0-				1

WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-				-0-
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				-0-

SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634			
02		308 N	225	-0-	-83	-0-	17 1	190 3	Y	16	12	1		15
							18 9							
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	28 1	353 3	Y	18	18	1		15
							20 9							
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	14 1	389 3	Y	18	17	1		16
							20 9							
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	317 3	Y	10	17	1		9
							11 9							
06		390 N	324	-0-	-66	-0-	10 1	301 3	Y	12	11	1		10
							13 9							
07		434 N	276	-0-	-158	-0-	9 1	255 3	Y	11	14	1		7
							12 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR				WELL #:	2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	560 X	236	-0-	-324	-0-	19	1	215	3	Y	2	1 1	2
03	279 X	159	-0-	-120	-0-	2	9	147	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	466	3	Y	3	1 1	2
05	309 X	309	-0-	-0-	-0-	3	9	297	3	Y	1	2 1	1
06	270 X	258	-0-	-12	-0-	11	1	250	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	496 X	282	-0-	-214	-0-	1	9	272	3	Y	-0-		-0-
	SBR			WELL #:	107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792
02	196 X	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	3	Y	-0-		-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-		-0-
04	180 X	93	-0-	-87	-0-	3	1	90	3	Y	-0-		-0-
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-		-0-
06	240 X	151	-0-	-89	-0-	5	1	146	3	Y	-0-		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	-0-		-0-
	SBR			WELL #:	112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048
02	1288 X	1207	-0-	-81	-0-	69	1	1138	3	Y	-0-		-0-
03	1426 X	1290	-0-	-136	-0-	81	1	1209	3	Y	-0-		-0-
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	49	1	1415	3	Y	-0-		-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	3	Y	-0-		-0-
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	48	1	1224	3	Y	-0-		-0-
	SBR			WELL #:	111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496
02	1344 X	1034	-0-	-310	-0-	59	1	972	3	Y	3	2 1	1
03	1488 X	1277	-0-	-211	-0-	3	9	1205	3	Y	2	3 1	-0-
04	1440 X	1109	-0-	-331	-0-	70	1	1070	3	Y	2	2 1	-0-
05	1271 X	1083	-0-	-188	-0-	2	9	1042	3	Y	2	2 1	-0-
06	1230 X	850	-0-	-380	-0-	39	1	820	3	Y	-0-		-0-
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	2	9	858	3	Y	-0-		-0-
	SBR			WELL #:	113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 -	11144	
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	
02	952 X	799	-0-	-153	-0-	46 1	752 3	Y	1	5 1	1		
03	992 X	868	-0-	-124	-0-	49 1	818 3	Y	1	2			
04	1140 X	822	-0-	-318	-0-	29 1	792 3	Y	1	3			
05	1178 X	752	-0-	-426	-0-	30 1	721 3	Y	1	4			
06	1140 X	688	-0-	-452	-0-	29 1	658 3	Y	1	5			
07	899 X	663	-0-	-236	-0-	31 1	631 3	Y	1	6			

SBR		WELL #:		109	RRCID ->	162024	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10812 -	10842	
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	53 1	433 3	Y	3	2 1	1		
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	76 1	966 3	Y	1	2 1	-0-		
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	30 1	882 3	Y	2	2 1	-0-		
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	36 1	963 3	Y	3	3 1	-0-		
06	1020 X	767	-0-	-253	-0-	27 1	737 3	Y	3	3 1	-0-		
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	32 1	857 3	Y	3	3 1	-0-		

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 -	10756	
02	1064 X	305	-0-	-759	-0-	33 1	269 3	Y	3	3 1	1		
03	1178 X	589	-0-	-589	-0-	43 1	544 3	Y	2	3 1	-0-		
04	570 X	481	-0-	-89	-0-	16 1	459 3	Y	5	4 1	1		
05	589 X	247	-0-	-342	-0-	6 9	236 3	Y	2	3 1	-0-		
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	26 1	697 3	Y	4	4 1	-0-		
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	18 1	476 3	Y	5	5 1	-0-		

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578 -	10598	
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	55 1	870 3	Y	48	27 1	46		
03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	78 1	1115 3	Y	43	54 1	35		
04	1230 X	445	-0-	-785	-0-	47 9	419 3	Y	10	37 1	8		
05	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	15 1	1037 3	Y	9	9 1	8		
06	1230 X	1021	-0-	-209	-0-	39 1	981 3	Y	8	9 1	7		
07	1240 X	839	-0-	-401	-0-	31 1	800 3	Y	10	11 1	6		

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC WR "K"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
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
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10758			PERF.10496 - 10516
02	812 N	492	-0-	-320	-0-	49 1 25 9	418 3	Y	23	43 1		18
03	992 N	797	-0-	-195	-0-	68 1 44 9	685 3	Y	40	37 1		21
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	11 1 45 9	319 3	Y	41	47 1		15
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	44 1 47 9	1172 3	Y	43	42 1		16
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	32 1 28 9	1002 3	Y	25			41
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	34 1 25 9	953 3	Y	23	34 1		30

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780			PERF.10514 - 10540
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	51 1 8 9	808 3	Y	7	4 1		7
03	1333 X	950	-0-	-383	-0-	62 1 8 9	880 3	Y	7	8 1		6
04	1290 X	808	-0-	-482	-0-	27 1 9 9	772 3	Y	8	7 1		7
05	1333 X	877	-0-	-456	-0-	31 1 12 9	834 3	Y	11	8 1		10
06	930 X	857	-0-	-73	-0-	26 1 15 9	816 3	Y	14	12 1		12
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	27 1 25 9	761 3	Y	23	20 1		15

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714			PERF.10523 - 10543
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-			-0-

SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10498 - 10518
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	56 1 41 9	888 3	Y	37	12 1		35
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	76 1 68 9	1082 3	Y	62	47 1		50
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9	894 3	Y	39	55 1		34
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	34 1 74 9	904 3	Y	67	42 1		59
06	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	32 1 76 9	1003 3	Y	69	69 1		59
07	1240 X	1014	-0-	-226	-0-	34 1 28 9	952 3	Y	25	68 1		16

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	19 7	1 9	155 3	Y	6	4 1	2
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	265 3	Y	5	6 1	1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	286 3	Y	4	4 1	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	9 1	1	245 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	7 1	1	179 3	Y	1	1 1	-0-
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	8 1	1 9	221 3	Y	1	1 1	-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	83 97	1 9	1352 3	Y	88	76 1	25
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84 88	1 9	1435 3	Y	80	93 1	12
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	47 101	1 9	1357 3	Y	92	88 1	16
05	1705 N	1498	-0-	-207	-0-	52 46	1 9	1400 3	Y	42	53 1	5
06	1560 N	1419	-0-	-141	-0-	51 1	1	1368 3	Y	-0-	5 1	-0-
07	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	50 1	1	1345 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443
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-

SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 3	1 9	1312 3	Y	3	2 1	1
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	1420 3	Y	2	3 1	-0-
04	1440 N	1228	-0-	-212	-0-	41 2	1 9	1185 3	Y	2	2 1	-0-
05	1550 N	1315	-0-	-235	-0-	47 2	1 9	1266 3	Y	2	2 1	-0-
06	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	41 1	1	1116 3	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	44 1	1	1179 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1 1	10 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			Y	-0-		-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	41	27	1		38
						45	9								
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	473	3	Y	41	45	1		34
						45	9								
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	39	39	1		34
						43	9								
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	15	36	1		13
						17	9								
06	540 N	347	-0-	-193	-0-	10	1	323	3	Y	13	15	1		11
						14	9								
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	10	1	282	3	Y	15	16	1		10
						17	9								
SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504				
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	25	1	392	3	Y	10	12	1		9
						11	9								
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	8	1	119	3	Y	3	9	1		3
						3	9								
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	567	3	Y	25	6	1		22
						28	9								
05	465 N	300	-0-	-165	-0-	10	1	272	3	Y	16	24	1		14
						18	9								
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-	14	1		-0-
						18	1	522	3	Y	39	14	1		25
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	43	9								
HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277				
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960				
02	224 N	43	-0-	-181	-0-	5	1	38	3	Y	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-				-0-
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	2	1	70	3	Y	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	3	Y	-0-				-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	840 X	693	-0-	-147	-0-	40	1	652	3	Y	1	5	1	1	
03	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	57	1	951	3	Y	1			2	
04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	1			3	
05	1023 X	566	-0-	-457	-0-	22	1	543	3	Y	1			4	
06	990 X	850	-0-	-140	-0-	36	1	813	3	Y	1			5	
07	1147 X	758	-0-	-389	-0-	36	1	721	3	Y	1			6	

SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-			-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-			-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-	
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	7	1	179	3	Y	-0-			-0-	
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	3	1	98	3	Y	2	1	1	1	
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1	1	

SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	6	4	1	6	
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	9	8	1	7	
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	8	8	1	7	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	11	8	1	10	
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	6	1	182	3	Y	7	11	1	6	
07	465 N	283	-0-	-182	-0-	8	1	259	3	Y	14	11	1	9	

SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634	
02	1596 X	1324	-0-	-272	-0-	76	1	1247	3	Y	1	1	1	-0-	
03	1581 X	886	-0-	-695	-0-	49	1	835	3	Y	2	2	1	-0-	
04	1530 X	1409	-0-	-121	-0-	47	1	1360	3	Y	2	2	1	-0-	
05	1581 X	1398	-0-	-183	-0-	50	1	1347	3	Y	1	1	1	-0-	
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	-0-			-0-	
*07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308	- 10346	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	1036 X	751	-0-	-285	-0-	43	1	705	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	1147 X	744	-0-	-403	-0-	41	1	702	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
04	960 X	896	-0-	-64	-0-	30	1	865	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	961 X	833	-0-	-128	-0-	30	1	801	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	930 X	783	-0-	-147	-0-	28	1	753	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	930 X	814	-0-	-116	-0-	29	1	783	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482	- 10500	
02	280 N	124	-0-	-156	-0-	13	1	108	3	Y	3	5 1	2
						3	9						
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	15	1	150	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	-0-		1
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	1 1	-0-

WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518	- 10540	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	- 10488	
02	952 N	872	-0-	-80	-0-	48	1	763	3	Y	55	22 1	52
						61	9						
03	1085 N	953	-0-	-132	-0-	59	1	841	3	Y	48	61 1	39
						53	9						
04	900 N	808	-0-	-92	-0-	26	1	740	3	Y	38	44 1	33
						42	9						
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	31	1	819	3	Y	40	38 1	35
						44	9						
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	22	1	685	3	Y	45	42 1	38
						50	9						
07	837 N	735	-0-	-102	-0-	24	1	682	3	Y	26	47 1	17
						29	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	280 N	169	-0-	-111	-0-	12	1	143	3	Y	13	10	1	8
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	14	9	174	3	Y	9	13	1	4
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	10	9	234	3	Y	15	9	1	10
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	14	19	1	5
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	9	314	3	Y	42	38	1	9
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	Y	38	36	1	11
						15	9							
						12	1							
						46	9							
						11	1							
						42	9							

SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252			
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	1	1	1	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	9	528	3	Y	1	1	1	-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	31	1	462	3	Y	1	1	1	-0-
05	682 N	481	-0-	-201	-0-	1	9	463	3	Y	1	1	1	-0-
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	17	1	419	3	Y	1	1	1	-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	1	9	551	3	Y	1	1	1	-0-
						21	1							
						1	9							

SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144			
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	28	1	464	3	Y	3	2	1	1
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	3	9	481	3	Y	2	3	1	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	511	3	Y	3	3	1	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	3	3	1	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	3	3	1	-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	3	9	526	3	Y	3	3	1	-0-
						19	1							
						3	9							
						21	1							
						3	9							

SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216			
02	2212 X	856	-0-	-1356	-0-	32	1	815	3	Y	8	7	1	2
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	9	9	2924	3	Y	13	13	1	2
04	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	132	1	2271	3	Y	7	8	1	1
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	14	9	2290	3	Y	7	7	1	1
06	2970 X	1769	-0-	-1201	-0-	79	1	1702	3	Y	4	5	1	-0-
07	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	8	9	2932	3	Y	10	9	1	1
						79	1							
						8	9							
						63	1							
						4	9							
						115	1							
						11	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	1	1	1	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	2	2	1	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1	-0-
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	12	1	353	3	Y	2	2	1	-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	9	1	235	3	Y	1	1	1	-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	1	1	1	-0-

WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624			
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1			1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	29	15	1	15
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	522	3	Y	42	42	1	15
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	44	43	1	16
06	510 N	314	-0-	-196	-0-	9	1	284	3	Y	19	25	1	10
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	21	1	249	3	Y	14	19	1	5

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386			
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	3	2	1	1
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	25	1	318	3	Y	1	2	1	-0-
04	450 N	139	-0-	-311	-0-	5	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	1	1	1	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1	-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278			
02	784 X	6	-0-	-778	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	Y	-0-			-0-
04	840 X	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	3	Y	-0-			-0-
05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	-0-			-0-
06	1080 X	753	-0-	-327	-0-	27	1	726	3	Y	-0-			-0-
07	1116 X	686	-0-	-430	-0-	25	1	661	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324	- 10354
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
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	375 3	Y	3	2 1		1
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	3 9	242 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	19 1	223 3	Y	1	1 1		-0-
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	8 1	368 3	Y	1	1 1		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 9	256 3	Y	1	1 1		-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9 1	384 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SBR		WELL #:		143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328	- 10350
02	840 X	780	-0-	-60	-0-	30 1	750 3	Y	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	54 1	1197 3	Y	-0-			-0-
04	990 X	912	-0-	-78	-0-	31 1	881 3	Y	-0-			-0-
05	1023 X	948	-0-	-75	-0-	32 1	916 3	Y	-0-			-0-
06	1200 X	1143	-0-	-57	-0-	41 1	1102 3	Y	-0-			-0-
*07	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	50 1	1290 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25 1	641 3	Y	3	2 1		1
03	899 N	706	-0-	-193	-0-	3 9	672 3	Y	4	4 1		1
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	30 1	776 3	Y	8	8 1		1
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	4 9	619 3	Y	9	9 1		1
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	27 1	600 3	Y	5	6 1		-0-
07	837 N	537	-0-	-300	-0-	9 9	507 3	Y	9	8 1		1

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	21 1	958 3	Y	1	1 1		-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	10 9	1003 3	Y	1	1 1		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	68 1	713 3	Y	1	1 1		-0-
05	1116 N	875	-0-	-241	-0-	1 9	845 3	Y	1	1 1		-0-
06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	29 1	882 3	Y	1	1 1		-0-
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	1 9	869 3	Y	1	1 1		-0-
						33 1						
						1 9						
						34 1						
						1 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	10 1	127 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-				-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	3 1	95 3	Y	-0-				-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	2 1	50 3	Y	-0-				-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	1 1	28 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	497 3	Y	3	2	1		1
						3 9							
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	545 3	Y	1	2	1		-0-
						1 9							
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	546 3	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	21 1	603 3	Y	3	3	1		-0-
						3 9							
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	22 1	589 3	Y	3	3	1		-0-
						3 9							
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	23 1	591 3	Y	3	3	1		-0-
						3 9							

SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626	
02	980 N	2	-0-	-978	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	20 1	565 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32 1	857 3	Y	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-				-0-
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	37 1	998 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-				-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39 1	576 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	338 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12 1	341 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	10 1	271 3	Y	-0-				-0-
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	11 1	273 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070	
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	Y	3	2	1		1
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	731	3	Y	2	3	1		-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	22	1	645	3	Y	2	2	1		-0-
05	806 N	653	-0-	-153	-0-	23	1	627	3	Y	3	3	1		-0-
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	20	1	530	3	Y	2	2	1		-0-
07	682 N	509	-0-	-173	-0-	18	1	489	3	Y	2	2	1		-0-

SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382				
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	4	4	1		1
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	50	1	848	3	Y	5	5	1		1
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	27	1	778	3	Y	5	5	1		1
05	930 N	830	-0-	-100	-0-	30	1	797	3	Y	3	4	1		-0-
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	28	1	759	3	Y	-0-				-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	28	1	748	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386				
02	924 X	881	-0-	-43	-0-	51	1	827	3	Y	3	2	1		1
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1291	3	Y	2	3	1		-0-
04	990 X	948	-0-	-42	-0-	32	1	914	3	Y	2	2	1		-0-
05	1023 X	970	-0-	-53	-0-	35	1	934	3	Y	1	1	1		-0-
06	1320 X	715	-0-	-605	-0-	26	1	689	3	Y	-0-				-0-
07	1364 X	941	-0-	-423	-0-	34	1	907	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762				
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	747	3	Y	4	4	1		1
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	53	1	914	3	Y	5	5	1		1
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	29	1	831	3	Y	5	5	1		1
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	29	1	776	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	930 N	569	-0-	-361	-0-	20	1	549	3	Y	-0-				-0-
07	899 N	557	-0-	-342	-0-	20	1	537	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498				
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-				-0-
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	58	1	1002	3	Y	-0-				-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	33	1	963	3	Y	-0-				-0-
05	1178 N	990	-0-	-188	-0-	36	1	954	3	Y	-0-				-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	3	Y	-0-				-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216 -	10266	
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	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2 1	-0-
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	3	Y	1	1 1	-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	4	1	127	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	7	1	196	3	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-		-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562 -	10592	
02	1120 X	841	-0-	-279	-0-	64	1	737	3	Y	36	20 1	34
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	3	Y	33	40 1	27
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	52	33 1	46
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	56	53 1	49
06	1230 X	1104	-0-	-126	-0-	33	1	1019	3	Y	47	56 1	40
07	1333 X	1193	-0-	-140	-0-	39	1	1110	3	Y	40	54 1	26
						44	9						

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428 -	10456	
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	3	2 1	1
03	1426 X	1366	-0-	-60	-0-	75	1	1289	3	Y	2	3 1	-0-
04	1380 X	1085	-0-	-295	-0-	36	1	1047	3	Y	2	2 1	-0-
05	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	42	1	1119	3	Y	1	1 1	-0-
06	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-		-0-
*07	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714 -	10736	
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	35	1	580	3	Y	3	2 1	1
03	682 N	530	-0-	-152	-0-	29	1	500	3	Y	1	2 1	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	510	3	Y	1	1 1	-0-
05	682 N	317	-0-	-365	-0-	11	1	306	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	177	-0-	-333	-0-	6	1	171	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	166	-0-	-392	-0-	6	1	160	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 -	9980	
M	O	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
02		155 N	155	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	28	20	1	8
						31	9							
03		623 N	623	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	111	103	1	16
						122	9							
04		438 N	438	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	97	97	1	16
						107	9							
05		322 N	322	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	74	81	1	9
						81	9							
06		435 N	435	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	94	97	1	6
						103	9							
07		620 X	283	-0-	-337	8	1	205	3	Y	64	64	1	6
						70	9							

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 -	10130	
02		2884 X	2719	-0-	-165	103	1	2601	3	Y	14	12	1	4
						15	9							
03		3317 X	2927	-0-	-390	126	1	2789	3	Y	11	13	1	2
						12	9							
04		3210 X	3119	-0-	-91	104	1	2995	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
05		3317 X	2787	-0-	-530	92	1	2676	3	Y	17	18	1	2
						19	9							
06		3000 X	2604	-0-	-396	92	1	2494	3	Y	16	17	1	1
						18	9							
07		3224 X	2584	-0-	-640	96	1	2468	3	Y	18	17	1	2
						20	9							

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 -	10466	
02		387 N	387	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03		403 N	371	-0-	-32	27	1	343	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04		390 N	339	-0-	-51	11	1	327	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05		465 N	465	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06		360 N	343	-0-	-17	12	1	329	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07		437 N	437	-0-	-0-	16	1	419	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 -	10084	
02		980 X	885	-0-	-95	33	1	844	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
03		945 X	945	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
04		870 X	608	-0-	-262	20	1	584	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05		992 X	906	-0-	-86	30	1	868	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06		960 X	731	-0-	-229	26	1	699	3	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
07		992 X	467	-0-	-525	17	1	447	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
SBR		WELL #: 157		RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	476 N	145	-0-	-331	-0-	6	1	94	3	Y	41	39	1		12
						45	9								
03	992 N	231	-0-	-761	-0-	9	1	134	3	Y	80	80	1		12
						88	9								
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	3	1	97	3	Y	34	40	1		6
						37	9								
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	46	46	1		6
						51	9								
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	4	1	115	3	Y	41	44	1		3
						45	9								
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	5	1	120	3	Y	9	11	1		1
						10	9								
SBR		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346						
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	28	1	399	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	496 N	310	-0-	-186	-0-	22	1	287	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	480 N	62	-0-	-418	-0-	2	1	60	3	Y	-0-				-0-
05	465 N	409	-0-	-56	-0-	14	1	394	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	9	1	247	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-				-0-
						1	9								
SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818						
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	26	1	419	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	20	1	537	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	631	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	Y	-0-				-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-				-0-
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	14	1	410	3	Y	-0-				-0-
05	744 N	529	-0-	-215	-0-	19	1	510	3	Y	-0-				-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	3	Y	-0-				-0-
*07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150						
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322		
M	O	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
02		1036 X	32	-0-	-1004	-0-	1 1	31 3	Y	-0-				-0-
03		1023 X	897	-0-	-126	-0-	39 1	857 3	Y	1	1 1			-0-
04		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1 9	1052 3	Y	2	2 1			-0-
05		898 X	898	-0-	-0-	-0-	2 9	866 3	Y	2	2 1			-0-
06		870 X	840	-0-	-30	-0-	30 1	808 3	Y	2	2 1			-0-
07		1116 X	763	-0-	-353	-0-	2 9	732 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153	- 11178		
02		1428 X	1096	-0-	-332	-0-	62 1	1027 3	Y	6	12 1			5
03		1178 X	1126	-0-	-52	-0-	7 9	1062 3	Y	-0-				5
04		1140 X	835	-0-	-305	-0-	64 1	803 3	Y	2				7
05		1209 X	597	-0-	-612	-0-	30 1	572 3	Y	2				9
06		1170 X	623	-0-	-547	-0-	2 9	590 3	Y	6				15
07		1209 X	902	-0-	-307	-0-	26 1	851 3	Y	8				23
							7 9							
							42 1							
							9 9							

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872	- 10896		
02		252 N	86	-0-	-166	-0-	9 1	77 3	Y	-0-				-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-				-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 3	Y	-0-				-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	-0-				-0-
06		180 N	109	-0-	-71	-0-	4 1	105 3	Y	-0-				-0-
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008	- 10050		
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	119 1	3025 3	Y	3	2 1			1
03		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3 9	2874 3	Y	2	3 1			-0-
04		3000 X	2428	-0-	-572	-0-	129 1	2341 3	Y	5	4 1			1
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	81 1	3473 3	Y	5	5 1			1
06		3360 X	2855	-0-	-505	-0-	6 9	2751 3	Y	3	4 1			-0-
07		3472 X	2710	-0-	-762	-0-	101 1	2605 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
							102 1							
							3 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	9966 - 10006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02		417 N	417	-0-	-0-		23 1	383 3		Y	10		9 1			3
							11 9									
03		575 N	575	-0-	-0-		35 1	523 3		Y	15		16 1			2
							17 9									
04		431 N	431	-0-	-0-		14 1	403 3		Y	13		13 1			2
							14 9									
05		465 N	415	-0-	-50		14 1	399 3		Y	2		4 1			-0-
							2 9									
06		579 N	579	-0-	-0-		21 1	558 3		Y	-0-					-0-
07		434 N	372	-0-	-62		14 1	358 3		Y	-0-					-0-

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337				
02		315 N	315	-0-	-0-		16 1	299 3		Y	-0-					-0-
							19 1	326 3		Y	-0-					-0-
03		345 N	345	-0-	-0-		11 1	305 3		Y	-0-					-0-
							2 1	49 3		Y	-0-					-0-
04		330 N	316	-0-	-14		11 1	288 3		Y	-0-					-0-
							11 1	288 3		Y	-0-					-0-
05		341 N	51	-0-	-290		2 1	453 3		Y	-0-					-0-
							18 1	453 3		Y	-0-					-0-
06		330 N	299	-0-	-31		11 1				-0-					-0-
*07		471 N	471	-0-	-0-		18 1				-0-					-0-

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710 - 10720				
02		1168 N	1168	-0-	-0-		70 1	1088 3		Y	9					23
							10 9									
03		1271 N	1259	-0-	-12		87 1	1169 3		Y	3					26
							3 9									
04		1200 N	1067	-0-	-133		36 1	1023 3		Y	7		1 8			32
							8 9									
05		1302 N	1037	-0-	-265		37 1	992 3		Y	7		30 1			9
							8 9									
06		1230 N	886	-0-	-344		27 1	855 3		Y	4					13
							4 9									
07		1116 N	993	-0-	-123		34 1	958 3		Y	1					14
							1 9									

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10730 - 10750				
02		644 N	-0-	-0-	-644					Y	-0-					2
03		379 N	379	-0-	-0-		26 1	352 3		Y	1					3
							1 9									
04		421 N	421	-0-	-0-		14 1	406 3		Y	1					4
							1 9									
05		449 N	449	-0-	-0-		16 1	432 3		Y	1		3 1			2
							1 9									
06		360 N	342	-0-	-18		11 1	330 3		Y	1					3
							1 9									
07		434 N	420	-0-	-14		14 1	405 3		Y	1					4
							1 9									

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002				
02		280 N	2	-0-	-278		2 3			Y	-0-					-0-
03		403 N	403	-0-	-0-		25 1	378 3		Y	-0-					-0-
							5 1	150 3		Y	-0-					-0-
04		155 N	155	-0-	-0-		20 1	573 3		Y	-0-					-0-
							8 1	206 3		Y	-0-					-0-
05		593 N	593	-0-	-0-		20 1	659 3		Y	-0-					-0-
							26 1	659 3		Y	-0-					-0-
06		390 N	214	-0-	-176		8 1				-0-					-0-
*07		685 N	685	-0-	-0-		26 1				-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1069 N	1069	-0-	-0-	26 1	425 3	Y	562	478 1			159
						618 9							
03		1273 N	1273	-0-	-0-	36 1	538 3	Y	635	700 1			94
						699 9							
04		1283 N	1283	-0-	-0-	15 1	422 3	Y	769	732 1			131
						846 9							
05		1253 N	1253	-0-	-0-	25 1	727 3	Y	455	529 1			57
						501 9							
06		1230 N	746	-0-	-484	19 1	516 3	Y	192	237 1			12
						211 9							
07		1333 X	440	-0-	-893	8 1	198 3	Y	213	206 1			19
						234 9							

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020	
02		56 N	-0-	-0-	-56			Y	-0-			-0-	
03		15 N	-0-	-0-	-15			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848	
02		6 N	3	-0-	-3	3 3		Y	-0-			-0-	
03		16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-	
04		11 N	7	-0-	-4	7 3		Y	-0-			-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
06		30 N	5	-0-	-25	5 3		Y	-0-			-0-	
*07		9 N	9	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775		
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	CODE	M		CODE	CODE	
02	955 X	955	-0-	-0-	-0-	55 1	899 3	Y	1	1	1			-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	58 1	994 3	Y	2	2	1			-0-
04	1110 X	843	-0-	-267	-0-	28 1	814 3	Y	1	1	1			-0-
05	1147 X	951	-0-	-196	-0-	34 1	917 3	Y	-0-					-0-
06	1110 X	852	-0-	-258	-0-	30 1	822 3	Y	-0-					-0-
07	1054 X	855	-0-	-199	-0-	31 1	824 3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850		
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10 1	83 3	Y	1	1	1			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	230 3	Y	1	1	1			-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	4 1	119 3	Y	1	1	1			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	1	1	1			-0-
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	5 1	126 3	Y	1	1	1			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	181 3	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802		
02	504 X	121	-0-	-383	-0-	13 1	108 3	Y	-0-					-0-
03	558 X	350	-0-	-208	-0-	25 1	325 3	Y	-0-					-0-
04	282 X	282	-0-	-0-	-0-	9 1	273 3	Y	-0-					-0-
05	248 X	115	-0-	-133	-0-	4 1	111 3	Y	-0-					-0-
06	330 X	240	-0-	-90	-0-	9 1	230 3	Y	1	1	1			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	9 1	248 3	Y	1	1	1			-0-

HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876		
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	29 1	1098 3	Y	3	6	1			3
03	1984 N	1152	-0-	-832	-0-	30 1	1122 3	Y	-0-					3
04	1440 N	938	-0-	-502	-0-	936 3	2 9	Y	-0-					5
05	1240 N	808	-0-	-432	-0-	32 1	776 3	Y	-0-					5
06	1110 N	512	-0-	-598	-0-	22 1	489 3	Y	1					6
07	961 N	740	-0-	-221	-0-	35 1	705 3	Y	-0-					6

SBR		WELL #: 166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010		
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	3 1	56 3	Y	-0-					-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 3	Y	-0-					-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS 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	896 X		1	-0-	-895	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03	3 X		3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
04	2 X		1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
05	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
06	3 X		1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
*07	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	613 3		Y	2			4
							2 9							
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	345 3		Y	-0-			4
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	400 3		Y	1			5
							1 9							
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	-0-	14 1	370 3		Y	2	5 1		2
							2 9							
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	-0-	10 1	322 3		Y	3			5
							3 9							
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	-0-	12 1	331 3		Y	1			6
							1 9							

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

02	840 X	628	-0-	-212	-0-	-0-	35 1	583 3		Y	9	33 1		9
							10 9							
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	825 3		Y	2			11
							2 9							
04	840 X	652	-0-	-188	-0-	-0-	23 1	619 3		Y	9	1 8		19
							10 9							
05	868 X	548	-0-	-320	-0-	-0-	21 1	521 3		Y	5			24
							6 9							
06	840 X	718	-0-	-122	-0-	-0-	30 1	680 3		Y	7			31
							8 9							
07	868 X	603	-0-	-265	-0-	-0-	28 1	565 3		Y	9			40
							10 9							

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3		Y	-0-			1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3		Y	-0-			1
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3		Y	-0-			1
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	144 3		Y	-0-			1
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	5 1	122 3		Y	-0-			1
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3		Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658			
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	5	3	1	4
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	5	5	1	4
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	4	5	1	3
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	5	4	1	4
06	450 N	239	-0-	-211	-0-	7	1	230	3	Y	2	4	1	2
07	465 X	371	-0-	-94	-0-	12	1	353	3	Y	5	4	1	3

SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
02	616 N	382	-0-	-234	-0-	23	1	357	3	Y	2			33
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	35	1	472	3	Y	1			34
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	19	1	538	3	Y	3			37
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	5	35	1	7
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	14	1	426	3	Y	2			9
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	1			10

ZR UNIT "B"		WELL #:		3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420			
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	5	1	101	3	Y	3	5	1	1
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	3	2	1	2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	3	1	122	3	Y	5	5	1	2
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	6	1	37	3	Y	1	2	1	1
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	1	1	50	3	Y	1	1	1	1
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	2	1	78	3	Y	2	2	1	1

ZR "A'		WELL #:		4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136			
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-			12
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	13	1	258	3	Y	-0-			12
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	5	1	137	3	Y	1			13
05	279 N	94	-0-	-185	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			13
06	270 N	117	-0-	-153	-0-	4	1	113	3	Y	-0-			13
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			13

ZR "A"		WELL #:		8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247			
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-			18
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-			18
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	-0-			18
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-			18
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	11	1	294	3	Y	-0-			18
07	465 X	398	-0-	-67	-0-	14	1	384	3	Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC ZR UNIT "A"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
ZR UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378 - 10398				
02	448 N	256	-0-	-192	-0-	13 1 6 9	237 3	Y	5	15 1		1
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9	577 3	Y	12	6 1		7
04	570 N	341	-0-	-229	-0-	11 1 9 9	321 3	Y	8	12 1		3
05	279 N	177	-0-	-102	-0-	6 1 4 9	167 3	Y	4	4 1		3
06	600 N	225	-0-	-375	-0-	8 1 2 9	215 3	Y	2	3 1		2
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	12 1 7 9	299 3	Y	6	5 1		3
ZR UNIT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394 - 10420					
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-
ZR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444	PERF.11116 - 11140					
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			11
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			11
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			11
05	806 X	1	-0-	-805	-0-	1 3		Y	-0-			11
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
ZR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11160 - 11180					
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	-0-			5
03	341 N	77	-0-	-264	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			5
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	5 1	145 3	Y	-0-			5
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	331 3	Y	3			8
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	205 3	Y	1			9
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	262 3	Y	-0-			9
ZR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11212 - 11242					
02	644 X	511	-0-	-133	-0-	26 1	485 3	Y	-0-			23
03	713 X	582	-0-	-131	-0-	27 1	555 3	Y	-0-			23
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	Y	-0-			23
05	744 X	476	-0-	-268	-0-	17 1 1 9	458 3	Y	1			24
06	720 X	512	-0-	-208	-0-	18 1 1 9	493 3	Y	1			25
07	744 X	518	-0-	-226	-0-	19 1	499 3	Y	-0-			25

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326	
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
02	1568 X	741	-0-	-827	-0-	42 1	696 3	Y	3	2 1	1	
03	1736 X	637	-0-	-1099	-0-	3 9	40 1	595 3	Y	2	3 1	-0-
04	960 X	666	-0-	-294	-0-	2 9	22 1	642 3	Y	2	2 1	-0-
05	806 X	351	-0-	-455	-0-	2 9	12 1	337 3	Y	2	2 1	-0-
06	780 X	414	-0-	-366	-0-	2 9	15 1	397 3	Y	2	2 1	-0-
07	682 N	315	-0-	-367	-0-	1 9	12 1	302 3	Y	1	1 1	-0-

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183 - 11203	
02	560 X	437	-0-	-123	-0-	23 1	414 3	Y	-0-		10	
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 3	Y	-0-		10	
04	600 X	419	-0-	-181	-0-	14 1	405 3	Y	-0-		10	
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	22 1	588 3	Y	1		11	
06	690 X	614	-0-	-76	-0-	1 9	22 1	592 3	Y	-0-	11	
07	713 X	477	-0-	-236	-0-	17 1	460 3	Y	-0-		11	

SWR "N"		WELL #:		1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786	
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		1	
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	11 1	153 3	Y	-0-		1	
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	3 1	90 3	Y	1		2	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 9		Y	-0-	2 1	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	-0-		-0-	

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148 - 11168	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
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	

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384 - 10420	
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32 1	516 3	Y	1	1 1	-0-	
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	1 9	33 1	568 3	Y	1	1 1	-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	564 3	Y	1	1 1	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	1 9	23 1	616 3	Y	-0-	-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-		21 1	555 3	Y	-0-	-0-	
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		22 1	580 3	Y	-0-	-0-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	27 1	426 3	Y		-0-			1
03	589 N	112	-0-	-477	-0-	8 1	104 3	Y		-0-			1
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	7 1	198 3	Y		1			2
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1 9	483 3	Y		3	2 1		3
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 9	308 3	Y		2			5
07	496 X	342	-0-	-154	-0-	10 1	329 3	Y		1			6
						2 9							
						12 1							
						1 9							

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876	
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-

BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880	- 9910	
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	39 1	996 3	Y		4	4 1		1
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	4 9	1217 3	Y		6	6 1		1
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	55 1	1116 3	Y		5	5 1		1
05	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	7 9	1125 3	Y		8	8 1		1
06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	39 1	1203 3	Y		9	9 1		1
*07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	6 9	1333 3	Y		11	11 1		1
						39 1							
						9 9							
						44 1							
						10 9							
						52 1							
						12 9							

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID -> 167507		COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9804	- 9836	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	338 3	Y		-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	381 3	Y		-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16 1	449 3	Y		-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19 1	552 3	Y		-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	17 1	473 3	Y		-0-			-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21 1	532 3	Y		-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID -> 167576		COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9976	- 10016	
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	144 1	3662 3	Y		7	6 1		2
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	8 9	3669 3	Y		8	9 1		1
04	4470 X	3016	-0-	-1454	-0-	165 1	2903 3	Y		11	10 1		2
05	4619 X	4014	-0-	-605	-0-	101 1	3868 3	Y		12	12 1		2
06	4470 X	3389	-0-	-1081	-0-	12 9	3257 3	Y		11	12 1		1
07	4216 X	3555	-0-	-661	-0-	133 1	3409 3	Y		12	12 1		1
						13 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9954 - 9986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	728 N	484	-0-	-244	-0-	28 1	455 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61 1	899 3	Y	2	2	1	2	1		-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	23 1	674 3	Y	2	2	1	2	1		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22 1	628 3	Y	2	2	1	2	1		-0-
06	930 N	408	-0-	-522	-0-	14 1	392 3	Y	2	2	1	2	1		-0-
07	713 N	451	-0-	-262	-0-	17 1	432 3	Y	2	2	1	2	1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9804 - 9844			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	Y	-0-						-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 3	Y	-0-						-0-
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	3 1	94 3	Y	-0-						-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	3 1	81 3	Y	-0-						-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365			PERF.10050 - 10080			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2	1	3	1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1	3	1		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	3	3	1	3	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1	3	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1	3	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1	3	1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 9812 - 9852			
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	143 3	Y	-0-						-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	3 1	97 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	4 1	104 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	138 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	32 3	Y	-0-						-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720			PERF.10448 - 10474			
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	28 1	355 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	13 1	386 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 1	404 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	377 3	Y	1	1	1	1	1		-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17 1	445 3	Y	1	1	1	1	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10190			PERF. 9994 - 10045			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	Y	4			16	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	Y	8	15	1	9	
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	4			13	
05	620 N	545	-0-	-75	-0-	18	1	525	3	Y	2	8	1	7	
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	21	1	561	3	Y	2			9	
07	806 N	261	-0-	-545	-0-	10	1	248	3	Y	3	8	1	4	

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225			PERF. 9990 - 10034			
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	15	1	245	3	Y	1	1	1	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	Y	1	1	1	-0-	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	Y	1	1	1	-0-	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	1	1	1	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	2	2	1	-0-	
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	12	1	302	3	Y	3	3	1	-0-	

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 10025			PERF. 9759 - 9787			
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1			1	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-			1	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1	1	1	1	
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	5	1	144	3	Y	2			3	
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	4	1	111	3	Y	1	2	1	2	
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	2	2	1	2	

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11545			PERF. 11247 - 11252
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID -> 169157			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806			
M	O	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	CODE	BALANCE

02		672 N	186	-0-	-486	-0-	10 1	172 3	Y	4		4 1		1
							4 9							
03		620 N	498	-0-	-122	-0-	31 1	460 3	Y	6		6 1		1
							7 9							
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	5		5 1		1
							6 9							
05		217 N	130	-0-	-87	-0-	4 1	120 3	Y	5		5 1		1
							6 9							
06		480 N	55	-0-	-425	-0-	2 1	51 3	Y	2		3 1		-0-
							2 9							
07		496 X	139	-0-	-357	-0-	5 1	130 3	Y	4		4 1		-0-
							4 9							

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID -> 169159			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030			
02		588 X	354	-0-	-234	-0-	19 1	335 3	Y	-0-				3
03		651 X	371	-0-	-280	-0-	18 1	353 3	Y	-0-				3
04		660 X	397	-0-	-263	-0-	13 1	384 3	Y	-0-				3
05		682 X	447	-0-	-235	-0-	16 1	431 3	Y	-0-				3
06		660 X	327	-0-	-333	-0-	12 1	315 3	Y	-0-				3
07		403 X	332	-0-	-71	-0-	12 1	320 3	Y	-0-				3

SWR "M"		WELL #:		2	RRCID -> 169163			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971			
02		784 X	565	-0-	-219	-0-	30 1	535 3	Y	-0-				10
03		868 X	552	-0-	-316	-0-	26 1	526 3	Y	-0-				10
04		840 X	433	-0-	-407	-0-	14 1	419 3	Y	-0-				10
05		837 X	484	-0-	-353	-0-	17 1	467 3	Y	-0-				10
06		810 X	603	-0-	-207	-0-	22 1	581 3	Y	-0-				10
07		620 X	545	-0-	-75	-0-	20 1	525 3	Y	-0-				10

BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968			
02		1120 N	867	-0-	-253	-0-	50 1	816 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
03		1209 N	33	-0-	-1176	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
04		1290 N	325	-0-	-965	-0-	11 1	314 3	Y	-0-				-0-
05		961 N	491	-0-	-470	-0-	16 1	474 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	418 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	15 1	391 3	Y	-0-				-0-

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211			COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976			
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	39 1	718 3	Y	-0-				15
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	664 3	Y	-0-				15
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	14 1	411 3	Y	-0-				15
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	31 1	818 3	Y	1				16
							1 9							
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	455 3	Y	-0-				16
07		837 X	575	-0-	-262	-0-	21 1	554 3	Y	-0-				16

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SWR "J"		//CONT.// //CONT.//		00256 500 833348	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	O	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

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945	
02	896 X	711	-0-	-185	-0-	40 1	667 3	Y	4	9 1		3
03	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	4 9	1120 3	Y	-0-			3
04	1260 X	828	-0-	-432	-0-	67 1	795 3	Y	4	1 8		6
05	1302 X	449	-0-	-853	-0-	29 1	430 3	Y	1			7
06	1140 X	909	-0-	-231	-0-	4 9	869 3	Y	2			9
07	1178 X	651	-0-	-527	-0-	18 1	619 3	Y	1			10

SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951	
02	756 X	705	-0-	-51	-0-	37 1	668 3	Y	-0-			27
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	51 1	1034 3	Y	-0-			27
04	1200 X	1028	-0-	-172	-0-	34 1	994 3	Y	-0-			27
05	1240 X	711	-0-	-529	-0-	26 1	685 3	Y	-0-			27
06	1200 X	860	-0-	-340	-0-	31 1	829 3	Y	-0-			27
07	1085 X	952	-0-	-133	-0-	34 1	918 3	Y	-0-			27

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	67 1	1099 3	Y	3	2 1		1
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	3 9	1160 3	Y	2	3 1		-0-
04	1170 N	945	-0-	-225	-0-	68 1	912 3	Y	2	2 1		-0-
05	1302 N	909	-0-	-393	-0-	2 9	875 3	Y	1	1 1		-0-
06	1200 N	783	-0-	-417	-0-	31 1	755 3	Y	-0-			-0-
07	992 N	758	-0-	-234	-0-	28 1	731 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		121	RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700	
02	784 X	166	-0-	-618	-0-	18 1	148 3	Y	-0-			-0-
03	868 X	263	-0-	-605	-0-	19 1	244 3	Y	-0-			-0-
04	360 X	321	-0-	-39	-0-	11 1	310 3	Y	-0-			-0-
05	372 X	329	-0-	-43	-0-	12 1	317 3	Y	-0-			-0-
06	330 X	230	-0-	-100	-0-	8 1	222 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	7 1	193 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394				
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	
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	67	1	1090	3	Y	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-			-0-
06	1230	N	900	-0-	-330	-0-	32	1	868	3	Y	-0-			-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762				
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-

SBR		WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634				
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-

SBR		WELL #:		185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484				
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	40	1	647	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
03	806	N	710	-0-	-96	-0-	39	1	669	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	22	1	624	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	24	1	646	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	22	1	606	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	24	1	644	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445				
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	6	5	1	1
							7	9							
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	16	1	425	3	Y	17	16	1	2
							19	9							
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	400	3	Y	14	15	1	1
							15	9							
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	18	17	1	2
							20	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656				
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10212 - 10232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	4	4	1		1
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	34	1	433	3	Y	2	3	1		-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	16	1	449	3	Y	1	1	1		-0-
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	17	1	498	3	Y	1	1	1		-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	15	1	399	3	Y	1	1	1		-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	17	1	444	3	Y	2	2	1		-0-

BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10444 - 10464			
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	622	3	Y	1	1	1		-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	1	1	1		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	1	1	1		-0-
05	744 N	406	-0-	-338	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1		-0-
06	480 N	209	-0-	-271	-0-	7	1	202	3	Y	-0-				-0-
07	744 X	423	-0-	-321	-0-	15	1	408	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 10510			PERF.10224 - 10251			
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	504	3	Y	10	9	1		3
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	Y	11	12	1		2
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	16	1	450	3	Y	10	10	1		2
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	16	1	475	3	Y	8	9	1		1
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	Y	9	9	1		1
*07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	9	9	1		1

SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10945			PERF.10650 - 10670			
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-				-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	-0-				-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	-0-				-0-
*07	919 X	919	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	1	1	1		-0-

SWR "H"		WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10782 - 10802			
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-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	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	3	Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	2072 X	1399	-0-	-673	-0-	76 1	1311 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2294 X	1580	-0-	-714	-0-	12 4	1487 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2220 X	1716	-0-	-504	-0-	82 1	1470 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	164 4	1561 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	85 1	1451 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	353 4	1436 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						83 1						
						394 4						
						80 1						
						311 4						

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482
02	700 X	620	-0-	-80	-0-	36 1	584 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	775 X	747	-0-	-28	-0-	41 1	706 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	750 X	623	-0-	-127	-0-	21 1	602 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	775 X	669	-0-	-106	-0-	24 1	645 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	750 X	648	-0-	-102	-0-	23 1	625 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	17 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-	

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10872 - 10896
02	840 X	702	-0-	-138	-0-	40 1	661 3	Y	1	3 1	1	
03	930 X	750	-0-	-180	-0-	1 9	707 3	Y	-0-	-0-	1	
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	43 1	932 3	Y	1	-0-	2	
05	930 X	595	-0-	-335	-0-	34 1	572 3	Y	-0-	-0-	2	
06	900 X	360	-0-	-540	-0-	1 9	344 3	Y	1	-0-	3	
07	992 X	642	-0-	-350	-0-	15 1	612 3	Y	-0-	-0-	3	
						1 9						
						30 1						

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748
02	588 X	38	-0-	-550	-0-	3 1	32 3	Y	3	4 1	1	
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3 9	12 3	Y	3	3 1	1	
04	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 1		Y	-0-	1 1	-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	3 9		Y	-0-	-0-	-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	17 1	138 3	Y	1	1 1	-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9	322 3	Y	1	1 1	-0-	
04	450 N	216	-0-	-234	-0-	25 1	208 3	Y	1	1 1	-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 9	300 3	Y	1	1 1	-0-	
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	7 1	297 3	Y	1	1 1	-0-	
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
						9 1						
						1 9						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10326 - 10342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 3	Y	3	3	2 1		1
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	1340 3	Y	2	3 1		-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	2 9	43 1	1241 3	Y	3	3 1		-0-
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	3 9	46 1	1221 3	Y	3	3 1		-0-
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	3 9	43 1	1172 3	Y	3	3 1		-0-
07	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	3 9	43 1	1150 3	Y	3	3 1		-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10452 - 10472	
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	14 1	412 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	403 X	279	-0-	-124	-0-	10 1	268 3	Y	1	1 1			-0-
06	420 X	274	-0-	-146	-0-	1 9	10 1	264 3	Y	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	427 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10444 - 10504	
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	27 1	436 3	Y	1	1 1			-0-
03	527 N	414	-0-	-113	-0-	1 9	23 1	390 3	Y	1	1 1		-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	1 9	14 1	392 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	1 9	13 1	335 3	Y	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	879 3	Y	-0-			-0-
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	818 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10696 - 10724	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10738 - 10810	
02	924 X	749	-0-	-175	-0-	70 1	670 3	Y	8	12 1			3
03	1023 X	798	-0-	-225	-0-	9 9	80 1	696 3	Y	20	15 1		8
04	870 X	715	-0-	-155	-0-	22 9	52 1	642 3	Y	19	22 1		5
05	899 X	692	-0-	-207	-0-	21 9	39 1	629 3	Y	22	18 1		9
06	810 X	787	-0-	-23	-0-	24 9	41 1	727 3	Y	17	19 1		7
*07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	19 9	55 1	910 3	Y	17	20 1		4
						19 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624 -	10650
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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	280 N	55	-0-	-225	-0-	3 1	51 3	Y	1			6
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	1 9	266 3	Y	1			7
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	293 3	Y	1			8
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 9	354 3	Y	2	8 1		2
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	13 1	239 3	Y	1			3
07	310 N	55	-0-	-255	-0-	2 9	53 3	Y	-0-			3

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668 -	10742
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	91 1	871 3	Y	4	5 1		2
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	4 9	991 3	Y	7	6 1		3
04	1020 X	884	-0-	-136	-0-	114 1	810 3	Y	7	8 1		2
05	1085 X	924	-0-	-161	-0-	8 9	863 3	Y	7	6 1		3
06	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	66 1	971 3	Y	5	6 1		2
07	1116 X	759	-0-	-357	-0-	53 1	710 3	Y	5	6 1		1

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648 -	10681
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15 1	424 3	Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 1	642 3	Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25 1	663 3	Y	2	2 1		-0-
*07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	2 9	462 3	Y	1	1 1		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968 -	10010
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	34 1	576 3	Y	25	25 1		8
03	1023 N	641	-0-	-382	-0-	5 4	576 3	Y	26	25 1		9
04	990 N	776	-0-	-214	-0-	31 1	29 9	Y	23	24 1		8
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	36 1	523 3	Y	13	18 1		3
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	72 4	649 3	Y	19	17 1		5
07	806 X	768	-0-	-38	-0-	29 1	590 3	Y	15	16 1		4

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630 -	10642
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	18 1	157 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	222 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-			-0-
07	248 X	170	-0-	-78	-0-	10 1	160 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	3	2	1		1
03	899 X	814	-0-	-85	-0-	45	1	768	3	Y	1	2	1		-0-
04	870 X	629	-0-	-241	-0-	21	1	606	3	Y	2	2	1		-0-
05	899 X	685	-0-	-214	-0-	25	1	659	3	Y	1	1	1		-0-
06	870 X	781	-0-	-89	-0-	28	1	752	3	Y	1	1	1		-0-
07	868 X	604	-0-	-264	-0-	22	1	581	3	Y	1	1	1		-0-

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827				
02	476 X	257	-0-	-219	-0-	27	1	221	3	Y	8	7	1		2
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	6	7	1		1
04	360 X	297	-0-	-63	-0-	10	1	280	3	Y	6	6	1		1
05	310 X	153	-0-	-157	-0-	5	1	146	3	Y	2	3	1		-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	11	10	1		1
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	11	11	1		1

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408				
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716				
02	1260 N	917	-0-	-343	-0-	86	1	828	3	Y	3	5	1		1
03	2201 N	1121	-0-	-1080	-0-	115	1	999	3	Y	6	5	1		2
04	1770 N	940	-0-	-830	-0-	70	1	864	3	Y	5	6	1		1
05	1023 N	950	-0-	-73	-0-	55	1	895	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	3	Y	-0-				-0-
07	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	63	1	1035	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458				
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID ->	191801	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	10100	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
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	1			1
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 9	13 3	Y	1	1 1		1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1		Y	-0-			1
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			1
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
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-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522	
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	31	-0-	-217	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13 1	382 3	Y	1	1 1		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	200 3	Y	1	1 1		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	Y	1	1 1		-0-
07	403 N	145	-0-	-258	-0-	5 1	139 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 - 10500	
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26 1	432 3	Y	1	1 1		-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	1 9	615 3	Y	2	2 1		-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36 1	434 3	Y	1	1 1		-0-
05	496 N	319	-0-	-177	-0-	2 9	307 3	Y	1	1 1		-0-
06	630 N	329	-0-	-301	-0-	15 1	316 3	Y	1	1 1		-0-
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11 1	501 3	Y	1	1 1		-0-

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 - 10404	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	58	-0-	-1052	-0-	2 1	56 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201		
M	ALLOW CODE	GAS 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	308 N	89	-0-	-219	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	1	1	1	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	Y	1	1	1	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	1	1	1	-0-
06	540 N	212	-0-	-328	-0-	8	1	204	3	Y	-0-			-0-
07	558 X	359	-0-	-199	-0-	13	1	345	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
02	224 X	51	-0-	-173	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
04	157 X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	1	1	1	-0-
05	155 X	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	1	1	1	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			-0-
						1	9							

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
04	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	3	Y	3	2	1	1
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	3	9	812	3	Y	3	4	1	-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	3	Y	5	4	1	1
05	1178 N	273	-0-	-905	-0-	3	9	262	3	Y	1	2	1	-0-
06	840 N	280	-0-	-560	-0-	6	9	268	3	Y	2	2	1	-0-
07	2263 X	465	-0-	-1798	-0-	10	1	445	3	Y	3	3	1	-0-
						1	9							
						2	9							
						17	1							
						3	9							

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
02	1512 X	1478	-0-	-34	-0-	85	1	1389	3	Y	4	4	1	1
03	1674 X	1572	-0-	-102	-0-	4	9	1480	3	Y	5	5	1	1
04	1620 X	1427	-0-	-193	-0-	86	1	1374	3	Y	5	5	1	1
05	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	6	9	1366	3	Y	42	38	1	5
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	47	1	1808	3	Y	52	54	1	3
07	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	51	1	932	3	Y	51	49	1	5
						46	9							
						67	1							
						57	9							
						35	1							
						56	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	1	1	1	-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	15	1	191	3	Y	1	1	1	-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	11	-0-	-454	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	2	2	1	-0-
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	2	2	1	-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

02	756 X	553	-0-	-203	-0-	45	1	430	3	Y	71	110	1	29
03	930 X	681	-0-	-249	-0-	78	9	494	3	Y	118	99	1	48
04	900 X	628	-0-	-272	-0-	130	9	461	3	Y	117	133	1	32
05	930 X	460	-0-	-470	-0-	38	1	376	3	Y	55	65	1	22
06	780 X	620	-0-	-160	-0-	129	9	459	3	Y	123	96	1	49
07	682 X	659	-0-	-23	-0-	23	1	519	3	Y	98	123	1	24

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

02	616 X	465	-0-	-151	-0-	44	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 X	427	-0-	-255	-0-	44	1	382	3	Y	1	1	1	-0-
04	660 X	492	-0-	-168	-0-	1	9	454	3	Y	1	1	1	-0-
05	527 X	449	-0-	-78	-0-	37	1	422	3	Y	1	1	1	-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	Y	1	1	1	-0-
07	527 X	330	-0-	-197	-0-	30	1	310	3	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775	
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
02	728 X	625	-0-	-103	-0-	59	1	564	3	Y	2	1
03	806 X	667	-0-	-139	-0-	69	1	596	3	Y	2	1
04	900 X	529	-0-	-371	-0-	40	1	487	3	Y	2	1
05	930 X	700	-0-	-230	-0-	41	1	657	3	Y	2	1
06	900 X	651	-0-	-249	-0-	35	1	614	3	Y	2	1
07	682 X	590	-0-	-92	-0-	34	1	555	3	Y	1	-0-

SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730 - 10792	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	784	3	Y	1	-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	1	-0-
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	26	1	703	3	Y	-0-	-0-
07	868 X	744	-0-	-124	-0-	27	1	717	3	Y	-0-	-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889 - 10930	
02	1568 X	1336	-0-	-232	-0-	76	1	1260	3	Y	-0-	-0-
03	1674 X	1360	-0-	-314	-0-	77	1	1283	3	Y	-0-	-0-
04	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	46	1	1235	3	Y	-0-	-0-
05	1674 X	977	-0-	-697	-0-	38	1	939	3	Y	-0-	-0-
06	1440 X	925	-0-	-515	-0-	39	1	886	3	Y	-0-	-0-
07	1488 X	867	-0-	-621	-0-	41	1	826	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902 - 10924	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 - 10760	
02	1456 X	314	-0-	-1142	-0-	34	1	277	3	Y	3	1
03	1612 X	857	-0-	-755	-0-	62	1	794	3	Y	1	-0-
04	660 X	556	-0-	-104	-0-	18	1	536	3	Y	2	1
05	682 X	346	-0-	-336	-0-	12	1	334	3	Y	-0-	-0-
06	840 X	450	-0-	-390	-0-	16	1	434	3	Y	-0-	-0-
07	868 X	664	-0-	-204	-0-	24	1	640	3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

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
02	840 X	704	-0-	-136	-0-	66	1	638	3	Y	-0-		-0-
03	930 X	604	-0-	-326	-0-	62	1	542	3	Y	-0-		-0-
04	810 X	662	-0-	-148	-0-	50	1	612	3	Y	-0-		-0-
05	837 X	675	-0-	-162	-0-	39	1	636	3	Y	-0-		-0-
06	810 X	808	-0-	-2	-0-	43	1	765	3	Y	-0-		-0-
07	775 X	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

02	1260 X	1256	-0-	-4	-0-	118	1	1135	3	Y	3	4 1	1
03	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	149	1	1292	3	Y	6	5 1	2
04	1530 X	1232	-0-	-298	-0-	92	1	1132	3	Y	7	7 1	2
05	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	60	1	966	3	Y	3	4 1	1
06	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	78	1	1385	3	Y	6	5 1	2
07	1457 X	1405	-0-	-52	-0-	80	1	1319	3	Y	5	6 1	1

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	54	1	778	3	Y	17	15 1	5
03	930 X	889	-0-	-41	-0-	63	1	806	3	Y	18	20 1	3
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	19	19 1	3
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	23 1	3
06	900 X	886	-0-	-14	-0-	31	1	830	3	Y	23	25 1	1
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	33	1	857	3	Y	11	11 1	1

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

02	3248 X	2240	-0-	-1008	-0-	84	1	2136	3	Y	18	16 1	5
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	115	1	2549	3	Y	20	22 1	3
04	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	93	1	2687	3	Y	22	21 1	4
05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	148	1	4312	3	Y	29	29 1	4
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	141	1	3831	3	Y	28	30 1	2
*07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	32	31 1	3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	10 1	186 3	Y	1	1			4
03	496 N	141	-0-	-355	-0-	1 9	132 3	Y	-0-		3 1		1
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	38 1	1097 3	Y	1				2
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1 9	1963 3	Y	2		1 1		3
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68 1	1629 3	Y	1				4
*07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2 9	2245 3	Y	3		3 1		4

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29 1	414 3	Y	1	1 1			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 9	377 3	Y	2	2 1			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2 9	422 3	Y	2	2 1			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	15 1	433 3	Y	2	2 1			-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2 9	459 3	Y	2	2 1			-0-
07	465 N	386	-0-	-79	-0-	17 1	370 3	Y	2	2 1			-0-

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

02	924 X	806	-0-	-118	-0-	46 1	760 3	Y	-0-				-0-
03	1023 X	405	-0-	-618	-0-	22 1	382 3	Y	1	1 1			-0-
04	780 X	245	-0-	-535	-0-	1 9	237 3	Y	-0-				-0-
05	899 X	242	-0-	-657	-0-	8 1	233 3	Y	-0-				-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	9 1	325 3	Y	1	1 1			-0-
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12 1	736 3	Y	1	1 1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

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-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	8	5 1			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	9 9	Y	-0-	3 1			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	26	19 1			7
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	40 4	29 9	Y	-0-	7 1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 -	10498	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	77 1	1103 3	Y	8	8 1				2
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	99 1	1272 3	Y	9	10 1				1
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	46 1	1316 3	Y	10	9 1				2
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	51 1	1490 3	Y	10	11 1				1
06	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	46 1	1260 3	Y	9	9 1				1
07	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	48 1	1233 3	Y	10	10 1				1

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10606 -	10684	
02	980 X	889	-0-	-91	-0-	45 1	710 3	Y	122	80 1				116
03	1085 X	630	-0-	-455	-0-	134 9	488 3	Y	98	135 1				79
04	870 X	734	-0-	-136	-0-	34 1	539 3	Y	160	99 1				140
05	992 X	538	-0-	-454	-0-	108 9	391 3	Y	120	156 1				104
06	960 X	417	-0-	-543	-0-	19 1	343 3	Y	57	112 1				49
07	992 X	379	-0-	-613	-0-	176 9	309 3	Y	54	68 1				35

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 -	9773	
02	1064 X	435	-0-	-629	-0-	20 1	411 3	Y	4					13
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	4 9	888 3	Y	39	10 1				42
04	690 X	635	-0-	-55	-0-	53 1	591 3	Y	22	40 1				24
05	713 X	610	-0-	-103	-0-	43 9	556 3	Y	32					56
06	960 X	475	-0-	-485	-0-	20 1	424 3	Y	32	46 1				42
07	992 X	291	-0-	-701	-0-	24 9	258 3	Y	21	43 1				20

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 -	10324	
02	2576 X	2554	-0-	-22	-0-	96 1	2436 3	Y	20	18 1				6
03	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	22 9	2684 3	Y	18	21 1				3
04	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	121 1	2811 3	Y	25	24 1				4
05	3193 X	1762	-0-	-1431	-0-	20 9	1669 3	Y	33	33 1				4
06	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	97 1	2415 3	Y	27	29 1				2
07	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	28 9	2463 3	Y	32	31 1				3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278			
M	O	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
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	40 1	661 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	42 1	718 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	23 1	668 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
05		682 N	555	-0-	-127	-0-	20 1	534 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06		660 N	591	-0-	-69	-0-	21 1	569 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
07		775 X	457	-0-	-318	-0-	16 1	440 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880			
02		252 X	119	-0-	-133	-0-	13 1	106 3	Y	-0-				-0-
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	22 1	281 3	Y	-0-				-0-
04		210 X	169	-0-	-41	-0-	6 1	163 3	Y	-0-				-0-
05		231 X	231	-0-	-0-	-0-	8 1	223 3	Y	-0-				-0-
06		300 X	143	-0-	-157	-0-	5 1	138 3	Y	-0-				-0-
07		310 X	216	-0-	-94	-0-	8 1	208 3	Y	-0-				-0-

WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414			
02		504 X	266	-0-	-238	-0-	19 1	238 3	Y	8	5	1		5
							9 9							
03		558 X	371	-0-	-187	-0-	25 1	336 3	Y	9	10	1		4
							10 9							
04		540 X	396	-0-	-144	-0-	13 1	373 3	Y	9	7	1		6
							10 9							
05		496 X	303	-0-	-193	-0-	11 1	284 3	Y	7	11	1		2
							8 9							
06		480 X	373	-0-	-107	-0-	13 1	350 3	Y	9	9	1		2
							10 9							
07		403 N	334	-0-	-69	-0-	12 1	313 3	Y	8	8	1		2
							9 9							

SBR		WELL #:		199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140			
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-				-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	Y	-0-				-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	1 1	37 3	Y	-0-				-0-
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	-0-				-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958			
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	58 1	1058 3	Y	5				19
							6 9							
03		1178 N	1070	-0-	-108	-0-	64 1	996 3	Y	9	18	1		10
							10 9							
04		1020 N	975	-0-	-45	-0-	32 1	937 3	Y	5				15
							6 9							
05		1240 N	941	-0-	-299	-0-	31 1	907 3	Y	3	9	1		9
							3 9							
06		1050 N	826	-0-	-224	-0-	29 1	796 3	Y	1				10
							1 9							
07		1023 N	776	-0-	-247	-0-	29 1	740 3	Y	6	9	1		7
							7 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	326	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-	-0-
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-	-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499		
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-	-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845		
02	1400 X	907	-0-	-493	-0-	-0-	85	1	816	3	Y	5	6 1 2
03	1550 X	1168	-0-	-382	-0-	-0-	120	1	1038	3	Y	9	7 1 4
04	1290 X	711	-0-	-579	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	3	6 1 1
05	1333 X	1163	-0-	-170	-0-	-0-	67	1	1090	3	Y	5	4 1 2
06	1290 X	1053	-0-	-237	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	5	5 1 2
07	1178 X	1032	-0-	-146	-0-	-0-	59	1	967	3	Y	5	6 1 1

WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286		
02	588 X	239	-0-	-349	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	7	9 1 4
03	620 X	331	-0-	-289	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	10	10 1 4
04	510 X	290	-0-	-220	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	7	6 1 5
05	527 X	328	-0-	-199	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	6	9 1 2
06	480 X	326	-0-	-154	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	9	9 1 2
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	15	13 1 4

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	1 1 1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	1	1 1 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360 - 10438	
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
02	504 X	264	-0-	-240	-0-	20	1	242	3	Y	2	3 1	1
03	558 X	251	-0-	-307	-0-	17	1	232	3	Y	2	2 1	1
04	540 X	283	-0-	-257	-0-	9	1	273	3	Y	1	1 1	1
05	465 X	297	-0-	-168	-0-	11	1	286	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	360 X	318	-0-	-42	-0-	11	1	306	3	Y	1	1 1	-0-
07	279 X	276	-0-	-3	-0-	10	1	265	3	Y	1	1 1	-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816 - 10896
02	1064 X	116	-0-	-948	-0-	11	1	105	3	Y	-0-		-0-
03	1178 X	1132	-0-	-46	-0-	117	1	1015	3	Y	-0-		-0-
04	1140 X	544	-0-	-596	-0-	41	1	503	3	Y	-0-		-0-
05	651 X	327	-0-	-324	-0-	19	1	308	3	Y	-0-		-0-
06	1110 X	682	-0-	-428	-0-	37	1	645	3	Y	-0-		-0-
07	1147 X	693	-0-	-454	-0-	40	1	653	3	Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:	232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	3	Y	-0-		-0-
03	2139 X	1756	-0-	-383	-0-	97	1	1659	3	Y	-0-		-0-
04	2070 X	1659	-0-	-411	-0-	55	1	1604	3	Y	-0-		-0-
05	2139 X	1743	-0-	-396	-0-	63	1	1680	3	Y	-0-		-0-
06	2040 X	1579	-0-	-461	-0-	56	1	1522	3	Y	1	1 1	-0-
07	2108 X	1635	-0-	-473	-0-	59	1	1574	3	Y	2	2 1	-0-

BRACKEN "G"				WELL #:	201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810
02	1148 N	1002	-0-	-146	-0-	52	1	949	3	Y	1		6
03	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	66	1	1026	3	Y	3	6 1	3
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	2		5
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	8	3 1	10
06	1050 N	960	-0-	-90	-0-	34	1	920	3	Y	5		15
07	1333 N	938	-0-	-395	-0-	35	1	884	3	Y	17	13 1	19

SBR				WELL #:	234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	11	1	180	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	152	-0-	-158	-0-	8	1	144	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	4	1	109	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	600 N	556	-0-	-44	-0-	20	1	534	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	651 N	443	-0-	-208	-0-	17	1	424	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046		
02	1820 X	1669	-0-	-151	-0-	95	1	1571	3	Y	3	8	1	3
						3	9							
03	2294 X	1694	-0-	-600	-0-	96	1	1598	3	Y	-0-			3
						1	9							
04	2220 X	1424	-0-	-796	-0-	51	1	1371	3	Y	2			5
						2	9							
05	2294 X	1085	-0-	-1209	-0-	43	1	1041	3	Y	1			6
						1	9							
06	1770 X	1444	-0-	-326	-0-	61	1	1381	3	Y	2			8
						2	9							
07	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	67	1	1350	3	Y	2			10
						2	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828		
02	1400 X	932	-0-	-468	-0-	87	1	834	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
03	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	114	1	994	3	Y	15	13	1	6
						17	9							
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	3	Y	14	16	1	4
						15	9							
05	1240 X	927	-0-	-313	-0-	53	1	863	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
06	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	18	15	1	7
						20	9							
07	1271 X	900	-0-	-371	-0-	51	1	832	3	Y	15	18	1	4
						17	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794		
02	2296 X	1863	-0-	-433	-0-	174	1	1671	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
03	2542 X	2404	-0-	-138	-0-	245	1	2125	3	Y	31	25	1	13
						34	9							
04	2460 X	2147	-0-	-313	-0-	159	1	1951	3	Y	34	38	1	9
						37	9							
05	2294 X	1956	-0-	-338	-0-	112	1	1821	3	Y	21	22	1	8
						23	9							
06	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	117	1	2067	3	Y	28	25	1	11
						31	9							
07	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	118	1	1937	3	Y	26	31	1	6
						29	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10416 - 10530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9918 - 10034		
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	116	1	2952	3	Y	15	13	1	4
03	3596 X	2299	-0-	-1297	-0-	98	1	2186	3	Y	14	16	1	2
04	3480 X	3446	-0-	-34	-0-	115	1	3306	3	Y	23	21	1	4
05	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	103	1	2983	3	Y	24	25	1	3
06	3300 X	2480	-0-	-820	-0-	87	1	2371	3	Y	20	22	1	1
07	3565 X	2494	-0-	-1071	-0-	93	1	2375	3	Y	24	23	1	2

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9832 - 9902		
02	1820 X	830	-0-	-990	-0-	23	1	799	3	Y	7	6	1	2
03	2015 X	995	-0-	-1020	-0-	32	1	956	3	Y	6	7	1	1
04	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	8	8	1	1
05	1116 X	997	-0-	-119	-0-	33	1	955	3	Y	8	8	1	1
06	1080 X	840	-0-	-240	-0-	30	1	800	3	Y	9	9	1	1
07	1240 X	602	-0-	-638	-0-	22	1	572	3	Y	7	7	1	1

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10804 - 10890		
02	1232 X	987	-0-	-245	-0-	93	1	892	3	Y	2	2	1	1
03	1364 X	1028	-0-	-336	-0-	106	1	920	3	Y	2	2	1	1
04	1320 X	781	-0-	-539	-0-	59	1	720	3	Y	2	2	1	1
05	1085 X	724	-0-	-361	-0-	42	1	680	3	Y	2	2	1	1
06	1050 X	780	-0-	-270	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1	1
07	1085 X	685	-0-	-400	-0-	39	1	645	3	Y	1	2	1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840	
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
02	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	141 1	1357 3	Y		41	42 1		17
03	1705 X	1122	-0-	-583	-0-	45 9	955 3	Y		52	48 1		21
04	1470 X	1110	-0-	-360	-0-	57 9	956 3	Y		69	71 1		19
05	1705 X	1109	-0-	-596	-0-	78 1	1003 3	Y		40	43 1		16
06	1650 X	1251	-0-	-399	-0-	76 9	1149 3	Y		34	36 1		14
07	1705 X	1184	-0-	-521	-0-	62 1	1082 3	Y		33	39 1		8
						44 9							
						65 1							
						37 9							
						66 1							
						36 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930	
02	420 X	360	-0-	-60	-0-	34 1	325 3	Y		1	1 1		-0-
03	465 X	366	-0-	-99	-0-	1 9	327 3	Y		1	1 1		-0-
04	450 X	448	-0-	-2	-0-	38 1	413 3	Y		1	1 1		-0-
05	465 X	316	-0-	-149	-0-	1 9	297 3	Y		1	1 1		-0-
06	390 X	306	-0-	-84	-0-	34 1	289 3	Y		1	1 1		-0-
07	465 X	318	-0-	-147	-0-	1 9	299 3	Y		1	1 1		-0-
						18 1							
						1 9							
						1 9							

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698	
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	127 1	2073 3	Y		1	1 1		-0-
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1 9	2236 3	Y		1	1 1		-0-
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	130 1	2193 3	Y		1	1 1		-0-
05	2449 X	1826	-0-	-623	-0-	1 9	1759 3	Y		1	1 1		-0-
06	2370 X	1479	-0-	-891	-0-	76 1	1425 3	Y		1	1 1		-0-
07	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	66 1	2255 3	Y		2	2 1		-0-
						1 9							
						53 1							
						1 9							
						84 1							
						2 9							

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220	
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-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190	- 10228	
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-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770	-	10826
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	
02		4200 X	2100	-0-	-2100	-0-	197 1	1893 3	Y	9	12	1		4
							10 9							
03		2852 X	2161	-0-	-691	-0-	221 1	1923 3	Y	15	13	1		6
							17 9							
04		2400 X	2089	-0-	-311	-0-	156 1	1915 3	Y	16	18	1		4
							18 9							
05		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	134 1	2176 3	Y	18	15	1		7
							20 9							
06		2250 X	2149	-0-	-101	-0-	114 1	2022 3	Y	12	14	1		5
							13 9							
07		2325 X	1795	-0-	-530	-0-	102 1	1681 3	Y	11	13	1		3
							12 9							

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258	-	10326
02		1708 X	1447	-0-	-261	-0-	83 1	1361 3	Y	3	2	1		1
							3 9							
03		1519 X	1500	-0-	-19	-0-	83 1	1416 3	Y	1	2	1		-0-
							1 9							
04		1470 X	1375	-0-	-95	-0-	46 1	1327 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
05		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	58 1	1554 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06		1560 X	1317	-0-	-243	-0-	47 1	1270 3	Y	-0-				-0-
							49 1	1317 3	Y	-0-				-0-
07		1612 X	1366	-0-	-246	-0-								

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400	-	10458
02		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	102 1	1469 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
03		1612 X	1521	-0-	-91	-0-	110 1	1409 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
04		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	57 1	1648 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
05		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	59 1	1728 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
06		1680 X	1622	-0-	-58	-0-	58 1	1562 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
07		1767 X	1650	-0-	-117	-0-	62 1	1585 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	-	10700
02		3360 X	2963	-0-	-397	-0-	278 1	2670 3	Y	14	18	1		6
							15 9							
03		3658 X	2925	-0-	-733	-0-	300 1	2601 3	Y	22	19	1		9
							24 9							
04		3630 X	2882	-0-	-748	-0-	215 1	2639 3	Y	25	27	1		7
							28 9							
05		3751 X	2909	-0-	-842	-0-	167 1	2711 3	Y	28	24	1		11
							31 9							
06		3630 X	2882	-0-	-748	-0-	153 1	2708 3	Y	19	22	1		8
							21 9							
07		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	170 1	2796 3	Y	16	20	1		4
							18 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942 - 10962
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	1064 X	664	-0-	-400	-0-	38 1	2 9	624 3	Y	2	7 1	2
03	688 X	688	-0-	-0-	-0-	39 1	2 9	649 3	Y	-0-		2
04	720 X	697	-0-	-23	-0-	25 1	2 9	670 3	Y	2		4
05	744 X	350	-0-	-394	-0-	14 1	2 9	336 3	Y	-0-		4
06	720 X	604	-0-	-116	-0-	26 1	2 9	576 3	Y	2		6
07	744 X	681	-0-	-63	-0-	32 1	2 9	647 3	Y	2		8

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	19 1	3 4	323 3	Y	10	9 1	3
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	18 1	3 4	332 3	Y	11	10 1	4
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	4 8	427 3	Y	11	11 1	4
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23 1	4 8	420 3	Y	8	10 1	2
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24 1	9 5	421 3	Y	8	8 1	2
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	114 4	9 9	431 3	Y	10	9 1	3

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060
02	2016 X	1884	-0-	-132	-0-	108 1	2 9	1774 3	Y	2	5 1	2
03	2139 X	1584	-0-	-555	-0-	90 1	2 9	1494 3	Y	-0-		2
04	2070 X	1386	-0-	-684	-0-	49 1	2 9	1335 3	Y	2		4
05	2139 X	1297	-0-	-842	-0-	51 1	2 9	1246 3	Y	-0-		4
06	2010 X	726	-0-	-1284	-0-	31 1	2 9	695 3	Y	-0-		4
07	2077 X	1414	-0-	-663	-0-	67 1	1 9	1346 3	Y	1		5

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	37 1	19 9	605 3	Y	17	15 1	5
03	809 X	809	-0-	-0-	-0-	50 1	14 9	745 3	Y	13	16 1	2
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	21 1	15 9	613 3	Y	14	14 1	2
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	25 1	15 9	730 3	Y	14	14 1	2
06	780 X	268	-0-	-512	-0-	9 1	6 9	253 3	Y	5	7 1	-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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
02	1932 X	319	-0-	-1613	-0-	18	1	301	3	Y	-0-
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	155	1	2659	3	Y	-0-
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	77	1	2226	3	Y	-0-
05	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	87	1	2325	3	Y	1
06	2730 X	2070	-0-	-660	-0-	74	1	1993	3	Y	-0-
07	2821 X	1428	-0-	-1393	-0-	51	1	1374	3	Y	-0-

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

02	1400 X	729	-0-	-671	-0-	42	1	687	3	Y	-0-
03	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	60	1	1022	3	Y	-0-
04	1500 X	899	-0-	-601	-0-	30	1	868	3	Y	-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	Y	-0-
06	1050 X	851	-0-	-199	-0-	30	1	819	3	Y	-0-
07	1085 X	885	-0-	-200	-0-	32	1	851	3	Y	-0-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

02	1876 X	1657	-0-	-219	-0-	155	1	1489	3	Y	5
03	2077 X	1815	-0-	-262	-0-	185	1	1609	3	Y	8
04	2010 X	1607	-0-	-403	-0-	119	1	1465	3	Y	6
05	2077 X	1556	-0-	-521	-0-	90	1	1451	3	Y	6
06	1980 X	1841	-0-	-139	-0-	98	1	1724	3	Y	7
07	1829 X	1666	-0-	-163	-0-	95	1	1554	3	Y	4

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

02	168 N	83	-0-	-85	-0-	4	1	78	3	Y	-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	103	3	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744	- 10744
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	
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	55 1	866 3	Y	9		19	
03	806 X	462	-0-	-344	-0-	10 9	427 3	Y	3		22	
04	780 X	154	-0-	-626	-0-	3 9	148 3	Y	1		23	
05	1023 X	10	-0-	-1013	-0-	5 1		Y	-0-	22 1	1	
06	990 X	641	-0-	-349	-0-	1 9	619 3	Y	2		3	
07	1023 X	455	-0-	-568	-0-	2 9	438 3	Y	1		4	
						1 9						

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800	- 10850
02	7672 X	5167	-0-	-2505	-0-	487 1	4680 3	Y	-0-		-0-	
03	6417 X	5366	-0-	-1051	-0-	554 1	4812 3	Y	-0-		-0-	
04	6660 X	5308	-0-	-1352	-0-	397 1	4883 3	Y	25	18 1	7	
05	6882 X	6514	-0-	-368	-0-	28 9	6085 3	Y	48	36 1	19	
06	6660 X	5244	-0-	-1416	-0-	376 1	4930 3	Y	32	38 1	13	
07	5735 X	4880	-0-	-855	-0-	53 9	4572 3	Y	27	33 1	7	
						279 1						
						35 9						
						278 1						
						30 9						

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952	- 10016
02	1904 X	1892	-0-	-12	-0-	109 1	1783 3	Y	-0-		-0-	
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	151 1	2239 3	Y	-0-		-0-	
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	75 1	2163 3	Y	-0-		-0-	
05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	73 1	2109 3	Y	-0-		-0-	
06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	89 1	2409 3	Y	-0-		-0-	
07	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	84 1	2152 3	Y	23	21 1	2	
						25 9						

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10070	- 10142
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	197 1	2825 3	Y	134	130 1	38	
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	147 9	2916 3	Y	155	170 1	23	
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	228 1	2944 3	Y	181	170 1	32	
05	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	171 9	3118 3	Y	194	200 1	26	
06	3390 X	2859	-0-	-531	-0-	102 1	2570 3	Y	176	189 1	13	
07	3503 X	2802	-0-	-701	-0-	199 9	2468 3	Y	216	209 1	20	
						107 1						
						213 9						
						95 1						
						194 9						
						96 1						
						238 9						

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10388	- 10400
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1516	3	N	-0-			-0-
03	1302 X	903	-0-	-399	-0-	43	1	860	3	N	-0-			-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-			-0-
05	1767 X	1359	-0-	-408	-0-	49	1	1310	3	N	-0-			-0-
06	1710 X	1076	-0-	-634	-0-	38	1	1038	3	N	-0-			-0-
07	1829 X	1439	-0-	-390	-0-	52	1	1387	3	N	-0-			-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 - 10738		
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1623	3	Y	24	25	1	10
						26	9							
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	187	1	1620	3	Y	44	36	1	18
						48	9							
04	2010 X	1839	-0-	-171	-0-	134	1	1649	3	Y	51	55	1	14
						56	9							
05	2077 X	1612	-0-	-465	-0-	91	1	1480	3	Y	37	36	1	15
						41	9							
06	1950 X	1684	-0-	-266	-0-	88	1	1561	3	Y	32	34	1	13
						35	9							
07	2015 X	1367	-0-	-648	-0-	76	1	1252	3	Y	35	39	1	9
						39	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230 - 13711		
02	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1103	1	10593	3	Y	20	25	1	8
						22	9							
03	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	1282	1	11128	3	Y	31	26	1	13
						34	9							
04	10920 X	10839	-0-	-81	-0-	812	1	9991	3	Y	33	33	1	10
						36	9							
05	11284 X	8582	-0-	-2702	-0-	499	1	8083	3	Y	-0-	8	1	2
06	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	639	1	11288	3	Y	-0-			2
07	12989 X	12202	-0-	-787	-0-	700	1	11502	3	Y	-0-			2

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034 - 10084		
02	1904 X	771	-0-	-1133	-0-	39	1	680	3	Y	41	38	1	13
						7	4	45	9					
03	2108 X	1358	-0-	-750	-0-	66	1	1212	3	Y	64	54	1	23
						10	4	70	9					
04	2040 X	1377	-0-	-663	-0-	63	1	1126	3	Y	56	59	1	20
						126	4	62	9					
05	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	42	53	1	9
						302	4	46	9					
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	3	Y	35	34	1	10
						375	4	39	9					
*07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	53	48	1	15
						359	4	58	9					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

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
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	92	1 1515	3	Y	3	5	1	3
03	2945 X	1741	-0-	-1204	-0-	99	1 1642	3	Y	-0-			3
04	2850 X	1543	-0-	-1307	-0-	55	1 1486	3	Y	2			5
05	2945 X	1222	-0-	-1723	-0-	48	1 1173	3	Y	1			6
06	2160 X	1723	-0-	-437	-0-	73	1 1648	3	Y	2			8
07	1798 X	1404	-0-	-394	-0-	67	1 1336	3	Y	1			9

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3 2	9	Y	2	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3 3	9	Y	3			3
*07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	3	1	-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

02	2576 X	1852	-0-	-724	-0-	48	1 1804	3	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2013	-0-	-715	-0-	53	1 1960	3	Y	-0-			-0-
04	2640 X	1804	-0-	-836	-0-	1803	3 1	9	Y	1	1	8	-0-
05	2356 X	2156	-0-	-200	-0-	85	1 2071	3	Y	-0-			-0-
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1 2044	3	Y	-0-			-0-
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1 2052	3	Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

02	1204 X	1006	-0-	-198	-0-	58	1 948	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	65	1 1088	3	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1003	-0-	-287	-0-	36	1 967	3	Y	-0-			-0-
05	1333 X	618	-0-	-715	-0-	24	1 594	3	Y	-0-			-0-
06	1110 X	782	-0-	-328	-0-	33	1 749	3	Y	-0-			-0-
07	1147 X	745	-0-	-402	-0-	35	1 710	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1 1314	3	Y	24			83
03	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	65	1 1010	3	Y	39	79	1	43
04	1200 N	1048	-0-	-152	-0-	43	1 995	3	Y	17			60
05	1550 N	976	-0-	-574	-0-	34	1 932	3	Y	11	37	1	34
06	1080 N	749	-0-	-331	-0-	32	1 717	3	Y	5			39
07	1085 N	728	-0-	-357	-0-	27	1 680	3	Y	19	35	1	23

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646	-	10740	
M	O	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				
02		2772 X	2445	-0-	-327	-0-	229 1	2201 3	Y	14	18 1			6	
							15 9								
03		3069 X	2433	-0-	-636	-0-	249 1	2160 3	Y	22	19 1			9	
							24 9								
04		3000 X	2361	-0-	-639	-0-	175 1	2158 3	Y	25	26 1	1 8		7	
							28 9								
05		3100 X	2539	-0-	-561	-0-	146 1	2362 3	Y	28	24 1			11	
							31 9								
06		3000 X	2219	-0-	-781	-0-	118 1	2080 3	Y	19	22 1			8	
							21 9								
07		2697 X	2146	-0-	-551	-0-	122 1	2006 3	Y	16	20 1			4	
							18 9								

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256	-	14735	
02		11368 X	9229	-0-	-2139	-0-	9223 3	6 9	Y	5	6 1			2	
							9708 3	9 9	Y	8	7 1			3	
03		12121 X	9717	-0-	-2404	-0-	8949 3	11 9	Y	10	9 1	1 8		3	
							477 1	7724 3	Y	9	8 1			4	
04		11520 X	8960	-0-	-2560	-0-	10 9								
							509 1	8991 3	Y	6	7 1			3	
05		11470 X	8211	-0-	-3259	-0-	7 9								
							525 1	8630 3	Y	5	7 1			1	
							6 9								

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296	-	9356	
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 4	179 9	Y	163	181 1			115	
							1 4	191 9	Y	174	138 1			151	
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	39 4	222 9	Y	202	236 1			117	
							36 4	207 9	Y	188	198 1			107	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	39 4	190 9	Y	173	147 1			133	
							52 4	284 9	Y	258	253 1			138	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-									
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-									
*07		336 N	336	-0-	-0-	-0-									

QUINTANILLA		WELL #:		5	RRCID ->	255085	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9300	-	9339	
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 4	102 9	Y	93	103 1			66	
							1 4	109 9	Y	99	79 1			86	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	39 4	128 9	Y	116	135 1			67	
							36 4	118 9	Y	107	113 1			61	
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	39 4	109 9	Y	99	84 1			76	
										-0-	76 1			-0-	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-									
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-									
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-									

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	11206	-	15046	
02		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	583 1	10819 3	Y	347	341 1			71	
							382 9								
03		13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	606 1	12532 3	Y	213	226 1			58	
							234 9								
04		9060 X	6974	-0-	-2086	-0-	546 1	6185 3	Y	221	238 1	1 8		40	
							243 9								
05		11501 X	9309	-0-	-2192	-0-	462 1	8449 3	Y	362	312 1			90	
							398 9								
06		11130 X	8430	-0-	-2700	-0-	428 1	7692 3	Y	282	281 1			91	
							310 9								
07		13361 X	10107	-0-	-3254	-0-	564 1	9264 3	Y	254	284 1			61	
							279 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380		
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	
02		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8044 3	10 9	Y	9	12 1	4
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6808 3	17 9	Y	15	13 1	6
04		6030 X	6021	-0-	-9	-0-	6015 3	6 9	Y	5	9 1	1
05		7254 X	3404	-0-	-3850	-0-	198 1	3206 3	Y	-0-	1 1	-0-
06		7020 X	2817	-0-	-4203	-0-	151 1	2666 3	Y	-0-		-0-
07		8928 X	2296	-0-	-6632	-0-	132 1	2164 3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574		
02		14420 X	13816	-0-	-604	-0-	13763 3	53 9	Y	48	61 1	20
03		15965 X	12586	-0-	-3379	-0-	12500 3	86 9	Y	78	66 1	32
04		15450 X	10992	-0-	-4458	-0-	10903 3	89 9	Y	81	90 1	22
05		15283 X	11240	-0-	-4043	-0-	11133 3	107 9	Y	97	80 1	39
06		14790 X	11108	-0-	-3682	-0-	11039 3	69 9	Y	63	76 1	26
07		15283 X	11117	-0-	-4166	-0-	11030 3	87 9	Y	79	85 1	20

HUFF		WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176		
02		8708 X	8043	-0-	-665	-0-	8011 3	32 9	Y	29	85 1	29
03		9641 X	8621	-0-	-1020	-0-	8618 3	3 9	Y	3		32
04		9330 X	7452	-0-	-1878	-0-	7415 3	37 9	Y	34	6 8	60
05		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9965 3	9 9	Y	8		68
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8873 3	19 9	Y	17		85
07		8897 X	8338	-0-	-559	-0-	8323 3	15 9	Y	14		99

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192		
02		15036 X	9647	-0-	-5389	-0-	479 1	8887 3	Y	255	265 1	52
							281 9					
03		16027 X	11638	-0-	-4389	-0-	526 1	10875 3	Y	215	208 1	59
							237 9					
04		14340 X	11895	-0-	-2445	-0-	948 1	10725 3	Y	202	220 1	38
							222 9					
05		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	644 1	11779 3	Y	175	168 1	45
							193 9					
06		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	638 1	11448 3	Y	44	73 1	16
							48 9					
07		12276 X	11548	-0-	-728	-0-	656 1	10771 3	Y	110	99 1	27
							121 9					

WHITEHURST		WELL #:		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722		
02		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	445 1	12536 3	Y	107	103 1	17
							71 4					
03		9889 X	8878	-0-	-1011	-0-	282 1	8428 3	Y	125	125 1	17
							30 4					
04		9570 X	6819	-0-	-2751	-0-	184 1	6439 3	Y	156	153 1	16
							24 4					
05		9889 X	7122	-0-	-2767	-0-	143 1	6753 3	Y	156	157 1	15
							54 4					
06		9570 X	6149	-0-	-3421	-0-	104 1	5877 3	Y	146	150 1	11
							7 4					
07		14570 X	6708	-0-	-7862	-0-	175 1	6371 3	Y	142	145 1	8
							6 4					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
LESTER OL		WELL #:		1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962				
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		
02	10948 X	8824	-0-	-2124	-0-	8822	3	2	9	N	2	182	1		79
03	13671 X	9057	-0-	-4614	-0-	9042	3	15	9	N	14				93
04	13230 X	8518	-0-	-4712	-0-	8490	3	28	9	N	25	4	8		114
05	13671 X	8232	-0-	-5439	-0-	8210	3	22	9	N	20				134
06	10950 X	7612	-0-	-3338	-0-	7600	3	12	9	N	11				145
07	9765 X	8009	-0-	-1756	-0-	7994	3	15	9	N	14				159

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A				
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-

SIDDONS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 260522		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144				
02	3416 X	2190	-0-	-1226	-0-	112	1	2078	3	Y	-0-	1	1		-0-
03	3503 X	2511	-0-	-992	-0-	116	1	2395	3	Y	-0-				-0-
04	3180 X	2834	-0-	-346	-0-	229	1	2593	3	Y	11	9	1		2
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2783	3	Y	32	26	1		8
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2697	3	Y	5	11	1		2
07	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	158	1	2589	3	Y	17	15	1		4

BRACKEN, R.		WELL #:		37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228				
02	15960 X	13390	-0-	-2570	-0-	13347	3	43	9	Y	39	42	1		16
03	16678 X	13580	-0-	-3098	-0-	13561	3	19	9	Y	17	26	1		7
04	15690 X	10823	-0-	-4867	-0-	10822	3	1	9	Y	1	7	1	1	8
05	16213 X	10336	-0-	-5877	-0-	10236	3	100	9	Y	91	55	1		36
06	15690 X	10308	-0-	-5382	-0-	10291	3	17	9	Y	15	45	1		6
07	14818 X	9521	-0-	-5297	-0-	9511	3	10	9	Y	9	13	1		2

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630				
02	12264 X	7219	-0-	-5045	-0-	369	1	6848	3	Y	2	2	1		-0-
03	12772 X	8955	-0-	-3817	-0-	413	1	8541	3	Y	1	1	1		-0-
04	11010 X	9129	-0-	-1881	-0-	741	1	8385	3	Y	3	2	8		1
05	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	504	1	9222	3	Y	32	24	1		9
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	508	1	9129	3	Y	-0-	8	1		1
07	9424 X	9027	-0-	-397	-0-	518	1	8509	3	Y	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SIDDONS OL		WELL #:		2		RRCID -> 261612		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10912 - 11110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883	
02	30184 X	21457	-0-	-8727	-0-	-0-	21446	3	11	9	Y	10	8 1 4
03	33325 X	26199	-0-	-7126	-0-	-0-	26199	3			Y	-0-	4 1 -0-
04	30480 X	24182	-0-	-6298	-0-	-0-	24174	3	8	9	Y	7	4 8 3
05	31093 X	25378	-0-	-5715	-0-	-0-	25375	3	3	9	Y	3	2 1 4
06	29640 X	25907	-0-	-3733	-0-	-0-	25907	3			Y	-0-	1 1 3
*07	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	-0-	26472	3	1	9	Y	1	3 1 1

R. BRACKEN		WELL #:		40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730	
02	37688 X	17560	-0-	-20128	-0-	-0-	17516	3	44	9	Y	40	41 1 16
03	41726 X	18853	-0-	-22873	-0-	-0-	18800	3	53	9	Y	48	45 1 19
04	40380 X	16567	-0-	-23813	-0-	-0-	16505	3	62	9	Y	56	53 1 17
05	41726 X	16652	-0-	-25074	-0-	-0-	16584	3	68	9	Y	62	50 1 29
06	40380 X	17715	-0-	-22665	-0-	-0-	17690	3	25	9	Y	23	39 1 13
07	23374 X	17255	-0-	-6119	-0-	-0-	17234	3	21	9	Y	19	26 1 6

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10422		PERF.11188 - 16711	
02	9632 X	6410	-0-	-3222	-0-	-0-	308	1	5714	3	Y	353	341 1 72
							388	9					
03	9982 X	7490	-0-	-2492	-0-	-0-	331	1	6834	3	Y	295	286 1 81
							325	9					
04	9180 X	7271	-0-	-1909	-0-	-0-	567	1	6420	3	Y	258	288 1 3 8 48
							284	9					
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	6737	3	Y	591	492 1 147
							650	9					
06	7260 X	7219	-0-	-41	-0-	-0-	349	1	6268	3	Y	547	517 1 177
							602	9					
07	7502 X	6915	-0-	-587	-0-	-0-	362	1	5944	3	Y	554	598 1 133
							609	9					

SIDDONS OL		WELL #:		3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11110 - 16483	
02	22260 X	17477	-0-	-4783	-0-	-0-	17407	3	70	9	N	64	67 1 76
03	23684 X	17624	-0-	-6060	-0-	-0-	17541	3	83	9	N	75	59 1 92
04	22920 X	18926	-0-	-3994	-0-	-0-	18860	3	66	9	N	60	63 1 81
05	21328 X	18290	-0-	-3038	-0-	-0-	18188	3	102	9	N	93	54 1 120
06	18720 X	16918	-0-	-1802	-0-	-0-	16821	3	97	9	N	88	41 1 167
07	19530 X	16980	-0-	-2550	-0-	-0-	16918	3	62	9	N	56	140 1 83

R. BRACKEN		WELL #:		39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11334 - 16765	
02	30408 X	13713	-0-	-16695	-0-	-0-	13696	3	17	9	Y	15	15 1 6
03	29636 X	21844	-0-	-7792	-0-	-0-	21844	3			Y	-0-	6 1 -0-
04	26280 X	-0-	-0-	-26280	-0-	-0-					Y	1	1 8 -0-
05	24986 X	-0-	-0-	-24986	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686	- 16956			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	13748 X	8475	-0-	-5273	-0-	416 1 326 9	7733 3	Y	296	299 1	60	
03	13702 X	9431	-0-	-4271	-0-	423 1 259 9	8749 3	Y	235	231 1	64	
04	12450 X	9857	-0-	-2593	-0-	777 1 290 9	8790 3	Y	264	277 1	2 8 49	
05	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	511 1 314 9	9341 3	Y	285	262 1	72	
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	506 1 290 9	9080 3	Y	264	250 1	86	
07	10168 X	9750	-0-	-418	-0-	545 1 251 9	8954 3	Y	228	259 1	55	

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID -> 266276	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 11089	PERF.11153	- 13021			
02	13076 X	9851	-0-	-3225	-0-	9840 3	11 9	Y	10	19 1	4	
03	14477 X	10578	-0-	-3899	-0-	10564 3	14 9	Y	13	12 1	5	
04	12390 X	8769	-0-	-3621	-0-	8741 3	28 9	Y	25	21 1	2 8 7	
05	12803 X	9164	-0-	-3639	-0-	9160 3	4 9	Y	4	8 1	3	
06	11550 X	9202	-0-	-2348	-0-	9202 3		Y	-0-	1 1	2	
07	10912 X	7986	-0-	-2926	-0-	7986 3		Y	-0-		2	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID -> 266725	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10502	- 16639			
02	15848 X	9112	-0-	-6736	-0-	435 1 600 9	8077 3	Y	545	521 1	111	
03	15965 X	10652	-0-	-5313	-0-	466 1 559 9	9627 3	Y	508	480 1	139	
04	14430 X	8160	-0-	-6270	-0-	611 1 638 9	6911 3	Y	580	607 1	5 8 107	
05	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	537 1 432 9	9825 3	Y	393	400 1	100	
06	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	525 1 438 9	9422 3	Y	398	367 1	131	
07	10664 X	8943	-0-	-1721	-0-	490 1 414 9	8039 3	Y	376	416 1	91	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID -> 266953	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 10921	PERF.10932	- 15558			
02	27188 X	18326	-0-	-8862	-0-	933 1 62 9	17331 3	Y	56	58 1	11	
03	30101 X	22783	-0-	-7318	-0-	1025 1 571 9	21187 3	Y	519	388 1	142	
04	23370 X	21984	-0-	-1386	-0-	1778 1 85 9	20121 3	Y	77	192 1	9 8 18	
05	20677 X	18129	-0-	-2548	-0-	935 1 87 9	17107 3	Y	79	71 1	26	
06	22050 X	17038	-0-	-5012	-0-	896 1 53 9	16089 3	Y	48	52 1	22	
07	22785 X	17049	-0-	-5736	-0-	975 1 61 9	16013 3	Y	55	62 1	15	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348								
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10500 - 17521
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9716 X	5684	-0-	-4032	-0-	267 1 460 9	4957 3	Y	418	403 1			85
03	9579 X	6410	-0-	-3169	-0-	280 1 339 9	5791 3	Y	308	309 1			84
04	8490 X	6162	-0-	-2328	-0-	460 1 501 9	5201 3	Y	455	448 1	6 8		85
05	6293 X	5525	-0-	-768	-0-	268 1 361 9	4896 3	Y	328	328 1			85
06	6210 X	5558	-0-	-652	-0-	269 1 463 9	4826 3	Y	421	367 1			139
07	6417 X	5342	-0-	-1075	-0-	279 1 481 9	4582 3	Y	437	470 1			106

SIDDONSON OL				WELL #:	4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11210 - 15305
02	34440 X	25194	-0-	-9246	-0-	24824 3	370 9	N	336	303 1			391
03	31744 X	23385	-0-	-8359	-0-	23012 3	373 9	N	339	304 1			426
04	30720 X	21789	-0-	-8931	-0-	21459 3	330 9	N	300	293 1	6 8		427
05	31744 X	20600	-0-	-11144	-0-	20304 3	296 9	N	269	304 1			392
06	30720 X	18940	-0-	-11780	-0-	18701 3	239 9	N	217	141 1			468
07	27900 X	19574	-0-	-8326	-0-	19322 3	252 9	N	229	403 1			294

WHITEHURST				WELL #:	5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673 - 16233
02	34488 X	34488	-0-	-0-	-0-	1135 1 181 4	31951 3 1221 9	Y	1110	1034 1			177
03	44981 X	37316	-0-	-7665	-0-	1162 1 123 4	34718 3 1313 9	Y	1194	1209 1			162
04	43440 X	27791	-0-	-15649	-0-	738 1 95 4	25797 3 1161 9	Y	1055	1103 1	11 8		103
05	44888 X	27293	-0-	-17595	-0-	541 1 203 4	25501 3 1048 9	Y	953	974 1			82
06	43440 X	25161	-0-	-18279	-0-	421 1 27 4	23757 3 956 9	Y	869	892 1			59
07	38192 X	24365	-0-	-13827	-0-	623 1 22 4	22740 3 980 9	Y	891	901 1			49

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP				907544	WELL #:	3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10406 - 10510
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	856 1 6 9	119 2	N	5					80
03	1147 N	753	-0-	-394	-0-	665 1 15 9	73 2	N	14	90 1				4
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	608 1	97 2	N	-0-					4
05	1085 N	507	-0-	-578	-0-	415 1	92 2	N	-0-					4
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-					4
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544													
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	919	1	128	2	N	4		136
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1969	1	216	2	N	1		137
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1065	1	170	2	N	-0-		137
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	910	1	203	2	N	-0-	52 1	85
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		85
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		85
WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850													
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	392	1	55	2	N	2		42
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	533	1	59	2	N	1		43
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	437	1	69	2	N	-0-		43
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	203	1	45	2	N	-0-		43
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		43
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		43
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870													
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	298	1	42	2	N	1		43
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	443	1	49	2	N	-0-		43
04	540 N	296	-0-	-244	-0-	255	1	41	2	N	-0-		43
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	199	1	44	2	N	-0-		43
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		43
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		43
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544													
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	2		21
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	185	1	20	2	N	-0-		21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	82	1	20	2	N	-0-		21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		21
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480													
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	682	1	95	2	N	-0-		86
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	760	1	83	2	N	-0-	70 1	16
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	469	1	75	2	N	-0-		16
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		16
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		16
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		16
XTO ENERGY INC. 945936													
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844													
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	218 3	Y	33			91
						36 9						
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34 1	317 3	Y	23	43 1		71
						25 9						
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43 1	261 3	Y	10	34 1		47
						11 9						
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29 1	291 3	Y	35	61 1		21
						39 9						
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	27 1	223 3	Y	24			45
						26 9						
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	12	50 1	2 3	-0-
						13 9				5 6		

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747 3	3 9	Y	3			15
03	992 N	778	-0-	-214	-0-	777 3	1 9	Y	1			16
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 3	2 9	Y	2			18
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999 3	3 9	Y	3			21
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 3	2 9	Y	2			23
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-	18 1		5

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	5			15
						6 9						
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21 1	192 3	Y	11	8 1		18
						12 9						
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	56 3	Y	1	3 1		16
						1 9						
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13 1	127 3	Y	9	9 1		16
						10 9						
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	61 3	Y	7			23
						8 9						
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	16	29 1	3 3	-0-
						18 9				7 6		

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

02	14B2 EXT	84	-0-	84	195	8 1	76 3	Y	-0-			2
03	14B2 EXT	155	-0-	155	350	14 1	131 3	Y	9	4 1		7
						10 9						
04	350 X	-0-	-0-	-350	-0-			Y	-0-	3 1		4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 3		-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1		6

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936	WELL #:	12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9468 -	9518
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			7
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1	5
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
													3	6	-0-

HORTON, R. P. ET AL			WELL #:	17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9442 -	9487		
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	29			111
							32	9							
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	28	41	1	98
							31	9							
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	Y	9	51	1	56
							10	9							
05		620 N	339	-0-	-281	-0-	27	1	271	3	Y	37	71	1	22
							41	9							
06		720 N	250	-0-	-470	-0-	25	1	213	3	Y	11			33
							12	9							
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	8	37	1	3
							9	9					3	6	-0-

SMITH, C. C.			WELL #:	3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9566 -	9610		
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1187	3	6	9	Y	5			32
03		1240 N	878	-0-	-362	-0-	875	3	3	9	Y	3			35
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	Y	3			38
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	3	7	9	Y	6			44
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	Y	5			49
*07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2	39	1	12

HORTON, R. P.			WELL #:	23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9478 -	9528
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-

HORTON, R. P.			WELL #:	24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9508 -	9558
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-

BLM "A"			WELL #:	1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 -	9139		
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	643	3	45	9	Y	41	34	1	65
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	518	3	55	9	Y	50	44	1	71
04		480 N	72	-0-	-408	-0-	64	3	8	9	Y	7	42	1	36
05		775 N	112	-0-	-663	-0-	37	1	75	3	Y	-0-	13	1	23
06		540 N	72	-0-	-468	-0-	72	3			Y	-0-	13	1	10
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	3	1	7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
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-

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412					
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	9
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	2	1	7
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
												4	6	

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726					
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1			5
03	1302 N	974	-0-	-328	-0-	973	3	1	9	Y	1			6
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-			6
05	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1282	3	1	9	Y	1			7
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1			8
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	6	1	2

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612					
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1			8
03	930 N	745	-0-	-185	-0-	744	3	1	9	Y	1			9
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1			10
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	Y	1			11
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1			12
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	Y	1	10	1	3

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636					
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	Y	1			6
03	868 N	500	-0-	-368	-0-	499	3	1	9	Y	1			7
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3			Y	-0-			7
05	775 N	292	-0-	-483	-0-	290	3	2	9	Y	2			9
06	480 N	210	-0-	-270	-0-	210	3			Y	-0-			9
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	7	1	2

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638					
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	Y	7			41
03	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1114	3	4	9	Y	4			45
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4			49
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1701	3	9	9	Y	8			57
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	Y	5			62
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	Y	2	49	1	15

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658	-	9686
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	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204 3	1 9	Y	1			7	
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 3	1 9	Y	1			8	
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259 3	1 9	Y	1			9	
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518 3	1 9	Y	1			10	
06	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1402 3	1 9	Y	1			11	
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579 3	1 9	Y	1	9 1		3	

A. W. P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WAPITI OPERATING, LLC		895805											
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408	-	6420
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	
02	2100 N	1912	-0-	-188	-0-	48 1	1864 2	N	-0-			-0-	
03	2325 N	1932	-0-	-393	-0-	48 1	1884 2	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	53 1	1038 2	N	-0-			-0-	
05	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	58 1	2032 2	N	-0-			-0-	
06	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	60 1	1736 2	N	-0-			-0-	
*07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	45 1	1690 2	N	-0-			-0-	

ACLETO CREEK (POTH SAND)		00467 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WILSON			
DULUDE, EDWARD		231070											
DULUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	133546	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2812	-	2821
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664											
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	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	
02	0 N	-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-	

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	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
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	74 1	71 2	N	-0-			-0-
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	55 1	47 2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	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
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	56 1	54 2	N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	58 1	50 2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664								
HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	075088	COMPL. DATE	01/01/1930	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

HICKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	082205	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	992	PERF.	962 - 968
02	392 N	226	-0-	-166	-0-	115	1	111	2	N	-0-	-0-
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	192	1	165	2	N	-0-	-0-
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	81	1			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-	-0-

KENILWORTH		WELL #:		A 1	RRCID ->	157613	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	890 - 915
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-

FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID ->	157614	COMPL. DATE	09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 - 936
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HICKEY		WELL #:		6	RRCID ->	210944	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 - 976
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	112	1	107	2	N	-0-	-0-
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	185	1	159	2	N	-0-	-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	1			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
*07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-	-0-

HICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	214486	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 - 971
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63	1	61	2	N	-0-	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	111	1	96	2	N	-0-	-0-
04	210 N	61	-0-	-149	-0-	61	1			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-	-0-

HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	214487	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 - 997
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	188	1	181	2	N	-0-	-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	357	1	306	2	N	-0-	-0-
04	780 N	163	-0-	-617	-0-	163	1			N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	-0-
*07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-	-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983	
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
02	532 N	420	-0-	-112	-0-	214 1	206 2	N	-0-		-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	315 1	270 2	N	-0-		-0-
04	570 N	128	-0-	-442	-0-	128 1		N	-0-		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
*07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-		-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931	
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	144 1	138 2	N	-0-		-0-
03	403 N	290	-0-	-113	-0-	156 1	134 2	N	-0-		-0-
04	420 N	70	-0-	-350	-0-	70 1		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722	
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	72 1	70 2	N	-0-		-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	124 1	107 2	N	-0-		-0-
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 1		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
*07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1		N	-0-		-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955	
02	700 N	438	-0-	-262	-0-	224 1	214 2	N	-0-		-0-
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	333 1	286 2	N	-0-		-0-
04	660 N	135	-0-	-525	-0-	135 1		N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
*07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 1		N	-0-		-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923	
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	139 1	133 2	N	-0-		-0-
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	140 1	121 2	N	-0-		-0-
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211 1		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
*07	217 N	101	-0-	-116	-0-	101 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760	
02	588 N	312	-0-	-276	-0-	159 1	153 2	N	-0-		-0-
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	296 1	254 2	N	-0-		-0-
04	540 N	136	-0-	-404	-0-	136 1		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
*07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 1		N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664													
ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 873		PERF. 608 - 691					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
ADAMS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 247596		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 917		PERF. 590 - 670					
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-
ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
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-
ADAMS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 269448		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
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-
HICKEY, EUGENE		384053		RRCID -> 121674		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 950		PERF. 919 - 950					
HICKEY		WELL #: 3													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		780201		RRCID -> 072351		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 1120		PERF. N/A					
BOHL, FRANCIS		WELL #: 1													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: VAL VERDE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT
ALTIZER (CANYON LOWER)		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627				CNTY: VAL VERDE	
ALTIZER "56"		WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566	
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
ALTIZER "56"		WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-
AMMANN (BUDA)		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528				CNTY: DIMMIT	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593			
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8445 - 13182			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8191 PERF. 8905 - 14598
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 8589 - 12571
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 7524 - 15825
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMY-J (ESCONDIDO)				02414 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK	
PETROLYNX, INC.				660862						
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	062221	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	854 PERF. 814 - 842
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA	
HAILEY, E. M.				342800						
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID ->	000002	COMPL. DATE	05/30/1959	TOTAL DEPTH	3748 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041						
CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID ->	185540	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4071 PERF. 2414 - 2424
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		252020										
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652				
STUMBERG		WELL #: 2										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY		836120		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812				
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #: 9152										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	501	2	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	4	1	502	2	N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	N	-0-			-0-
						4	4							

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 BLACKWATER SWD, LLC 073332
 LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD, LLC 385649 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

J-W OPERATING CO. 427960 LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.//										03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC										609267									
ARTESIA WELLS SWD										WELL #: 1		RRCID -> 266626		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4440 - 4555	
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					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

TIGER OIL & GAS CO.										860060									
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2A		RRCID -> 045494		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH 3660		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ATLEE (OLMOS)										04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
LIGHT, GEORGE III										WELL #: 2		RRCID -> 108555		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7521 - 7540	
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	35	1	146	3	Y	-0-		-0-					
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	99	1	512	3	Y	-0-		-0-					
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-		-0-					
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	-0-					
06		600 N	380	-0-	-220	-0-	378	3	2	9	Y	2		2					
07		403 N	237	-0-	-166	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	2					

LIGHT, GEORGE III										WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7470 - 7490	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	1	1	8	-0-				
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	Y	-0-		-0-					
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-		-0-					
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2	9	Y	2	1	1	8	-0-			
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2			2				
*07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2	2	1	2				

KILLAM 299										WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7061 - 7081	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-		-0-					
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-		-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-		-0-					
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-					

KRAUSE 299										WELL #: 1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7248 - 7293	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127				
M	O	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
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-			37 1	673 3	Y	-0-				-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-			11 1	361 3	Y	-0-				-0-
04	660 N	100	-0-	-560	-0-			4 1	96 3	Y	-0-				-0-
05	775 N	98	-0-	-677	-0-			3 1	95 3	Y	-0-				-0-
06	360 N	125	-0-	-235	-0-			6 1	119 3	Y	-0-				-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-			4 1	111 3	Y	-0-				-0-

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204				
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-			47 1	861 3	Y	-0-				-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			32 1	1068 3	Y	-0-				-0-
04	870 N	795	-0-	-75	-0-			30 1	765 3	Y	-0-				-0-
05	992 N	807	-0-	-185	-0-			27 1	780 3	Y	-0-				-0-
06	1050 N	751	-0-	-299	-0-			37 1	714 3	Y	-0-				-0-
07	837 N	398	-0-	-439	-0-			12 1	386 3	Y	-0-				-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252				
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			52 1	961 3	Y	-0-				-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-			48 1	1599 3	Y	-0-				-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			58 1	1461 3	Y	-0-				-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-			45 1	1323 3	Y	-0-				-0-
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-			76 1	1458 3	Y	-0-				-0-
07	1643 X	647	-0-	-996	-0-			20 1	627 3	Y	-0-				-0-

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142				
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-			2 1	42 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-			1 1	50 3	Y	-0-				-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-			3 1	63 3	Y	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-			3 1	86 3	Y	-0-				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-			3 1	55 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-			2 1	51 3	Y	-0-				-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064				
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150 X	3	-0-	-147	-0-			3 3		N	-0-				-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-			8 3		N	-0-				-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-			5 3		N	-0-				-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-			3 3		N	-0-				-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3		Y	-0-				-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-			2 3		Y	-0-				-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-			7 3		Y	-0-				-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-			1 3		Y	-0-				-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-			1 3		Y	-0-				-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-			2 3		Y	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 3	Y	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

02	448 N	159	-0-	-289	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-
03	310 N	122	-0-	-188	-0-	4 1	118 3	N	-0-			-0-
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	5 1	118 3	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 3	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	331 3	N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			24
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			24
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			24
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			24
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	1			25
						1 9						
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	24 1		1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M	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
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	25	25	1	16
						28	9							
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	2	1	77	3	Y	20	31	1	5
						22	9							
04	210 N	91	-0-	-119	-0-	3	1	68	3	Y	18			23
						20	9							
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	21	35	1	9
						23	9							
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	3	1	45	3	Y	17	15	1	11
						19	9							
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	1	1	16	3	Y	16	19	1	8
						18	9							

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	201	1	827	3	Y	4	46	1	11
						4	9							
03	2325 X	1336	-0-	-989	-0-	218	1	1118	3	Y	-0-			11
04	2250 X	1330	-0-	-920	-0-	42	1	1203	3	Y	77			88
						85	9							
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1309	3	19	9	Y	17	75	1	30
06	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	Y	13			43
07	1364 X	1104	-0-	-260	-0-	1089	3	15	9	Y	14	31	1	26

STARR OPERATING COMPANY 815840
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
STARR OPERATING COMPANY		//CONT.//		815840								
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID ->	109141	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7574 - 7606	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009												

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:			1	RRCID ->	116835	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7268 - 7284
02	980	N	826	-0-	-154	-0-	825	2	1	9	N	1			94
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7			101
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	891	2	1	9	N	1			102
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			102
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			102
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1			103

KILLAM		WELL #:		1	RRCID ->	170313	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7160 - 7178
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - P&A 02/24/14												

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230			
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	878	2	7	9	Y	6			14
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	952	2	8	9	Y	7			21
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	Y	15	30	1	6
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	2	7	9	Y	6			12
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	Y	7			19
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7			26

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282			
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	379	2	4	9	Y	4			8
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	427	2	4	9	Y	4			12
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	538	2	9	9	Y	8	17	1	3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3			6
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	Y	5			11
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3			14

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236			
02	812	N	740	-0-	-72	-0-	734	2	6	9	Y	5			11
03	899	N	479	-0-	-420	-0-	471	2	8	9	Y	7			18
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	792	2	14	9	Y	13	27	1	4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	Y	5			9
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	8	9	Y	7			16
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4			20

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453			
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	471	2	6	9	Y	5			6
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	640	2	6	9	Y	5			11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10	21	1	-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4			4
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	Y	5			9
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4			13

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7294 - 7350
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
02	588 N	492	-0-	-96	-0-	489 2	3 9	Y	3			8
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	5			13
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	620 2	9 9	Y	8	18 1		3
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735 2	4 9	Y	4			7
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717 2	6 9	Y	5			12
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	564 2	3 9	Y	3			15

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7263 - 7278
02	812 N	709	-0-	-103	-0-	702 2	7 9	Y	6			11
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	727 2	7 9	Y	6			17
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	986 2	14 9	Y	13	26 1		4
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043 2	6 9	Y	5			9
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1049 2	7 9	Y	6			15
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	971 2	8 9	Y	7			22

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7145 - 7196
02	1036 N	589	-0-	-447	-0-	586 2	3 9	Y	3			63
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	927 2	12 9	Y	11			74
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	Y	14	78 1		10
05	651 N	605	-0-	-46	-0-	599 2	6 9	Y	5			15
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088 2	4 9	Y	4			19
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1088 2	11 9	Y	10			29

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7188 - 7241
02	812 N	571	-0-	-241	-0-	569 2	2 9	Y	2			68
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	876 2	9 9	Y	8			76
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	698 2	6 9	Y	5	53 1		28
05	620 N	375	-0-	-245	-0-	369 2	6 9	Y	5			33
06	870 N	726	-0-	-144	-0-	724 2	2 9	Y	2			35
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	724 2	6 9	Y	5			40

FLORES/FOUKE		WELL #:		2	RRCID ->	200420	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7355 - 7374
02	756 N	670	-0-	-86	-0-	241 1	429 2	Y	-0-			103
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	308 1	844 2	Y	4			107
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	243 1	669 2	Y	3			110
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	216 1	473 2	Y	2			112
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	301 1	593 2	Y	2			114
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	301 1	593 2	Y	1			115

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

02		784 N	689	-0-	-95	-0-	248 1	441 2		Y	-0-	59
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	341 1	936 2		Y	4	63
							4 9					
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	249 1	688 2		Y	4	67
							4 9					
05		775 N	503	-0-	-272	-0-	157 1	345 2		Y	1	68
							1 9					
06		930 N	920	-0-	-10	-0-	309 1	609 2		Y	2	70
							2 9					
*07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	309 1	609 2		Y	1	71
							1 9					

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240												
02		728 N	567	-0-	-161	-0-	565 2	2 9		Y	2	38
03		775 N	712	-0-	-63	-0-	704 2	8 9		Y	7	45
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 2	15 9		Y	14	2
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	625 2	3 9		Y	3	5
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	754 2	3 9		Y	3	8
*07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754 2	10 9		Y	9	17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282												
02		952 N	718	-0-	-234	-0-	711 2	7 9		Y	6	9
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	914 2	8 9		Y	7	16
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	771 2	15 9		Y	14	1
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	987 2	7 9		Y	6	7
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007 2	8 9		Y	7	14
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	989 2	6 9		Y	5	19

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624												
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	243 1	903 2		N	40	55
							44 9				1 8	
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	242 1	1256 2		N	1	23
							1 9				33 1	
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	273 1	1195 2		N	-0-	23
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	298 1	971 2		N	-0-	23
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	288 1	966 2		N	-0-	23
*07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	309 1	912 2		N	-0-	23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828												
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	196 1	704 2		Y	2	2
							2 9					
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	183 1	917 2		Y	2	4
							2 9					
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	329 1	925 2		Y	-0-	4
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	255 1	831 2		Y	-0-	4
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	230 1	771 2		Y	-0-	4
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	222 1	656 2		Y	-0-	4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		980 N	931	-0-	-49	-0-	196	1	725	2	N	9	12
							10	9					
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	197	1	1013	2	N	-0-	5
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	2	N	-0-	5
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	246	1	800	2	N	-0-	5
06		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	237	1	793	2	N	-0-	5
07		1085 N	932	-0-	-153	-0-	236	1	696	2	N	-0-	5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672													
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	200	1	732	2	Y	1	4
							1	9					
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	204	1	1041	2	Y	3	7
							3	9					
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	Y	-0-	7
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	1	8
							1	9					
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	Y	-0-	8
*07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	283	1	833	2	Y	-0-	8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651													
02		924 N	870	-0-	-54	-0-	185	1	682	2	Y	3	2
							3	9				8	2
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	978	2	Y	2	4
							2	9					
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	Y	-0-	4
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	264	1	862	2	Y	-0-	4
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	250	1	840	2	Y	-0-	4
*07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	281	1	827	2	Y	-0-	4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660													
02		1596 N	1538	-0-	-58	-0-	326	1	1209	2	Y	3	3
							3	9					
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	319	1	1656	2	Y	4	7
							4	9					
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	385	1	1680	2	Y	-0-	7
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	425	1	1385	2	Y	1	8
							1	9					
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	Y	-0-	8
07		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	435	1	1282	2	Y	-0-	8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696													
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	110	1	409	2	Y	-0-	4
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	592	2	Y	2	6
							2	9					
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	137	1	600	2	Y	-0-	6
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	169	1	551	2	Y	-0-	6
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	150	1	502	2	Y	-0-	6
07		775 N	651	-0-	-124	-0-	165	1	486	2	Y	-0-	6

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637		
M O	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	
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	45 1	169 2	Y	1		7
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	332 2	Y	1		8
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 1	321 2	Y	-0-		8
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	53 1	171 2	Y	1		9
06	330 N	182	-0-	-148	-0-	42 1	140 2	Y	-0-		9
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	43 1	127 2	Y	-0-		9

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583		
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	153 1	572 2	N	-0-		-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	141 1	741 2	N	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	170 1	753 2	N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	195 1	636 2	N	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	179 1	602 2	N	-0-		-0-
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	215 1	633 2	N	-0-		-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660		
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	232 1	845 2	N	-0-		9
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	207 1	1051 2	N	-0-		9
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	253 1	1087 2	N	-0-		9
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	270 1	881 2	N	19		28
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	282 1	947 2	N	-0-		28
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	305 1	901 2	N	-0-		28

COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706		
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	53 1	195 2	N	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	46 1	239 2	N	-0-		-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	54 1	234 2	N	-0-		-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	60 1	197 2	N	-0-		-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	55 1	185 2	N	-0-		-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	64 1	189 2	N	-0-		-0-

COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669		
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	185 1	681 2	N	-0-		3
03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	171 1	880 2	N	-0-		3
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	204 1	890 2	N	-0-		3
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	228 1	743 2	N	-0-		3
06	1020 N	900	-0-	-120	-0-	207 1	693 2	N	-0-		3
07	1116 N	983	-0-	-133	-0-	249 1	734 2	N	-0-		3

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562		
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	239 1	910 2	N	9		12
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	226 1	1203 2	N	-0-	7 1	5
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	260 1	1167 2	N	-0-		5
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	276 1	899 2	N	-0-		5
06	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	257 1	861 2	N	-0-		5
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	295 1	869 2	N	-0-		5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1257	2	N	9			12
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	10	9	1673	2	N	-0-	7	1	5
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	303	1	1687	2	N	-0-			5
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	404	1	1317	2	N	-0-			5
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	399	1	1337	2	N	-0-			5
*07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	410	1	1208	2	N	-0-			5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-			2
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	Y	-0-			2
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-			2
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	2	Y	-0-			2
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	Y	-0-			2
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	32	1	94	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

02	952 N	879	-0-	-73	-0-	188	1	691	2	Y	-0-			7
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	198	1	1019	2	Y	-0-			7
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	248	1	1078	2	Y	-0-			7
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	Y	-0-			7
06	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	233	1	780	2	Y	-0-			7
07	1085 N	815	-0-	-270	-0-	206	1	609	2	Y	-0-			7

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	310	1	1159	2	Y	-0-			-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	2	Y	-0-			-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	348	1	1528	2	Y	-0-			-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	335	1	1122	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	344	1	1013	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

02	840 N	543	-0-	-297	-0-	173	1	370	2	Y	-0-			1
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	168	1	871	2	Y	-0-			1
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	194	1	853	2	Y	-0-			1
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	209	1	680	2	Y	-0-			1
06	900 N	820	-0-	-80	-0-	188	1	632	2	Y	-0-			1
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	220	1	649	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	Y	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	90	1	458	2	Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	406	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	536	-0-	-177	-0-	126	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	130	1	437	2	Y	-0-			-0-
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-			-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN											
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867											
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902											
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-
BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT											
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213											
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA											
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402											
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274											
02	2576 #	2155	-0-	-421	-0-	2155	2	N	-0-		85
03	2852 #	2112	-0-	-740	-0-	2112	2	N	-0-		85
04	2550 #	2314	-0-	-236	-0-	2314	2	N	-0-		85
05	2449 #	2112	-0-	-337	-0-	2112	2	N	-0-		85
06	2310 #	2103	-0-	-207	-0-	2103	2	N	-0-		85
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		85
BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA											
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402											
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979											
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA											
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402											
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358											
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	239	2	N	-0-		-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	N	-0-		-0-
04	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2	N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462											
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	194	-0-	194	-0-	194	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		//CONT.// 05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 643402										
NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68 2		N	-0-			-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 30		RRCID -> 046661		COMPL. DATE 06/26/1969		TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, R. W. JR.		WELL #: 13		RRCID -> 055131		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 055691		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 055692		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 055693		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2788	2			-0-
03		3100 N	3118	-0-	18	18		3118	2			-0-
04		3000 N	3283	-0-	283	301		3283	2			-0-
05		3100 N	2865	-0-	-235	66		2865	2			-0-
06		3110 X	3044	-0-	-66	-0-		3044	2			-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					NO RPT	-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630												
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA												
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911												
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200												
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188												
02		868 N	816	-0-	-52	-0-		816	3			-0-
03		961 N	842	-0-	-119	-0-		842	3			-0-
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		2232	3			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	3			-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	3			-0-
07		2294 N	880	-0-	-1414	-0-		880	3			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200															
BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3460	-	3503
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14															
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986										TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4037	-	4157
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-		
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-		
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-		
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-		
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-			-0-		
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-			-0-		
OXY USA INC. 630591															
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3960	-	4157
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	1330	2	N	-0-			-0-		
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-		
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-		
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-		
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-		
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2	N	-0-			-0-		
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3555	-	4285
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-		
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-		
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-		
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-		
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-		
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-		
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2	N	-0-			-0-		
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			-0-		
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			-0-		
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-		
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-		
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-		
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3354	-	4186
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2	N	-0-			-0-		
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-		
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-		
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-		
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-		
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-		
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2	N	-0-			-0-		
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-			-0-		
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2	N	-0-			-0-		
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-			-0-		
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-		
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-		

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591											
HACKBERRY CANYON "124"		WELL #:	1	RRCID ->	197971	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400 - 3410
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
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268 2	Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	243 2	Y	-0-			-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2		WELL #:	2	RRCID ->	201027	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417 - 3420
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	244	-0-	244	-0-	244 2	Y	-0-			-0-

DEATON "123"		WELL #:	3	RRCID ->	201028	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039 - 3800
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492 2	Y	-0-			-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 2	Y	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	539	-0-	539	-0-	539 2	Y	-0-			-0-

DEATON "123"		WELL #:	5	RRCID ->	204701	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636 - 4342
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2	Y	-0-			-0-

DEATON "123"		WELL #:	4	RRCID ->	204703	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402 - 4345
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	435	-0-	435	-0-	435 2	Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:	1	RRCID ->	204704	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596 - 4072
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	61 2	Y	-0-			-0-

DEATON "125"		WELL #:	1	RRCID ->	209209	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900 - 3308
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-	-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-	-0-
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2			N	-0-	-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-	-0-
07		527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2			N	-0-	-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704												
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			N	-0-	-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2			N	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	-0-
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2			N	-0-	-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582												
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2			N	-0-	-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2			N	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850												
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	189 1	1712 2		N	-0-	-0-
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	255 1	2114 2		N	-0-	-0-
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	231 1	1803 2		N	-0-	-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	251 1	1860 2		N	-0-	-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	218 1	1720 2		N	-0-	-0-
*07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	218 1	1858 2		N	-0-	-0-
							11 4					

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988		
M	O	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
02		2828 X	2139	-0-	-689	-0-	213 1	1926 2	N	N	-0-			-0-
03		3131 X	2545	-0-	-586	-0-	274 1	2271 2	N	N	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	375 1	2926 2	N	N	-0-			-0-
05		2821 X	1413	-0-	-1408	-0-	168 1	1245 2	N	N	-0-			-0-
06		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	409 1	3224 2	N	N	-0-			-0-
07		3410 X	3287	-0-	-123	-0-	343 1	2926 2	N	N	-0-			-0-
							18 4							

NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9707 - 9780		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

NEWBY GU 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION		427566												
HENKE, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		07210 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ATASCOSA					
ALRICH OIL & GAS, INC.		015630												
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID ->	132129	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007														

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//		07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407								
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1843	- 1853			
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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001												

REGENCY ENERGY, INC.				698761								
NAEGLIN, JOHN E. ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 1867	PERF. 1822	- 1840			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS)				07210 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ATASCOSA				
REGENCY ENERGY, INC.				698761								
MEUTH, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 1580	- 1624			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)				07220 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
E P C OIL & GAS, INC.				238482								
RANSEBEN		WELL #:		1	RRCID -> 130773	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH 1828	PERF. 1438	- 1448			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC.				698761								
NAEGLIN, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 227894	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 2453	PERF. 1810	- 1828			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 229953	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 1860	PERF. 1816	- 1832			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
BARNETT ENERGY, INC.		051290												
COMBS, DAVID S.		WELL #: 1		RRCID -> 222649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255						
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*06	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC		450102						CNTY: FRIO						
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884						
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A						
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC.		309847												
HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 074308		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT					-0-

GRACEY				078318		COMPL. DATE 08/07/1978		CNTY: FRIO						
WELL #: 1		RRCID -> 078318		TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176										
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
MAYO OIL CO.			536910								
HOYLE, BILL		WELL #:	1	RRCID ->	115916	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3014 - 3028	
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
02		200 N	700	-0-	500	1149	700 2	N	-0-		-0-
03		1565 N	416	-0-	-1149	-0-	416 2	N	-0-		-0-
04		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2	N	-0-		-0-
05		775 N	563	-0-	-212	-0-	563 2	N	-0-		-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
*07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-

GRACEY, E. J.		WELL #:	1	RRCID ->	121490	COMPL. DATE	05/10/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3022 - 3042	
02		T. A.	-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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	175945	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2818 - 2836	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001	
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020	
02		448 N	317	-0-	-131	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03		434 N	214	-0-	-220	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975	
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 3	N	-0-		-0-
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3	N	-0-		-0-
05		651 N	354	-0-	-297	-0-	354 3	N	-0-		-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
*07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2892 - 2914	
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
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 3	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182		PERF. 3068 - 3088	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 3	N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #: 1		RRCID -> 000023		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 3172		PERF. 3076 - 3100	
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4 3	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2953 - 2971	
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-			-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3	N	-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 2982 - 3042	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3	N	-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2996 - 3029	
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535 3	N	-0-			-0-
03	651 N	403	-0-	-248	-0-	403 3	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536 3	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2919 - 2938	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182 3		N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-

ECKENROTH, ED. H.		WELL #: 1		RRCID -> 000030		COMPL. DATE 09/10/1959		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094			
02	448 N	385	-0-	-63	-0-	385 3		N	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970			
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 3		N	-0-		-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3		N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209			
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-

LANHAM, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000036		COMPL. DATE 04/09/1957		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142			
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-

MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984			
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	256 3		N	-0-		-0-
03	310 N	103	-0-	-207	-0-	103 3		N	-0-		-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A			
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 000041		COMPL. DATE 08/07/1958		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115						
M	O	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
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3			N	-0-			-0-
03		372 N	226	-0-	-146	-0-	226 3			N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
05		465 N	223	-0-	-242	-0-	223 3			N	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
07		465 N	354	-0-	-111	-0-	354 3			N	-0-			-0-

TATE, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 000044		COMPL. DATE 06/27/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914						
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-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055						
02		476 N	441	-0-	-35	-0-	441 3			N	-0-			-0-
03		527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3			N	-0-			-0-
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3			N	-0-			-0-
05		496 N	202	-0-	-294	-0-	202 3			N	-0-			-0-
06		330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3			N	-0-			-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3			N	-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088						
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111 3			N	-0-			-0-
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 3			N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048						
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-
05		155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-150			N	-0-			-0-
07		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3			N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850						
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3			N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883						
02		280 N	249	-0-	-31	-0-	249 3			N	-0-			-0-
03		310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3			N	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
05		279 N	177	-0-	-102	-0-	177 3			N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-
07		310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3			N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
WALDEN, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	000051	COMPL. DATE	11/27/1958	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2864 - 2884
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
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
03		713 N	241	-0-	-472	-0-	241 3		N	-0-		-0-
04		540 N	219	-0-	-321	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #:		3	RRCID ->	000052	COMPL. DATE	10/04/1962	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2832 - 2850
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		2	RRCID ->	000055	COMPL. DATE	03/21/1957	TOTAL DEPTH	3276	PERF.	3007 - 3042
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	314	-0-	314	314	314 3		N	-0-		-0-
04		14B DENY	374	-0-	374	688	374 3		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	688			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	688			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	688			N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		4	RRCID ->	000057	COMPL. DATE	03/27/1957	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2976 - 3008
02		252 N	-0-	-0-	-252	-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-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		7	RRCID ->	000060	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2971 - 2993
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3		N	-0-		-0-
03		279 N	133	-0-	-146	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3		N	-0-		-0-
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3		N	-0-		-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
*07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3054 - 3074
02		1176 N	1162	-0-	-14	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	817	-0-	-485	-0-	817 3		N	-0-		-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	805	-0-	-497	-0-	805 3		N	-0-		-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3080 - 3110
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
03		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3		N	-0-		-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
*07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
ECKENROTH, ED. H.		WELL #: 3		RRCID -> 030442		COMPL. DATE 07/11/1963		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143		
M	O	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		-0-
*07	52 N	-0-	-0-	-52	-0-		N	-0-		-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
02	364 N	214	-0-	-150	-0-	214	3	N	-0-	-0-
03	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	3	N	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784		
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946		
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-	-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834		
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	3	N	-0-	-0-
03	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3	N	-0-	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-
05	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	3	N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054		
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
05	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3	N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690		
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
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05	279 N	119	-0-	-160	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938		
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862		
02	308 N	117	-0-	-191	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002		
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	544 3	N	-0-		-0-
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-		-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550 3	N	-0-		-0-
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3	N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
07	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 19		RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160		
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-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040		
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	738 3	N	-0-	-0-	
03	837 N	431	-0-	-406	-0-	431 3	N	-0-	-0-	
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050		
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-	
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053		
02	420 N	214	-0-	-206	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
03	465 N	118	-0-	-347	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914		
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738		
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-	-0-	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	

BERRY, MARTHA E.		WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068		
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-	
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-	

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN							
F M OIL CO.		257146													
S.T.S. -E-		WELL #: 53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5496 - 5503					
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
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

TRACKER OIL & GAS, INC.		864035													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 23		RRCID -> 107739		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5535 - 5541					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A-		WELL #: 33		RRCID -> 108369		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5484 - 5489					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 5020		RRCID -> 111799		COMPL. DATE 06/29/1984		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5535 - 5542					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 401		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5512 - 5518					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

S.T.S. -E-		WELL #: 703		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 5513 - 5532					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A					
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	288	1	2404	3	Y	-0-					-0-
03	2864 R	2864	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	Y	-0-					-0-
04	2706 R	2706	-0-	-0-	-0-	290	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	293	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*06	2825 R	2825	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	3	Y	-0-					-0-
07	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5368 - 5387					
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	57	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	3	Y	-0-					-0-
*06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	N/A					
02	1204 #	815	-0-	-389	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	1333 #	976	-0-	-357	-0-	105	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	213	1	1776	3	Y	-0-					-0-
05	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	271	1	2261	3	Y	-0-					-0-
*06	2640 R	2640	-0-	-0-	-0-	283	1	2357	3	Y	-0-					-0-
07	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	202	RRCID ->	110004	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5334 - 5358					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	5402 - 5430					
02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	3	Y	-0-					-0-
*06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	5262 - 5280					
02	874 R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	978 R	978	-0-	-0-	-0-	105	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	871 R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-					-0-
*06	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359												
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
02		960 R	960	-0-	-0-	-0-	103 1	857 3	Y	-0-		-0-
03		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	131 1	1091 3	Y	-0-		-0-
04		1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	115 1	959 3	Y	-0-		-0-
05		999 R	999	-0-	-0-	-0-	107 1	892 3	Y	-0-		-0-
06		1170 #	963	-0-	-207	-0-	103 1	860 3	Y	-0-		-0-
07		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325												
02		2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	275 1	2288 3	Y	-0-		-0-
03		3265 R	3265	-0-	-0-	-0-	350 1	2915 3	Y	-0-		-0-
04		2869 R	2869	-0-	-0-	-0-	307 1	2562 3	Y	-0-		-0-
05		2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	286 1	2381 3	Y	-0-		-0-
*06		2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	276 1	2298 3	Y	-0-		-0-
07		2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416												
02		560 #	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-		-0-
03		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	151 1	1259 3	Y	-0-		-0-
04		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	201 1	1675 3	Y	-0-		-0-
05		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	144 1	1201 3	Y	-0-		-0-
06		1350 #	1027	-0-	-323	-0-	110 1	917 3	Y	-0-		-0-
07		1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340												
02		420 #	383	-0-	-37	-0-	41 1	342 3	N	-0-		70
03		465 #	408	-0-	-57	-0-	44 1	364 3	N	-0-		70
04		420 #	371	-0-	-49	-0-	40 1	331 3	N	-0-		70
05		434 #	401	-0-	-33	-0-	43 1	358 3	N	-0-		70
06		420 #	351	-0-	-69	-0-	38 1	313 3	N	-0-		70
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368												
02		1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	165 1	1377 3	Y	-0-		-0-
03		1581 #	1580	-0-	-1	-0-	169 1	1411 3	Y	-0-		-0-
04		1530 #	164	-0-	-1366	-0-	18 1	146 3	Y	-0-		-0-
05		1581 #	605	-0-	-976	-0-	65 1	540 3	Y	-0-		-0-
06		1290 #	716	-0-	-574	-0-	77 1	639 3	Y	-0-		-0-
07		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310												
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	N	-0-		-0-
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	-0-		-0-
04		139 R	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	N	-0-		-0-
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 3	N	-0-		-0-
06		150 #	124	-0-	-26	-0-	13 1	111 3	N	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
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

02	532 #	227	-0-	-305	-0-	24	1	203	3	N	-0-	-0-
03	589 #	272	-0-	-317	-0-	29	1	243	3	N	-0-	-0-
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	N	-0-	-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	76	1	631	3	N	-0-	-0-
*06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	79	1	657	3	N	-0-	-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND)				08713 499	ASSOCIATED	49B			CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC				850822								
COFFIELD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	114750	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4461 - 4474
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)				08713 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC				850822								
BARANOWSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497 - 4517
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)				08713 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC				850822								
TUMLINSON UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	098857	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4598 - 4606
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUDWORTH (CANYON)				09738 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.				712930								
BLUDWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	186540	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	7827 - 7884
02	1540 #	1371	-0-	-169	-0-	82	1	1289	2	N	-0-	-0-
03	1550 #	1122	-0-	-428	-0-	67	1	1055	2	N	-0-	-0-
04	1290 #	1041	-0-	-249	-0-	62	1	979	2	N	-0-	-0-
05	1519 #	1258	-0-	-261	-0-	75	1	1183	2	N	-0-	-0-
06	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	143	1	2236	2	N	-0-	-0-
*07	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	N	-0-	-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

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

BONNE TERRE (10400)		10440 675			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	69 1	1629 2	N			27			534
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	30 9	1715 2	N			268	253 1		549
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	71 1	1408 2	N			78			627
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	295 9	1366 2	N			-0-			627
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	338 1	1311 2	N			-0-	124 1		503
*07	1488 N	745	-0-	-743	-0-	86 9	525 2	N			11			514

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446														
02	2912 X	1634	-0-	-1278	-0-	67 1	1567 2	N			-0-			88
03	3224 X	1823	-0-	-1401	-0-	73 1	1750 2	N			-0-			88
04	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	459 1	1913 2	N			-0-			88
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	557 1	2390 2	N			-0-			88
*06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	578 1	2377 2	N			-0-			88
*07	2449 X	1192	-0-	-1257	-0-	338 1	854 2	N			-0-			88

BONNE TERRE (10600)		10440 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	82	-0-	82	82	23 1	59 2	Y			-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526														
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (10770)		10440 770 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:	360 C	RRCID -> 127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405 PERF.10730 - 11046
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	76
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10726 - 10746
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10735 - 10755
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:	260	RRCID -> 148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415 PERF.10726 - 10736
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10772 - 10780
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-
BONNE TERRE (10970)		10440 800 NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313						
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:	360 T	RRCID -> 127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405 PERF.10730 - 11046
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10970)		//CONT.//		10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 127885	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10869 - 10942	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158841	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	11006 - 11120	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746 - 11766	
02	2100	1882	-0-	-218	-0-	75 1	1754 2	N	48			295
03	2139 #	1928	-0-	-211	-0-	53 9	1847 2	N	4	140 1		159
04	2250	1899	-0-	-351	-0-	77 1	1494 2	N	43			202
05	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	4 9	1669 2	N	-0-			202
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	358 1	1716 2	N	-0-	69 1		133
*07	1953 N	928	-0-	-1025	-0-	47 9	659 2	N	7			140

BOX (3150)				10951 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA		
BOX, WARD L.				084510								
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX		WELL #:		2	RRCID -> 000074	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3155 - 3194	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACERO (SEG 3 BRACERO)				11173 568	ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.		WELL #:		5	RRCID -> 041247	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3614 - 3647	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
RETAMA OIL CORPORATION 703485														
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A														
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100														
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A														

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100														
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A														

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154														

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	7139	-0-	7139	7139	456	1	6683	2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168														

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-

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)		11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10354 - 10452				
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-

BRAZIL, SW. (LULING 9800)		11581 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BAKER, EARL		WELL #: 9		RRCID -> 272858		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	225329			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	225329			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	225329			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	225329			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-

BRAZIL, SW (SLICK)		11581 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100										
BAKER, EARL		WELL #: 6		RRCID -> 060519		COMPL. DATE 11/12/1974		TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL		WELL #: 4		RRCID -> 188576		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)		11581 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100										
BAKER, EARL		WELL #: 10		RRCID -> 214210		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12733 PERF. 11326 - 11336				
02	2016 #	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-	5 7		20
03	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			20
04	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			20
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			20
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	1	21 1		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)		11801 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC		254277										
BANDERA ALKEK		WELL #: 2311		RRCID -> 158169		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

Table with 15 columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, 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, EOM BALANCE. Contains rows for wells 02 through *07.

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

Table with 15 columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, 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, EOM BALANCE. Contains rows for wells 02 through *07.

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

Table with 15 columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, 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, EOM BALANCE. Contains rows for wells 02 through *07.

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

Table with 15 columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, 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, EOM BALANCE. Contains rows for wells 02 through *07.

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	5H	RRCID ->	256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8580 - 12904	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28	1	3898	3	Y	847	863 0	61
							932	9						
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	33	1	4226	3	Y	887	879 0	69
							976	9						
04		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	3	Y	923	917 0	75
							1015	9						
05		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	83	1	4297	3	Y	1121	1103 0	93
							1233	9						
06		5220 X	4535	-0-	-685	-0-	60	1	3503	3	Y	884	898 0	79
							972	9						
*07		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	52	1	7272	3	Y	800	817 0	62
							880	9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956	
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	87	1	4954	3	Y	722	743 0	52
							794	9						
03		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	132	1	8992	3	Y	718	714 0	56
							790	9						
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	121	1	7515	3	Y	666	668 0	54
							733	9						
05		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	190	1	9825	3	Y	659	658 0	55
							725	9						
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	171	1	10082	3	Y	782	767 0	70
							860	9						
*07		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	143	1	19785	3	Y	787	796 0	61
							1	4	866	9				

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404	
02		3472 X	1839	-0-	-1633	-0-	64	1	1171	3	Y	549	549 0	40
							604	9				1 8		
03		2635 X	928	-0-	-1707	-0-	73	1	253	3	Y	547	545 0	42
							602	9						
04		5010 X	780	-0-	-4230	-0-	59	1	167	3	Y	504	505 0	41
							554	9						
05		5177 X	2634	-0-	-2543	-0-	41	1	2111	3	Y	438	443 0	36
							482	9						
06		5010 X	2364	-0-	-2646	-0-	31	1	1797	3	Y	487	480 0	43
							536	9						
*07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	449	457 0	35
							494	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000	
02		6356 X	5368	-0-	-988	-0-	52	1	4494	3	Y	747	701 0	138
							822	9						
03		6820 X	6706	-0-	-114	-0-	41	1	5627	3	Y	944	995 0	87
							1038	9						
04		6150 X	4767	-0-	-1383	-0-	151	1	3777	3	Y	763	771 0	79
							839	9						
05		6231 X	4031	-0-	-2200	-0-	153	1	3264	3	Y	558	593 0	44
							614	9						
06		6480 X	2588	-0-	-3892	-0-	68	1	1583	3	Y	852	821 0	75
							937	9						
07		6510 X	4728	-0-	-1782	-0-	145	1	3426	3	Y	1052	992 0	135
							1157	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7364 X	7341	-0-	-23	-0-	50 1	6139 3	Y	1047	1043 0		101
							1152 9						
03		8153 X	7543	-0-	-610	-0-	44 1	6297 3	Y	1093	1105 0		89
							1202 9						
04		7890 X	7190	-0-	-700	-0-	49 1	5930 3	Y	1101	1095 0		95
							1211 9						
05		8153 X	7062	-0-	-1091	-0-	35 1	5769 3	Y	1134	1136 0		93
							11 4	1247 9					
06		7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	36 1	5560 3	Y	1034	1012 0		115
							20 4	1137 9					
07		7254 X	6949	-0-	-305	-0-	104 1	5747 3	Y	985	997 0		103
							14 4	1084 9					

FOGMT		WELL #:		4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	7340 - 9653	
02		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1288 3	264 9	N	240	289 1		291
							2841 3	240 9	N	218			509
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-			N				
									N	159	164 1		504
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N				
									N	181	357 1		328
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2977 3	199 9	N	132	350 1		110
							1171 3	145 9	N				
06		2970 X	1316	-0-	-1654	-0-			N	177			287
							1262 3	195 9	N				
07		3069 X	1457	-0-	-1612	-0-							

WORTHY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962	
02		58380 X	53287	-0-	-5093	-0-	127 1	50920 3	Y	2036	2039 0		72
							2240 9						
03		64635 X	40695	-0-	-23940	-0-	89 1	38839 3	Y	1606	1586 0		92
							1767 9						
04		62550 X	75	-0-	-62475	-0-	68 3	7 9	Y	6	98 0		-0-
									Y	-0-			-0-
05		64635 X	-0-	-0-	-64635	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		61500 X	-0-	-0-	-61500	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		53475 X	-0-	-0-	-53475	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
02		3304 X	2315	-0-	-989	-0-	100 1	1192 3	Y	930	930 0		27
							1023 9						
03		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	92 1	3877 3	Y	1234	1237 0		24
							1357 9						
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	1004	1000 0		28
									Y	1043	1049 0		22
05		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	84 1	4179 3	Y				
							1147 9						
06		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	176 1	8515 3	Y	1070	1060 0		32
							1177 9						
*07		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	146 1	7186 3	Y	1177	1176 0		33
							1295 9						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552	
02		3304 X	1994	-0-	-1310	-0-	167 1	602 3	Y	1114	1115 0		103
							1225 9						
03		3689 X	2459	-0-	-1230	-0-	385 1	1076 3	Y	907	792 0		218
							998 9						
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	290	92 0		416
									Y	4			420
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	117	449 0		88
							226 1	842 3	Y				
06		2910 X	1198	-0-	-1712	-0-	1 4	129 9					
							1 4	129 9					
*07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	910 1	3063 3	Y	470	460 0	13 8	85
							1 4	517 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010				TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	29 1	10298 3	Y	37	21 0	2 1	4			
						41 9				13 8					
03	10633 X	9955	-0-	-678	-0-	17 1	9904 3	Y	31	22 0	1 1	-0-			
						34 9				12 8					
04	10290 X	7268	-0-	-3022	-0-	14 1	7202 3	Y	47	27 0	20 8	-0-			
						52 9									
05	10633 X	8636	-0-	-1997	-0-	16 1	8555 3	Y	59	56 0	2 8	1			
						65 9									
06	10290 X	9626	-0-	-664	-0-	22 1	9485 3	Y	108	27 0	81 8	1			
						119 9									
07	10788 X	8785	-0-	-2003	-0-	37 1	8627 3	Y	110	108 0		3			
						121 9									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 257950		COMPL. DATE 06/23/2010				TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767					
02	13412 X	8297	-0-	-5115	-0-	23 1	8018 3	Y	233	146 0	13 1	30			
						256 9				49 8					
03	13671 X	9864	-0-	-3807	-0-	17 1	9573 3	Y	249	262 0	11 1	6			
						274 9									
04	13230 X	8577	-0-	-4653	-0-	16 1	8344 3	Y	197	200 0		3			
						217 9									
05	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	17 1	9497 3	Y	424	300 0	122 8	5			
						466 9									
06	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	21 1	8951 3	Y	553	415 0	134 8	9			
						608 9									
07	9858 X	6188	-0-	-3670	-0-	25 1	5813 3	Y	318	264 0	56 8	7			
						350 9									
WORTHY RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 258667		COMPL. DATE 09/24/2010				TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843					
02	43652 X	25207	-0-	-18445	-0-	23 1	24391 3	Y	721	721 0		17			
						793 9									
03	0 W	24428	-0-	24428	24428	20 1	23503 3	Y	823	820 0		20			
						905 9									
04	0 W	24143	-0-	24143	48571	20 1	23295 3	Y	753	759 0		14			
						828 9									
05	0 W	3327	-0-	3327	51898	9 1	3175 3	Y	130	138 0		6			
						143 9									
06	53529 X	1631	-0-	-51898	-0-	4 1	1355 3	Y	244	184 0		66			
						4 4				268 9					
07	24118 X	7297	-0-	-16821	-0-	3 1	5934 3	Y	1236	1289 0		13			
						1360 9									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 259353		COMPL. DATE 08/08/2010				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633					
02	14896 X	14887	-0-	-9	-0-	58 1	13369 3	Y	1327	1372 0		33			
						1460 9									
03	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	47 1	15060 3	Y	1320	1314 0		39			
						1452 9									
04	15960 X	15391	-0-	-569	-0-	59 1	13672 3	Y	1509	1504 0		44			
						1660 9									
05	16492 X	16092	-0-	-400	-0-	53 1	14206 3	Y	1665	1631 0	1 8	77			
						1 4				1832 9					
06	18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	50 1	16510 3	Y	1595	1594 0	16 8	62			
						29 4				1755 9					
*07	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	47 1	16725 3	Y	1526	1499 0	34 8	55			
						4 4				1679 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
STANLEY RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660	-	13693	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE		

02		25452 X	22494	-0-	-2958	-0-	30 1	21658	3	Y	733	736	0		49	
							806 9									
03		28179 X	4364	-0-	-23815	-0-	17 1	4183	3	Y	149	177	0		21	
							164 9									
04		27270 X	5565	-0-	-21705	-0-	17 1	5184	3	Y	331	312	0		40	
							364 9									
05		28179 X	10702	-0-	-17477	-0-	42 1	10040	3	Y	560	528	0		72	
							4 4									
06		26430 X	12076	-0-	-14354	-0-	25 1	10594	3	Y	1319	1170	0		221	
							6 4									
*07		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13 1	11592	3	Y	1443	1493	0	150 1	21	
							3 4									

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050	-	12873	
02		20104 X	16782	-0-	-3322	-0-	16164 3	618 9	N	562	377	1	2 8		436	
03		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15992 3	579 9	N	526	709	1			253	
04		15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	14905 3	505 9	N	459	198	1			514	
05		18569 X	10931	-0-	-7638	-0-	10548 3	383 9	N	348	523	1	2 8		337	
06		17970 X	-0-	-0-	-17970	-0-			N	1	178	1			160	
07		16213 X	1955	-0-	-14258	-0-	1925 3	30 9	N	27					187	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500	-	12403	
02		19460 X	14722	-0-	-4738	-0-	155 1	10780	3	Y	3443	3461	0		100	
							3787 9									
03		20863 X	16626	-0-	-4237	-0-	229 1	11709	3	Y	4262	4280	0		82	
							4688 9									
04		15420 X	14032	-0-	-1388	-0-	175 1	9767	3	Y	3718	3698	0		102	
							4090 9									
05		16306 X	15175	-0-	-1131	-0-	227 1	11358	3	Y	3264	3298	0		68	
							3590 9									
06		16080 X	15879	-0-	-201	-0-	233 1	11250	3	Y	3996	3946	0		118	
							4396 9									
07		13020 X	10467	-0-	-2553	-0-	129 1	6325	3	Y	3648	3663	0		103	
							4013 9									

BEINHORN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868	-	13788	
02		16464 X	15651	-0-	-813	-0-	112 1	13790	3	Y	1590	1583	0		154	
							1749 9									
03		18228 X	16015	-0-	-2213	-0-	100 1	14152	3	Y	1603	1626	0		131	
							1763 9									
04		17640 X	15402	-0-	-2238	-0-	111 1	13450	3	Y	1674	1660	0		145	
							1841 9									
05		18228 X	15005	-0-	-3223	-0-	80 1	13108	3	Y	1629	1640	0		134	
							25 4									
06		17610 X	14711	-0-	-2899	-0-	85 1	13036	3	Y	1402	1380	0		156	
							48 4									
07		14818 X	14640	-0-	-178	-0-	233 1	12836	3	Y	1399	1409	0		146	
							32 4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		31248 X	22047	-0-	-9201	-0-	69 1	19799 3	Y	1981	1966 0		81
							2179 9						
03		34596 X	24714	-0-	-9882	-0-	88 1	22359 3	Y	2061	2082 0		60
							2267 9						
04		33480 X	22939	-0-	-10541	-0-	86 1	20834 3	Y	1835	1826 0		69
							2019 9						
05		31093 X	22531	-0-	-8562	-0-	84 1	20426 3	Y	1818	1823 0		64
							21 4	2000 9					
06		27120 X	21604	-0-	-5516	-0-	95 1	19643 3	Y	1655	1658 0	1 8	60
							45 4	1821 9					
07		23777 X	18188	-0-	-5589	-0-	68 1	16148 3	Y	1715	1711 0		64
							85 4	1887 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
02		26908 X	20768	-0-	-6140	-0-	64 1	18298 3	Y	2187	2167 0		89
							2406 9						
03		29791 X	21912	-0-	-7879	-0-	77 1	19473 3	Y	2147	2174 0		62
							2362 9						
04		28830 X	21296	-0-	-7534	-0-	79 1	18981 3	Y	2033	2018 0		77
							2236 9						
05		25296 X	22727	-0-	-2569	-0-	84 1	20338 3	Y	2076	2080 0		73
							21 4	2284 9					
06		24480 X	21469	-0-	-3011	-0-	94 1	19297 3	Y	1849	1855 0		67
							44 4	2034 9					
07		21235 X	21014	-0-	-221	-0-	79 1	18835 3	Y	1819	1818 0		68
							99 4	2001 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260101	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	9135 - 13103	
02		22708 X	17110	-0-	-5598	-0-	51 1	14785 3	Y	2067	2039 0		84
							2274 9						
03		25141 X	19179	-0-	-5962	-0-	66 1	16729 3	Y	2167	2188 0		63
							2384 9						
04		24330 X	18800	-0-	-5530	-0-	68 1	16550 3	Y	1984	1972 0		75
							2182 9						
05		22010 X	18570	-0-	-3440	-0-	67 1	16318 3	Y	1971	1977 0		69
							17 4	2168 9					
06		19710 X	18340	-0-	-1370	-0-	79 1	16218 3	Y	1824	1827 0		66
							37 4	2006 9					
*07		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	68 1	16050 3	Y	1823	1821 0		68
							85 4	2005 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260121	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8047 - 12503	
02		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	125 1	2774 3	Y	1128	1131 0		33
							1241 9						
03		3751 X	2122	-0-	-1629	-0-	181 1	613 3	Y	1207	1217 0		23
							1328 9						
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	1123	1109 0	6 8	31
05		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	200 1	10018 3	Y	1129	1137 0		23
							1242 9						
06		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	165 1	7991 3	Y	1010	1003 0		30
							1111 9						
*07		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	170 1	8317 3	Y	825	832 0		23
							908 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

02	26992 X	16289	-0-	-10703	-0-	177	1	12372	3	Y	3400	3279	0	113 8	95
						3740	9								
03	27776 X	19467	-0-	-8309	-0-	275	1	14084	3	Y	4644	4483	0	170 8	86
						5108	9								
04	17550 X	16378	-0-	-1172	-0-	220	1	12214	3	Y	3585	3572	0		99
						3944	9								
05	18042 X	16112	-0-	-1930	-0-	239	1	11980	3	Y	3539	3555	0	10 8	73
						3893	9								
06	18840 X	14685	-0-	-4155	-0-	223	1	10752	3	Y	3373	3346	0		100
						3710	9								
07	15097 X	15095	-0-	-2	-0-	226	1	11070	3	Y	3454	3457	0		97
						3799	9								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	153	1	3370	3	Y	1497	1503	0		43
						1647	9								
03	7254 X	5747	-0-	-1507	-0-	232	1	3550	3	Y	1786	1795	0		34
						1965	9								
04	7020 X	4518	-0-	-2502	-0-	199	1	2886	3	Y	1303	1301	0		36
						1433	9								
05	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	208	1	10455	3	Y	1402	1409	0		29
						1542	9								
06	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	171	1	8257	3	Y	1314	1286	0	19 8	38
						1445	9								
*07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	208	1	10217	3	Y	1297	1298	0		37
						1427	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133															
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	13	1	4408	3	Y	246	240	0	1 8	11
						271	9								
03	3906 X	1269	-0-	-2637	-0-	3	1	1154	3	Y	102	100	0	9 8	4
						112	9								
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	17	1	3754	3	Y	253	249	0		8
						278	9								
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	12	1	3742	3	Y	298	292	0	1 8	13
						2	4	328	9						
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	22	1	4885	3	Y	308	309	0	1 8	11
						5	4	339	9						
*07	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	40	1	8606	3	Y	236	227	0		20
						7	4	260	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
02	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	84	1	7311	3	Y	1246	1321	0		70
						1371	9								
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	257	1	1517	3	Y	1106	1110	0	2 8	64
						1217	9								
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	1746	1739	0		71
						1921	9								
05	9703 X	8899	-0-	-804	-0-	269	1	6622	3	Y	1824	1831	0		64
						2	4	2006	9						
06	9390 X	9285	-0-	-105	-0-	205	1	6684	3	Y	2173	2098	0	1 8	138
						6	4	2390	9						
07	9641 X	9122	-0-	-519	-0-	415	1	7125	3	Y	1426	1470	0		94
						13	4	1569	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	2H	RRCID -> 260133	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8565	-	13208
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	139 1 2024 9	12036 3	Y	1840	1931 0	103		
03	11749 X	4104	-0-	-7645	-0-	192 1 1621 9	2291 3	Y	1474	1492 0	85		
04	11370 X	8344	-0-	-3026	-0-	285 1 5047 9	3012 3	Y	4588	4488 0	185		
05	14105 X	11786	-0-	-2319	-0-	318 1 2 4	7811 3	Y	3323	3391 0	117		
06	13650 X	7834	-0-	-5816	-0-	178 1 6 4	5805 3	Y	1677	1688 0	106		
07	13702 X	7687	-0-	-6015	-0-	340 1 11 4	5823 3	Y	1375	1390 0	91		

STUMBERG RANCH			WELL #:	3H	RRCID -> 260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225	-	13328
02	5656 X	3816	-0-	-1840	-0-	31 1 1143 9	2642 3	Y	1039	1105 0	58		
03	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	72 1 348 9	1314 3	Y	316	356 0	18		
04	2640 X	2255	-0-	-385	-0-	213 1 944 9	1098 3	Y	858	841 0	35		
05	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	274 1 2 4	6728 3	Y	1300	1289 0	46		
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	151 1 5 4	4937 3	Y	1103	1079 0	70		
*07	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	331 1 10 4	5689 3	Y	604	634 0	40		

WORTHY RANCH			WELL #:	5H	RRCID -> 260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552	-	14400
02	50568 X	38427	-0-	-12141	-0-	33 1 2514 9	35880 3	Y	2285	2292 0	55		
03	55986 X	43047	-0-	-12939	-0-	34 1 2814 9	40199 3	Y	2558	2551 0	62		
04	54180 X	39360	-0-	-14820	-0-	32 1 2509 9	36819 3	Y	2281	2300 0	43		
05	46965 X	8126	-0-	-38839	-0-	22 1 550 9	7554 3	Y	500	519 0	24		
06	45450 X	11638	-0-	-33812	-0-	30 1 29 4	10542 3	Y	943	712 0	255		
07	38905 X	23747	-0-	-15158	-0-	10 1 1 4	21016 3	Y	2473	2701 0	27		

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	8H	RRCID -> 260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012	-	13083
02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	75 1 1720 9	10509 3	Y	1564	1587 0	113		
03	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	67 1 1671 9	8454 3	Y	1519	1514 0	118		
04	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	53 1 1392 9	7024 3	Y	1265	1280 0	103		
05	12121 X	9649	-0-	-2472	-0-	158 1 1287 9	8204 3	Y	1170	1176 0	97		
06	11730 X	10042	-0-	-1688	-0-	143 1 1510 9	8389 3	Y	1373	1348 0	122		
*07	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	141 1 1592 9	19566 3	Y	1447	1456 0	113		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14616 X	13961	-0-	-655	-0-	96 1	11750 3	Y	1923	1911 0		186
							2115 9						
03		16182 X	14475	-0-	-1707	-0-	86 1	12260 3	Y	1935	1963 0		158
							2129 9						
04		15660 X	13056	-0-	-2604	-0-	90 1	10921 3	Y	1859	1856 0		161
							2045 9						
05		16182 X	13762	-0-	-2420	-0-	70 1	11427 3	Y	2040	2033 0		168
							21 4	2244 9					
06		15660 X	13377	-0-	-2283	-0-	73 1	11232 3	Y	1846	1809 0		205
							41 4	2031 9					
07		13206 X	6935	-0-	-6271	-0-	105 1	5781 3	Y	941	1048 0		98
							14 4	1035 9					

WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987													
02		50932 X	40400	-0-	-10532	-0-	97 1	38860 3	Y	1312	1309 0		47
							1443 9						
03		54157 X	29724	-0-	-24433	-0-	65 1	28670 3	Y	899	894 0		52
							989 9						
04		51780 X	46382	-0-	-5398	-0-	260 1	44470 3	Y	1502	1492 0		62
							1652 9						
05		50840 X	44915	-0-	-5925	-0-	469 1	42935 3	Y	1370	1371 0		61
							4 4	1507 9					
06		46470 X	33340	-0-	-13130	-0-	137 1	32233 3	Y	864	864 0		61
							20 4	950 9					
07		47926 X	30267	-0-	-17659	-0-	99 1	29395 3	Y	683	689 0		55
							22 4	751 9					

WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847													
02		67788 X	52195	-0-	-15593	-0-	126 1	50607 3	Y	1329	1329 0		47
							1462 9						
03		74369 X	34876	-0-	-39493	-0-	77 1	33636 3	Y	1057	1043 0		61
							1163 9						
04		65490 X	44838	-0-	-20652	-0-	254 1	43569 3	Y	923	946 0		38
							1015 9						
05		63270 X	63270	-0-	-0-	-0-	669 1	61321 3	Y	1158	1144 0		52
							6 4	1274 9					
06		55920 X	34602	-0-	-21318	-0-	141 1	33251 3	Y	1081	1056 0		77
							21 4	1189 9					
07		57784 X	32186	-0-	-25598	-0-	104 1	31065 3	Y	903	907 0		73
							24 4	993 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													
02		12236 X	8330	-0-	-3906	-0-	94 1	6524 3	Y	1556	1589 0		120
							1712 9						
03		13361 X	12296	-0-	-1065	-0-	353 1	8789 3	Y	2867	2802 0	2 8	183
							3154 9						
04		12540 X	8254	-0-	-4286	-0-	325 1	5330 3	Y	2363	2401 0		145
							2599 9						
05		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	279 1	9542 3	Y	2144	2178 0	9 8	102
							14 4	2358 9					
06		13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	277 1	10555 3	Y	1964	1947 0	1 8	118
							25 4	2160 9					
*07		13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	368 1	10323 3	Y	2205	2189 0		134
							107 4	2426 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 260223		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848		
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
02	10024 X	4019	-0-	-6005	-0-	43 1 1131 9	2845 3 Y	1028	1090 0	79
03	10974 X	9081	-0-	-1893	-0-	266 1 1902 9	6913 3 Y	1729	1697 0	111
04	9630 X	9567	-0-	-63	-0-	269 1 1745 9	7553 3 Y	1586	1600 0	97
05	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	345 1 18 4	11773 3 Y 1735 9	1577	1599 0	75
06	9630 X	6457	-0-	-3173	-0-	137 1 12 4	5217 3 Y 1091 9	992	1007 0	60
*07	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	370 1 108 4	10378 3 Y 1530 9	1391	1366 0	85
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683		
02	11900 X	5192	-0-	-6708	-0-	62 1 789 9	4341 3 Y	717	807 0	55
03	13175 X	9184	-0-	-3991	-0-	281 1 2681 9	6222 3 Y	2437	2333 0	3 8 156
04	12750 X	10751	-0-	-1999	-0-	370 1 2477 9	7904 3 Y	2252	2270 0	138
05	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	322 1 16 4	11009 3 Y 2420 9	2200	2233 0	105
06	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	237 1 22 4	8998 3 Y 2146 9	1951	1939 0	117
*07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	319 1 93 4	8931 3 Y 2405 9	2186	2170 0	133
STANLEY RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738		
02	47460 X	42067	-0-	-5393	-0-	57 1 1354 9	40656 3 Y	1231	1234 0	82
03	52545 X	47067	-0-	-5478	-0-	184 1 1489 9	45394 3 Y	1354	1245 0	191
04	49170 X	40076	-0-	-9094	-0-	128 1 1018 9	38930 3 Y	925	1003 0	113
05	50809 X	43266	-0-	-7543	-0-	179 1 17 4	42199 3 Y 871 9	792	804 0	101
06	46710 X	37797	-0-	-8913	-0-	84 1 22 4	35734 3 Y 1957 9	1779	1582 0	298
07	47058 X	39110	-0-	-7948	-0-	41 1 10 4	36808 3 Y 2251 9	2046	2102 0	213 1 29
STANLEY RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878		
02	47376 X	40977	-0-	-6399	-0-	56 1 1321 9	39600 3 Y	1201	1198 0	80
03	52266 X	46679	-0-	-5587	-0-	182 1 1406 9	45091 3 Y	1278	1177 0	181
04	50580 X	41664	-0-	-8916	-0-	134 1 944 9	40586 3 Y	858	934 0	105
05	52266 X	41777	-0-	-10489	-0-	172 1 16 4	40740 3 Y 849 9	772	778 0	99
06	47010 X	35540	-0-	-11470	-0-	79 1 20 4	33691 3 Y 1750 9	1591	1424 0	266
07	46686 X	40057	-0-	-6629	-0-	42 1 11 4	37957 3 Y 2047 9	1861	1907 0	193 1 27

OIL AND GAS DIVISION

```
-----
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542
-----
```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	30 1414	1 9	13754	3 Y		1285	1267	0	5 8	30
03	15066 X	14845	-0-	-221	-0-	39 1426	1 9	13380	3 Y		1296	1308	0		18
04	14940 X	12760	-0-	-2180	-0-	45 1126	1 9	11589	3 Y		1024	1020	0		22
05	15469 X	13882	-0-	-1587	-0-	49 1	1 4	12655	3 Y		1070	1070	0		22
06	14970 X	13546	-0-	-1424	-0-	44 1	1 4	12332	3 Y		1063	1060	0		25
*07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	41 9	1 4	12722	3 Y		1052	1047	0		30

```
-----
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691
-----
```

02	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	33 1827	1 9	15477	3 Y		1661	1647	0		38
03	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	48 1925	1 9	16554	3 Y		1750	1764	0		24
04	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	58 1629	1 9	14941	3 Y		1481	1473	0		32
05	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	61 2	1 4	16125	3 Y		1569	1569	0		32
06	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	16698	3 Y		1506	1502	0		36
*07	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	54 11	1 4	16731	3 Y		1519	1512	0		43

```
-----
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854
-----
```

02	9324 X	8733	-0-	-591	-0-	17 801	1 9	7915	3 Y		728	722	0		17
03	10292 X	9223	-0-	-1069	-0-	25 653	1 9	8545	3 Y		594	603	0		8
04	9990 X	8397	-0-	-1593	-0-	30 605	1 9	7762	3 Y		550	546	0		12
05	10323 X	9408	-0-	-915	-0-	33 1	1 4	8574	3 Y		727	724	0		15
06	9990 X	8831	-0-	-1159	-0-	29 780	1 9	8022	3 Y		709	707	0		17
07	9672 X	8682	-0-	-990	-0-	26 6	1 4	8054	3 Y		542	544	0		15

```
-----
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418
-----
```

02	28952 X	22372	-0-	-6580	-0-	71 2015	1 9	20286	3 Y		1832	1806	0		75
03	32054 X	24458	-0-	-7596	-0-	89 2013	1 9	22356	3 Y		1830	1852	0		53
04	31020 X	23551	-0-	-7469	-0-	90 1807	1 9	21654	3 Y		1643	1634	0		62
05	27187 X	23829	-0-	-3358	-0-	90 23	1 4	21902	3 Y		1649	1653	0		58
06	24660 X	24082	-0-	-578	-0-	108 51	1 4	22248	3 Y		1523	1526	0		55
07	23653 X	22929	-0-	-724	-0-	89 111	1 4	21059	3 Y		1518	1516	0		57

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BEINHORN RANCH			//CONT.// //CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
			WELL #:	6H	RRCID ->	260310	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8510	-	13063	
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
02		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	47	1	5787	3	Y	1083	1076	0	105
							1191	9							
03		7440 X	7362	-0-	-78	-0-	43	1	6078	3	Y	1128	1141	0	92
							1241	9							
04		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	50	1	6039	3	Y	1096	1093	0	95
							1206	9							
05		7440 X	7424	-0-	-16	-0-	37	1	6035	3	Y	1219	1214	0	100
							11	4	1341	9					
06		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	40	1	6089	3	Y	1110	1087	0	123
							22	4	1221	9					
07		6820 X	6049	-0-	-771	-0-	90	1	4980	3	Y	879	910	0	92
							12	4	967	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8486	-	13353	
02		19432 X	11535	-0-	-7897	-0-	179	1	10502	3	Y	776	783	0	186
							854	9							
03		20026 X	12070	-0-	-7956	-0-	539	1	9255	3	Y	2069	2173	0	82
							2276	9							
04		17640 X	12453	-0-	-5187	-0-	536	1	9062	3	Y	2595	2543	0	124
							2855	9					10	8	
05		17515 X	10795	-0-	-6720	-0-	335	1	7647	3	Y	2554	2590	0	88
							4	4	2809	9					
06		14190 X	9618	-0-	-4572	-0-	266	1	6651	3	Y	2442	2431	0	99
							15	4	2686	9					
*07		16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	476	1	13074	3	Y	2891	2816	0	141
							29	4	3180	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085	-	13309	
02		20468 X	13020	-0-	-7448	-0-	200	1	11771	3	Y	954	858	0	218
							1049	9							
03		22537 X	11627	-0-	-10910	-0-	538	1	9735	3	Y	1231	1400	0	49
							1354	9							
04		21810 X	11334	-0-	-10476	-0-	521	1	8802	3	Y	1828	1787	0	88
							2011	9					2	8	
05		14415 X	13380	-0-	-1035	-0-	473	1	10808	3	Y	1904	1927	0	65
							5	4	2094	9					
06		13950 X	13929	-0-	-21	-0-	460	1	11517	3	Y	1752	1746	0	71
							25	4	1927	9					
*07		13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	412	1	11350	3	Y	1844	1824	0	91
							25	4	2028	9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632	-	13040	
02		12516 X	9298	-0-	-3218	-0-	140	1	8160	3	Y	907	723	0	216
							998	9							
03		11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	496	1	8975	3	Y	2051	2186	0	81
							2256	9							
04		10140 X	9611	-0-	-529	-0-	384	1	6478	3	Y	2499	2460	0	120
							2749	9							
05		10292 X	9292	-0-	-1000	-0-	304	1	6955	3	Y	1845	1902	0	63
							3	4	2030	9					
06		11340 X	9907	-0-	-1433	-0-	304	1	7594	3	Y	1811	1751	0	71
							17	4	1992	9			52	8	
*07		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	295	1	8104	3	Y	1584	1577	0	78
							18	4	1742	9					

Table with columns for well info, monthly status, cumulative status, dispositions, and EOM balance. It is divided into four sections for BRISCOE CATARINA SOUTH wells 5H, 6H, 4H, and 1H.

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856 -	13479
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15904 X	4626	-0-	-11278	-0-	7 1	3966 3	Y	594	467 0	41 1	60	
03	17608 X	4344	-0-	-13264	-0-	653 9	3937 3	Y	362	26 8	418 0	4	
04	17040 X	12283	-0-	-4757	-0-	9 1	10862 3	Y	1265	398 9	1249 0	20	
05	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	29 1	19983 3	Y	1053	1392 9	1059 0	14	
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18 4	17442 3	Y	900	29 1	895 0	19	
*07	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	11 4	20380 3	Y	778	11 4	781 0	16	
						33 1							
						856 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 -	13341
02	14728 X	-0-	-0-	-14728	-0-	3 1	1194 3	Y	-0-	1 1		-0-	
03	16306 X	1729	-0-	-14577	-0-	532 9	5301 3	Y	484	478 0		6	
04	15600 X	7733	-0-	-7867	-0-	14 1	13187 3	Y	2198	2169 0		35	
05	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	2418 9	2589 9	Y	2354	2358 0		31	
06	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	19 1	12030 3	Y	2573	2462 0	89 8	53	
*07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	12 4	2830 9	Y	475	518 0		10	
						7 4							
						21 1							
						523 9							
STANLEY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 -	15492
02	67200 X	57922	-0-	-9278	-0-	79 1	56295 3	Y	1407	1405 0		94	
03	75082 X	1673	-0-	-73409	-0-	1548 9	1614 3	Y	47	134 0		7	
04	72660 X	9989	-0-	-62671	-0-	7 1	9560 3	Y	361	324 0		44	
05	75082 X	19581	-0-	-55501	-0-	52 9	18449 3	Y	952	874 0		122	
06	68220 X	25668	-0-	-42552	-0-	32 1	1047 9	Y	1567	1427 0		262	
07	33449 X	31979	-0-	-1470	-0-	397 9	1724 9	Y	1860	1902 0	193 1	27	
						78 1							
						7 4							
						56 1							
						14 4							
						33 1							
						8 4							
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7808 -	12719
02	15568 X	14856	-0-	-712	-0-	67 1	11812 3	Y	2706	2746 0		101	
03	17236 X	16571	-0-	-665	-0-	2977 9	12591 3	Y	3460	3433 0		128	
04	16680 X	14684	-0-	-1996	-0-	174 1	11015 3	Y	3180	3161 0		147	
05	17236 X	534	-0-	-16702	-0-	3806 9	82 3	Y	409	522 0		34	
06	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-	171 1		Y	-0-	34 0		-0-	
07	13237 X	8795	-0-	-4442	-0-	3498 9	6915 3	Y	1449	1324 0		125	
						2 1							
						450 9							
						273 1							
						13 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		WORTHY RANCH		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
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
02	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	37 1	40252 3	Y	2160	2155 0			52
03	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	2376 9	40884 3	Y	2473	2465 0			60
04	40590 X	36644	-0-	-3946	-0-	34 1	34292 3	Y	2111	2131 0			40
05	41943 X	-0-	-0-	-41943	-0-	2720 9			-0-	40 0			-0-
06	40590 X	55	-0-	-40535	-0-	30 1	8 9	Y	7	5 0			2
07	40889 X	10395	-0-	-30494	-0-	2322 9	8543 3	Y	1680	1664 0			18
						1848 9							

WORTHY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560
02	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	26 1	28217 3	Y	1699	1696 0		41
03	30789 X	30789	-0-	-0-	-0-	1869 9	28738 3	Y	1843	1839 0		45
04	28371 X	28371	-0-	-0-	-0-	24 1	26493 3	Y	1686	1699 0		32
05	27404 X	6592	-0-	-20812	-0-	2027 9	6115 3	Y	417	429 0		20
06	26520 X	30	-0-	-26490	-0-	23 1	12 9	Y	11	28 0		3
07	28706 X	11852	-0-	-16854	-0-	1855 9	10344 3	Y	1366	1354 0		15
						459 9						
						18 3						
						5 1						
						1503 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		15H	RRCID ->	260409	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8548 - 13459
02	17640 X	5186	-0-	-12454	-0-	61 1	3582 3	Y	1403	1099 0		337
03	17298 X	9062	-0-	-8236	-0-	1543 9	6237 3	Y	2141	2393 0		85
04	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-	470 1			1518	1530 0		73
05	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	2355 9	10442 3	Y	1512	1533 0		52
06	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	456 1	10030 3	Y	1474	1467 0		59
*07	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	5 4	1621 9					
						402 1	10439 3	Y	1578	1559 0		78
						22 4	1736 9					
						380 1						
						23 4						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		16H	RRCID ->	260410	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8276 - 13158
02	21308 X	1520	-0-	-19788	-0-	9 1	536 3	Y	886	714 0		213
03	23591 X	5674	-0-	-17917	-0-	975 9	4120 3	Y	1010	1183 0		40
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-	443 1			91	127 0		4
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	1111 9	6638 3	Y	169	167 0		6
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	290 1	5898 3	Y	195	193 0		8
*07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	3 4	215 9					
						236 1	5603 3	Y	202	200 0		10
						13 4	222 9					
						204 1						
						12 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	17H	RRCID ->	260411	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	8500 -	13298
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	
02		18704 X	2570	-0-	-16134	-0-	44 1	2526 3	Y	-0-	87 0		-0-	
03		20708 X	350	-0-	-20358	-0-	67 1 40 9	243 3	Y	36	35 0		1	
04		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-				120	88 0	29 8	4	
05		2852 X	553	-0-	-2299	-0-	17 1 149 9	387 3	Y	135	134 0		5	
06		2760 X	1363	-0-	-1397	-0-	46 1 3 4	1159 3	Y	141	126 0	15 8	5	
07		2263 X	862	-0-	-1401	-0-	25 1 2 4	677 3	Y	144	140 0	2 8	7	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	260413	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8856 -	13532
02		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	20 1 608 9	4676 3	Y	553	515 0	27 8	12	
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	29 1 574 9	5173 3	Y	522	527 0		7	
04		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	54 1 1146 9	6716 3	Y	1042	1001 0	26 8	22	
05		16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	14945 3	Y	1057	1058 0		21	
06		15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	14869 3	Y	877	804 0	75 8	19	
*07		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	47 1 10 4	14542 3	Y	805	757 0	45 8	22	
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7950 -	11643
02		3024 X	2337	-0-	-687	-0-	255 1 453 9	1629 3	Y	412	571 1		105	
03		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	145 1 618 9	881 3	Y	562	519 1		148	
04		1350 X	1218	-0-	-132	-0-	110 1 353 9	755 3	Y	321	414 1		55	
05		2573 X	1592	-0-	-981	-0-	85 1 595 9	912 3	Y	541	464 1		132	
06		2490 X	867	-0-	-1623	-0-	32 1 453 9	382 3	Y	412	482 1		62	
*07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	59 1 728 9	789 3	Y	662	602 1		122	
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	8023 -	12519
02		10500 X	5937	-0-	-4563	-0-	25 1 1519 9	4393 3	Y	1381	1404 0		51	
03		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	64 1 1095 9	4654 3	Y	995	1009 0		37	
04		11250 X	3596	-0-	-7654	-0-	38 1 1093 9	2465 3	Y	994	985 0		46	
05		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	-0-	46 0		-0-	
06		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-			Y	-0-			-0-	
07		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15988	X	15908	-0-	-80	-0-	58 1 2377 9	13473 3	Y	2161	2194 0		53
03	17701	X	17244	-0-	-457	-0-	46 1 2197 9	15001 3	Y	1997	1991 0		59
04	17130	X	16566	-0-	-564	-0-	62 1 2277 9	14227 3	Y	2070	2069 0		60
05	17701	X	17191	-0-	-510	-0-	56 1 1 4	14915 3 2219 9	Y	2017	1983 0		94
06	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	53 1 31 4	17663 3 2204 9	Y	2004	2009 0	11 8	78
*07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	45 1 4 4	16106 3 1877 9	Y	1706	1721 0		63
MAUND RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977
02	10948	X	4803	-0-	-6145	-0-	4764 3	39 9	N	35			159
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3526 3	14 9	N	13			172
04	6480	X	1507	-0-	-4973	-0-	1498 3	9 9	N	8			180
05	5332	X	64	-0-	-5268	-0-	45 3	19 9	N	17			197
06	5160	X	1094	-0-	-4066	-0-	942 3	152 9	N	138	163 1		172
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2090 3	802 9	N	729	706 1		195
WORTHY RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772 - 14922
02	60648	X	50988	-0-	-9660	-0-	123 1 1548 9	49317 3	Y	1407	1404 0		50
03	65658	X	57486	-0-	-8172	-0-	127 1 1778 9	55581 3	Y	1616	1573 0		93
04	59850	X	52311	-0-	-7539	-0-	295 1 1569 9	50447 3	Y	1426	1460 0		59
05	61845	X	49375	-0-	-12470	-0-	515 1 5 4	47128 3 1727 9	Y	1570	1559 0		70
06	59850	X	32583	-0-	-27267	-0-	133 1 19 4	31288 3 1143 3	Y	1039	1035 0		74
07	57474	X	27167	-0-	-30307	-0-	86 1 19 4	25542 3 1520 9	Y	1382	1345 0		111
CAGE				WELL #:	6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864 - 9779
02	8764	X	8289	-0-	-475	-0-	7981 3	308 9	N	280	335 1	1 8	340
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8444 3	472 9	N	429	179 1		590
04	8130	X	6837	-0-	-1293	-0-	6837 3		N	-0-			590
05	9176	X	7242	-0-	-1934	-0-	7081 3	161 9	N	146	526 1		210
06	8880	X	6183	-0-	-2697	-0-	6034 3	149 9	N	135			345
07	9176	X	7513	-0-	-1663	-0-	7331 3	182 9	N	165	178 1		332
BEINHORN RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139
02	10276	X	6589	-0-	-3687	-0-	45 1 994 9	5550 3	Y	904	893 0		88
03	10819	X	9668	-0-	-1151	-0-	56 1 1608 9	8004 3	Y	1462	1431 0		119
04	10470	X	8658	-0-	-1812	-0-	61 1 1158 9	7439 3	Y	1053	1081 0		91
05	8897	X	8584	-0-	-313	-0-	44 1 14 4	7272 3 1254 9	Y	1140	1137 0		94
06	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	46 1 26 4	7085 3 1132 9	Y	1029	1009 0		114
07	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	131 1 18 4	7232 3 1056 9	Y	960	974 0		100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 260658		COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180				
M	O	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				
02	2716 X	1901	-0-	-815	-0-	42	1	1258	3	Y	546	552	0	13
						601	9							
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	44	1	3659	3	Y	488	487	0	14
						537	9							
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	52	1	2438	3	Y	560	542	0	16
						616	9						8	16
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	534	525	0	25
						587	9							
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	9	1	3140	3	Y	560	560	0	3
						6	4	616	9				8	22
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	Y	620	619	0	23
						1	4	682	9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260660		COMPL. DATE 06/04/2011				TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097				
02	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	38	1	8484	3	Y	2119	2117	0	53
						2331	9							
03	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	46	1	9049	3	Y	2302	2284	0	71
						2532	9							
04	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	47	1	8200	3	Y	2001	2029	0	43
						2201	9							
05	10199 X	10156	-0-	-43	-0-	114	1	7777	3	Y	2057	1963	0	137
						2	4	2263	9					
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	136	1	7206	3	Y	3220	274	0	2919
						1	4	3542	9				1	164
07	10323 X	10287	-0-	-36	-0-	145	1	6630	3	Y	3189	2141	0	1075
						4	4	3508	9				1	137

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 260870		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408				
02	26012 X	18674	-0-	-7338	-0-	58	1	16735	3	N	1710	1670	0	8
						1881	9						8	69
03	28799 X	20465	-0-	-8334	-0-	73	1	18562	3	N	1664	1679	0	6
						1830	9						8	48
04	26490 X	18964	-0-	-7526	-0-	72	1	17282	3	N	1464	1457	0	55
						1610	9							
05	21793 X	19740	-0-	-2053	-0-	74	1	17967	3	N	1527	1527	0	2
						19	4	1680	9				8	53
06	20010 X	19889	-0-	-121	-0-	89	1	18287	3	N	1338	1342	0	49
						41	4	1472	9					
*07	20553 X	19410	-0-	-1143	-0-	75	1	17904	3	N	1215	1217	0	1
						94	4	1337	9				8	46

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 9H		RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008				
02	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	Y	1206	1233	0	87
						1327	9							
03	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	59	1	7540	3	Y	1311	1296	0	102
						1442	9							
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	48	1	6408	3	Y	1281	1279	0	104
						1409	9							
05	8711 X	7628	-0-	-1083	-0-	117	1	6090	3	Y	1292	1289	0	107
						1421	9							
06	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	127	1	7424	3	Y	1155	1146	0	14
						1271	9						8	102
*07	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	96	1	13259	3	Y	1114	1129	0	87
						1225	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 7H			RRCID -> 260879			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473			
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		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	3	Y	470	476	0	12
							517	9							
03		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	27	1	1409	3	Y	421	421	0	12
							463	9							
04		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	43	1	1986	3	Y	373	374	0	11
							410	9							
05		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	3	Y	433	424	0	20
							476	9							
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	Y	428	423	0	16
							4	4	471	9				9 8	
*07		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	484	482	0	18
							1	4	532	9					
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 8H			RRCID -> 260880			COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258			
02		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	42	1	9646	3	Y	1904	1943	0	47
							2094	9							
03		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	33	1	10770	3	Y	1672	1670	0	49
							1839	9							
04		12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	45	1	10310	3	Y	1615	1617	0	47
							1777	9							
05		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	42	1	11033	3	Y	1616	1588	0	75
							1	4	1778	9					
06		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	39	1	13104	3	Y	1568	1581	0	62
							23	4	1725	9					
*07		15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	39	1	13930	3	Y	1498	1505	0	55
							3	4	1648	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 4H			RRCID -> 260881			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285			
02		11284 X	9431	-0-	-1853	-0-	110	1	7647	3	Y	1522	1528	0	117
							1674	9							
03		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	128	1	5446	3	Y	1413	1440	0	90
							1554	9							
04		11700 X	9632	-0-	-2068	-0-	219	1	7014	3	Y	2181	2137	0	134
							2399	9							
05		14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	365	1	12442	3	Y	1864	1909	0	89
							18	4	2050	9					
06		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	305	1	11614	3	Y	1620	1612	0	97
							28	4	1782	9					
*07		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	328	1	9202	3	Y	1710	1703	0	104
							95	4	1881	9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 5H			RRCID -> 260882			COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367			
02		14196 X	10617	-0-	-3579	-0-	124	1	8627	3	Y	1696	1766	0	131
							1866	9							
03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	205	1	6707	3	Y	1620	1647	0	104
							1782	9							
04		13980 X	11262	-0-	-2718	-0-	447	1	7893	3	Y	2656	2597	0	163
							2922	9							
05		14446 X	13030	-0-	-1416	-0-	302	1	10319	3	Y	2175	2234	0	104
							16	4	2393	9					
06		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	270	1	10274	3	Y	2084	2063	0	125
							24	4	2292	9					
*07		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	364	1	10205	3	Y	2125	2121	0	129
							106	4	2338	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
			WELL #:	6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8625 -	13536	
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
02	8064 X	6957	-0-	-1107	-0-	84	1	5816	3	Y	961	1018	0	74
						1057	9							
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	171	1	2611	3	Y	956	969	0	61
						1052	9							
04	8670 X	4977	-0-	-3693	-0-	317	1	2886	3	Y	1613	1575	0	99
						1774	9							
05	8959 X	8817	-0-	-142	-0-	200	1	6847	3	Y	1600	1623	0	76
						10	4	1760	9					
06	8580 X	7722	-0-	-858	-0-	163	1	6212	3	Y	1211	1214	0	73
						15	4	1332	9					
*07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	217	1	6084	3	Y	1385	1374	0	84
						63	4	1524	9					

BEINHORN RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8678 -	13817	
02	18732 X	15719	-0-	-3013	-0-	113	1	13838	3	Y	1607	1589	0	156
						1768	9							
03	20026 X	15735	-0-	-4291	-0-	98	1	13856	3	Y	1619	1643	0	132
						1781	9							
04	19380 X	15099	-0-	-4281	-0-	109	1	13132	3	Y	1689	1675	0	146
						1858	9							
05	18848 X	14383	-0-	-4465	-0-	77	1	12513	3	Y	1609	1623	0	132
						23	4	1770	9					
06	17820 X	14050	-0-	-3770	-0-	81	1	12381	3	Y	1403	1379	0	156
						45	4	1543	9					
07	15872 X	13985	-0-	-1887	-0-	220	1	12175	3	Y	1417	1425	0	148
						31	4	1559	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8624 -	13383	
02	14700 X	13947	-0-	-753	-0-	205	1	11985	3	Y	1597	1567	0	295
						1757	9							
03	14539 X	12782	-0-	-1757	-0-	162	1	10856	3	Y	1604	1751	0	148
						1764	9							
04	14040 X	6850	-0-	-7190	-0-	489	1	4580	3	Y	1619	1599	0	168
						1781	9							
05	15438 X	8232	-0-	-7206	-0-	291	1	6210	3	Y	1574	1618	0	124
						1731	9							
06	14940 X	9465	-0-	-5475	-0-	310	1	7207	3	Y	1771	1739	0	156
						1948	9							
07	15438 X	9318	-0-	-6120	-0-	306	1	7207	3	Y	1641	1586	0	211
						1805	9							

SOUTH SPUR RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 -	11440	
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					Y	795	974	1	203
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	95	1	1213	3	Y	1166	1062	1	307
						1283	9							
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	1008	1142	1	173
						1109	9							
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	154	1	3048	3	Y	1681	1444	1	410
						1849	9							
06	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	174	1	5778	3	Y	2209	2287	1	332
						2430	9							
*07	3100 N	7670	-0-	4570	4570	179	1	5449	3	Y	1856	1846	1	342
						2042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-							380
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		4467	3	910	9	N	348
04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-		4376	3	1026	9	N	602
05		4216 X	2870	-0-	-1346	-0-		2355	3	515	9	N	190
06		4080 X	40	-0-	-4040	-0-		40	3			N	190
07		4960 X	43	-0-	-4917	-0-		43	3			N	190

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
02		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		103	1	1975	3	Y	4
								25	9				
03		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-		29	1	7989	3	Y	1
								7	9				
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	14
05		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-		310	1	6611	3	Y	47
								659	9				
06		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-		270	1	6297	3	Y	37
								464	9				
07		8029 X	4609	-0-	-3420	-0-		184	1	4325	3	Y	12
								100	9				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													
02		18452 X	13245	-0-	-5207	-0-		218	1	12045	3	Y	90
								982	9				
03		20429 X	18560	-0-	-1869	-0-		335	1	17213	3	Y	80
								1012	9				
04		19770 X	9495	-0-	-10275	-0-		172	1	8378	3	Y	49
								945	9				
05		18817 X	10912	-0-	-7905	-0-		157	1	9734	3	Y	83
								1021	9				
06		17970 X	13072	-0-	-4898	-0-		196	1	12038	3	Y	54
								838	9				
07		18569 X	15461	-0-	-3108	-0-		247	1	14409	3	Y	50
								805	9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
02		8484 X	6140	-0-	-2344	-0-		95	1	4848	3	Y	133
								1197	9				
03		9393 X	8095	-0-	-1298	-0-		136	1	6884	3	Y	114
								1075	9				
04		8580 X	7230	-0-	-1350	-0-		131	1	6250	3	Y	67
								849	9				
05		6789 X	6524	-0-	-265	-0-		143	1	5588	3	Y	73
								793	9				
06		7830 X	4609	-0-	-3221	-0-		86	1	3812	3	Y	108
								1	4	710	9		
07		8091 X	3931	-0-	-4160	-0-		53	1	3049	3	Y	86
								2	4	827	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

02	12880 X	10867	-0-	-2013	-0-	144	1	9535	3	Y	1080	1071	0		200	
						1188	9									
03	11997 X	11423	-0-	-574	-0-	114	1	10101	3	Y	1098	1197	0		101	
						1208	9									
04	13620 X	6054	-0-	-7566	-0-	333	1	4599	3	Y	1020	1015	0		106	
						1122	9									
05	14074 X	6429	-0-	-7645	-0-	243	1	5186	3	Y	909	943	0		72	
						1000	9									
06	13620 X	6104	-0-	-7516	-0-	225	1	5232	3	Y	588	608	0		52	
						647	9									
07	12028 X	6406	-0-	-5622	-0-	235	1	5530	3	Y	583	560	0		75	
						641	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253																

02	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	343	1	16547	3	Y	1816	1594	0		222	
						1998	9									
03	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	204	1	8688	3	Y	1359	1422	0		159	
						1495	9									
04	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	231	1	9086	3	Y	1036	1105	0		90	
						1140	9									
05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	277	1	10842	3	Y	1250	1213	0		127	
						1375	9									
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	143	1	6305	3	Y	976	939	0		164	
						2	4	1074	9							
07	13268 X	4116	-0-	-9152	-0-	50	1	2932	3	Y	1029	1075	0		118	
						2	4	1132	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960																

02	8568 X	6455	-0-	-2113	-0-	21	1	4738	3	Y	1542	1531	0		38	
						1696	9									
03	9486 X	6726	-0-	-2760	-0-	26	1	5036	3	Y	1513	1505	0		46	
						1664	9									
04	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	41	1	7213	3	Y	3301	3275	0		72	
						3631	9									
05	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	130	1	8880	3	Y	3998	3804	0		266	
						3	4	4398	9							
06	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	251	1	13285	3	Y	1126	95	0	1234	1	57
						2	4	1239	9			6	8			
*07	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	220	1	10084	3	Y	1110	745	0	374	1	48
						6	4	1221	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303																

02	35532 X	21486	-0-	-14046	-0-	52	1	20015	3	Y	1290	1297	0		29	
						1419	9									
03	36983 X	28344	-0-	-8639	-0-	154	1	26695	3	Y	1359	1307	0		81	
						1495	9									
04	35790 X	32556	-0-	-3234	-0-	90	1	29056	3	Y	3100	3103	0	39	1	39
						3410	9									
05	36983 X	33994	-0-	-2989	-0-	104	1	28974	3	Y	4455	4409	0		85	
						15	4	4901	9							
06	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	36	1	27047	3	Y	1731	1776	0		40	
						15	4	1904	9							
07	33635 X	29699	-0-	-3936	-0-	33	1	27924	3	Y	1579	1591	0		28	
						5	4	1737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262325		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	24136 X	20357	-0-	-3779	-0-	64 1 1832 9	18461 3	Y	1665 1645 0	68
03	30938 X	18879	-0-	-12059	-0-	68 1 1753 9	17058 3	Y	1594 1616 0	46
04	29940 X	16601	-0-	-13339	-0-	62 1 1463 9	15076 3	Y	1330 1326 0	50
05	30938 X	19177	-0-	-11761	-0-	72 1 18 4	17546 3 1541 9	Y	1401 1402 0	49
06	21900 X	19205	-0-	-2695	-0-	85 1 39 4	17464 3 1617 9	Y	1470 1466 0	53
07	19499 X	18700	-0-	-799	-0-	72 1 90 4	17042 3 1496 9	Y	1360 1362 0	51

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 262985		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996		
02	10584 X	8218	-0-	-2366	-0-	29 1 1728 9	6461 3	Y	1571 1579 0	39
03	11160 X	8967	-0-	-2193	-0-	35 1 2034 9	6898 3	Y	1849 1831 0	57
04	9480 X	9053	-0-	-427	-0-	41 1 1788 9	7224 3	Y	1625 1647 0	35
05	9672 X	9536	-0-	-136	-0-	114 1 2 4	7763 3 1657 9	Y	1506 1441 0	100
06	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	147 1 1 4	7773 3 2402 9	Y	2184 186 0 1987 1	111
*07	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	145 1 4 4	6664 3 2387 9	Y	2170 1454 0 730 1 4 8	93

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 263241		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055		
02	19124 X	14733	-0-	-4391	-0-	17 1 1185 9	13531 3	Y	1077 1003 1	187
03	18104 X	15524	-0-	-2580	-0-	29 1 1295 9	14200 3	Y	1177 1173 1	191
04	17520 X	13850	-0-	-3670	-0-	39 1 1089 9	12722 3	Y	990 1061 1	120
05	18104 X	15770	-0-	-2334	-0-	43 1 5 4	14631 3 1091 9	Y	992 1013 1	99
06	16050 X	12780	-0-	-3270	-0-	34 1 978 9	11768 3	Y	889 933 1	55
07	16306 X	12849	-0-	-3457	-0-	38 1 1117 9	11694 3	Y	1015 955 1	115

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 263284		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141		
02	19796 X	13510	-0-	-6286	-0-	16 1 1121 9	12373 3	Y	1019 937 1	177
03	16554 X	14757	-0-	-1797	-0-	28 1 1142 9	13587 3	Y	1038 1044 1 3 8	168
04	16020 X	13434	-0-	-2586	-0-	39 1 1007 9	12388 3	Y	915 972 1	111
05	16554 X	13087	-0-	-3467	-0-	36 1 4 4	12097 3 950 9	Y	864 889 1	86
06	14550 X	12855	-0-	-1695	-0-	34 1 901 9	11920 3	Y	819 854 1	51
07	14353 X	11547	-0-	-2806	-0-	34 1 946 9	10567 3	Y	860 814 1	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 10H		RRCID -> 263315		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244								
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						
02	13552 X	12086	-0-	-1466	-0-	36	1	9481	3	Y	2335	2282	0	3	8	154
						2569	9									
03	14663 X	11857	-0-	-2806	-0-	32	1	9449	3	Y	2160	2221	0	18	8	75
						2376	9									
04	14460 X	11306	-0-	-3154	-0-	33	1	9093	3	Y	1982	1943	0	22	8	92
						2180	9									
05	14942 X	11940	-0-	-3002	-0-	34	1	9621	3	Y	2077	2021	0	8	8	140
						2285	9									
06	14460 X	10663	-0-	-3797	-0-	31	1	8611	3	Y	1837	1855	0	2	8	120
						2021	9									
07	10354 X	10210	-0-	-144	-0-	32	1	8371	3	Y	1643	1639	0	14	8	110
						1807	9									

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048								
02	21028 X	16019	-0-	-5009	-0-	49	1	12823	3	Y	2861	2827	0	1	8	189
						3147	9									
03	20398 X	16382	-0-	-4016	-0-	46	1	13356	3	Y	2709	2803	0			95
						2980	9									
04	19530 X	15310	-0-	-4220	-0-	44	1	12286	3	Y	2709	2676	0			128
						2980	9									
05	19623 X	16579	-0-	-3044	-0-	47	1	13493	3	Y	2763	2704	0			187
						3039	9									
06	18990 X	14979	-0-	-4011	-0-	45	1	12287	3	Y	2406	2435	0			158
						2647	9									
07	14322 X	13922	-0-	-400	-0-	44	1	11465	3	Y	2194	2204	0			148
						2413	9									

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949								
02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	172	1	6420	3	Y	2275	2287	0			211
						2503	9									
03	9796 X	912	-0-	-8884	-0-	38	1	536	3	Y	307	444	0			74
						338	9									
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	3	31	0			46
05	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	9					55
06	9480 X	1181	-0-	-8299	-0-	192	1	715	3	Y	248	115	0			188
						1	4	273	9							
07	5177 X	2374	-0-	-2803	-0-	344	1	1162	3	Y	789	831	0			146
						868	9									

WORTHEY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622								
02	49280 X	43313	-0-	-5967	-0-	101	1	40322	3	Y	2627	2634	0			74
						2890	9									
03	51460 X	46495	-0-	-4965	-0-	99	1	43352	3	Y	2767	2732	0			109
						3044	9									
04	49800 X	42612	-0-	-7188	-0-	236	1	40366	3	Y	1827	1876	0			60
						2010	9									
05	51460 X	40768	-0-	-10692	-0-	419	1	38408	3	Y	1761	1758	0			63
						4	4	1937	9							
06	46650 X	23813	-0-	-22837	-0-	96	1	22515	3	Y	1080	1087	0			56
						14	4	1188	9							
07	43865 X	28806	-0-	-15059	-0-	91	1	26920	3	Y	1614	1586	0			84
						20	4	1775	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	70532 X	60599	-0-	-9933	-0-	146	1	58657	3	Y	1633	1631	0	58
						1796	9							
03	76322 X	64798	-0-	-11524	-0-	142	1	62589	3	Y	1879	1829	0	108
						2067	9							
04	73860 X	37045	-0-	-36815	-0-	208	1	35583	3	Y	1140	1201	0	47
						1254	9							
05	73408 X	53757	-0-	-19651	-0-	560	1	51279	3	Y	1740	1709	0	78
						4	4	1914	9					
06	64920 X	27652	-0-	-37268	-0-	113	1	26489	3	Y	940	951	0	67
						16	4	1034	9					
07	64015 X	15482	-0-	-48533	-0-	49	1	14519	3	Y	821	822	0	66
						11	4	903	9					
WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242						
02	34636 X	21962	-0-	-12674	-0-	18	1	19341	3	Y	2366	2360	0	57
						2603	9							
03	43061 X	43061	-0-	-0-	-0-	34	1	40172	3	Y	2595	2589	0	63
						2855	9							
04	41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	34	1	38545	3	Y	2337	2356	0	44
						2571	9							
05	24304 X	8452	-0-	-15852	-0-	23	1	7851	3	Y	525	544	0	25
						578	9							
06	37770 X	-0-	-0-	-37770	-0-					Y	122	114	0	33
07	42377 X	22028	-0-	-20349	-0-	9	1	19413	3	Y	2368	2375	0	26
						1	4	2605	9					
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272						
02	19880 X	16613	-0-	-3267	-0-	29	1	13943	3	Y	2401	2334	1	180
						2641	9							
03	18166 X	17068	-0-	-1098	-0-	35	1	14268	3	Y	2514	2516	1	176
						2765	9					2	8	
04	17580 X	14484	-0-	-3096	-0-	33	1	12019	3	Y	2211	2270	1	117
						2432	9							
05	18383 X	16102	-0-	-2281	-0-	38	1	13657	3	Y	2188	2183	1	122
						2407	9							
06	17790 X	15625	-0-	-2165	-0-	28	1	13108	3	Y	2263	2157	1	228
						2489	9							
*07	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	32	1	13566	3	Y	1969	2114	1	83
						2166	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037						
02	19628 X	17400	-0-	-2228	-0-	31	1	14489	3	Y	2618	2547	1	196
						2880	9							
03	21235 X	18624	-0-	-2611	-0-	38	1	15822	3	Y	2513	2533	1	176
						2764	9							
04	20550 X	16232	-0-	-4318	-0-	37	1	13460	3	Y	2486	2531	1	131
						2735	9							
05	21235 X	17724	-0-	-3511	-0-	42	1	15082	3	Y	2364	2364	1	131
						2600	9							
06	18750 X	16591	-0-	-2159	-0-	30	1	14046	3	Y	2286	2186	1	231
						2515	9							
07	17329 X	16774	-0-	-555	-0-	34	1	14522	3	Y	2016	2162	1	85
						2218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	263439	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	7369 - 11485
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	16548 X	15027	-0-	-1521	-0-	26 1 2477 9	12524 3	Y	2252	2186 1	169	
03	18321 X	16191	-0-	-2130	-0-	33 1 2610 9	13548 3	Y	2373	2376 1	166	
04	17730 X	13760	-0-	-3970	-0-	31 1 2498 9	11231 3	Y	2271	2317 1	120	
05	18321 X	15339	-0-	-2982	-0-	36 1 2518 9	12785 3	Y	2289	2282 1	127	
06	16350 X	14228	-0-	-2122	-0-	25 1 2311 9	11892 3	Y	2101	2016 1	212	
07	15996 X	13779	-0-	-2217	-0-	27 1 2022 9	11730 3	Y	1838	1972 1	78	

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468
02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	33 1 3210 9	3574 3	Y	2918	2879 1	123	
03	10509 X	7329	-0-	-3180	-0-	30 1 3189 9	4110 3	Y	2899	2934 1	88	
04	10170 X	5337	-0-	-4833	-0-	16 1 3014 9	2307 3	Y	2740	2761 1	67	
05	10509 X	10411	-0-	-98	-0-	32 1 2754 9	7625 3	Y	2504	2456 1	115	
06	10170 X	7657	-0-	-2513	-0-	114 1 2113 9	5430 3	Y	1921	1940 1	96	
*07	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	31 1 1854 9	9305 3	Y	1685	1702 1	79	

WORTHY RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	263476	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	10046 - 14562
02	51772 X	44039	-0-	-7733	-0-	106 1 1454 9	42479 3	Y	1322	1321 0	47	
03	55180 X	47705	-0-	-7475	-0-	105 1 1695 9	45905 3	Y	1541	1500 0	88	
04	50040 X	44407	-0-	-5633	-0-	249 1 1478 9	42680 3	Y	1344	1376 0	56	
05	51336 X	43231	-0-	-8105	-0-	450 1 4 4	41240 3	Y	1397	1391 0	62	
06	49260 X	27611	-0-	-21649	-0-	113 1 17 4	26709 3	Y	702	714 0	50	
07	47151 X	42888	-0-	-4263	-0-	140 1 32 4	41712 3	Y	913	890 0	73	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	263539	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	8440 - 13036
02	12432 X	11239	-0-	-1193	-0-	231 1 2390 9	8618 3	Y	2173	2209 0	202	
03	13764 X	2645	-0-	-11119	-0-	180 1 697 9	1768 3	Y	634	683 0	153	
04	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-			Y	2	64 0	91	
05	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			Y	47		138	
06	13050 X	2660	-0-	-10390	-0-	512 1 1 4	1906 3	Y	219	191 0	166	
07	8897 X	7901	-0-	-996	-0-	1539 1 2 4	5179 3	Y	1074	1041 0	199	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	263540	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8600 -	13101	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	15064 X	9573	-0-	-5491	-0-	20 1 1527 9	8026 3	Y	1388	1349 1	40 8	41		
03	14725 X	9755	-0-	-4970	-0-	18 1 1826 9	7911 3	Y	1660	1672 1		29		
04	12060 X	8207	-0-	-3853	-0-	19 1 1488 9	6700 3	Y	1353	1342 1		40		
05	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			Y	-0-	40 1		-0-		
06	10260 X	292	-0-	-9968	-0-	3 1 92 9	197 3	Y	84	79 1		5		
07	8091 X	4053	-0-	-4038	-0-	60 1 453 9	3540 3	Y	412	396 1		21		

STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	9154 -	14429	
02	44783 X	44783	-0-	-0-	-0-	112 1 1729 9	42942 3	Y	1572	1574 0		35		
03	39835 X	764	-0-	-39071	-0-	4 1 32 9	728 3	Y	29	62 0		2		
04	38550 X	14154	-0-	-24396	-0-	39 1 1467 9	12648 3	Y	1334	1318 0	1 1	17		
05	39835 X	17372	-0-	-22463	-0-	55 1 8 4	15231 3	Y	1889	1870 0		36		
06	38550 X	19656	-0-	-18894	-0-	24 1 10 4	18593 3	Y	935	949 0		22		
07	25048 X	13923	-0-	-11125	-0-	16 1 2 4	13277 3	Y	571	583 0		10		

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 -	13496	
02	39200 X	21945	-0-	-17255	-0-	374 1 919 9	20652 3	Y	835	784 0	23 1	85		
03	43400 X	15399	-0-	-28001	-0-	274 1 1073 9	14052 3	Y	975	976 0		84		
04	22440 X	19569	-0-	-2871	-0-	375 1 924 9	18270 3	Y	840	876 0		48		
05	24304 X	15382	-0-	-8922	-0-	230 1 888 9	14264 3	Y	807	783 0		72		
06	23520 X	16643	-0-	-6877	-0-	256 1 678 9	15709 3	Y	616	644 0		44		
07	24304 X	18907	-0-	-5397	-0-	305 1 799 9	17803 3	Y	726	720 0		50		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	263648	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8980 -	12788	
02	11536 X	5401	-0-	-6135	-0-	106 1 529 9	4766 3	Y	481	451 0	22 1	27		
03	12772 X	9102	-0-	-3670	-0-	131 1 613 9	8358 3	Y	557	563 0		21		
04	12360 X	7842	-0-	-4518	-0-	111 1 637 9	7094 3	Y	579	582 0		18		
05	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	187 1 1 4	14249 3	Y	502	505 0		15		
06	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	186 1 495 9	14142 3	Y	450	444 0		21		
*07	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	315 1 3 4	12212 3	Y	460	460 0	4 8	17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 263652		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7960 - 12558	
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
02	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	48	1 8345 3	Y	2674	2703 0	100
03	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	2941	125 1 9026 3	Y	2143	2164 0	79
04	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	2357	128 1 8220 3	Y	1995	1982 0	92
05	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	2195	10 1 307 3	Y	-0-	92 0	-0-
06	0 W	458	-0-	458	458	141	9 3 33 9	Y	128	116 0	12
07	9579 X	42	-0-	-9537	-0-				30	39 0	3

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 8041 - 12663	
02	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	58	1 10190 3	Y	2052	2098 0	76
03	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	2257	157 1 11384 3	Y	2038	2039 0	75
04	12510 X	12462	-0-	-48	-0-	2242	159 1 10205 3	Y	1907	1894 0	88
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-	2098		Y	-0-	88 0	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 W	43	-0-	43	43	8	3 35 9	Y	32	29 0	3

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8809 - 13682	
02	20384 X	18082	-0-	-2302	-0-	34	1 15840 3	Y	2007	1987 0	1 8 46
03	20770 X	19476	-0-	-1294	-0-	2208	50 1 17312 3	Y	1922	1942 0	26
04	20100 X	18227	-0-	-1873	-0-	2114	63 1 16109 3	Y	1868	1853 0	41
05	20150 X	18843	-0-	-1307	-0-	2055	64 1 16720 3	Y	1870	1873 0	38
06	19500 X	18053	-0-	-1447	-0-	2	4 2057 9				
*07	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	58	1 16021 3	Y	1794	1775 0	15 8 42
						1	4 1973 9				
						51	1 15820 3	Y	1703	1697 0	48
						11	4 1873 9				

WORTHY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8928 - 14657	
02	52500 X	49439	-0-	-3061	-0-	42	1 46098 3	Y	2999	2992 0	72
03	61349 X	52082	-0-	-9267	-0-	3299	40 1 48314 3	Y	3389	3378 0	83
04	59370 X	43377	-0-	-15993	-0-	3728	35 1 40313 3	Y	2754	2785 0	52
05	61349 X	-0-	-0-	-61349	-0-	3029		Y	-0-	52 0	-0-
06	56430 X	8943	-0-	-47487	-0-	23	1 7819 3	Y	981	713 0	3 8 265
07	48391 X	19991	-0-	-28400	-0-	22	4 1079 9				
						8	1 18353 3	Y	1481	1730 0	16
						1	4 1629 9				

```

-----
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT./ 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

```

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
02	12768 X	12042	-0-	-726	-0-	53 2671 9	1 9318 3	Y	2428	2435	0		90
03	14136 X	13737	-0-	-399	-0-	144 3156 9	1 10437 3	Y	2869	2853	0		106
04	13590 X	12433	-0-	-1157	-0-	146 2915 9	1 9372 3	Y	2650	2633	0		123
05	14043 X	11551	-0-	-2492	-0-	224 2713 9	1 8614 3	Y	2466	2384	0		205
06	13290 X	7560	-0-	-5730	-0-	156 1 4	1 4541 3	Y	2602	2561	0		246
07	10509 X	8530	-0-	-1979	-0-	156 7 4	1 3943 3	Y	4022	3921	0		347

```

-----
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

```

02	30968 X	17124	-0-	-13844	-0-	43 609 9	1 16472 3	Y	554	557	0		12
03	34286 X	10539	-0-	-23747	-0-	57 537 9	1 9945 3	Y	488	471	0		29
04	33180 X	14881	-0-	-18299	-0-	44 693 9	1 14144 3	Y	630	637	0	14 1	8
05	30876 X	16270	-0-	-14606	-0-	55 8 4	1 15318 3	Y	808	801	0		15
06	18360 X	16417	-0-	-1943	-0-	21 9 4	1 15625 3	Y	693	692	0		16
07	18600 X	11466	-0-	-7134	-0-	13 2 4	1 10972 3	Y	435	443	0		8

```

-----
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

```

02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	54 2819 9	1 11927 3	Y	2563	2558	0		64
03	15283 X	13307	-0-	-1976	-0-	54 2688 9	1 10565 3	Y	2444	2433	0		75
04	14790 X	4780	-0-	-10010	-0-	22 932 9	1 3826 3	Y	847	904	0		18
05	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-			Y	-0-	18	0		-0-
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-			Y	-0-				-0-
07	11532 X	494	-0-	-11038	-0-	6 222 9	1 266 3	Y	202	135	0	58 1	9

```

-----
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

```

02	14672 X	13313	-0-	-1359	-0-	47 2960 9	1 10306 3	Y	2691	2675	0		67
03	16244 X	12618	-0-	-3626	-0-	50 2807 9	1 9761 3	Y	2552	2541	0		78
04	15720 X	6533	-0-	-9187	-0-	31 1035 9	1 5467 3	Y	941	999	0		20
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-			Y	-0-	20	0		-0-
06	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-				-0-
07	11594 X	387	-0-	-11207	-0-	5 147 9	1 235 3	Y	134	90	0	38 1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CARLA RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	21H	RRCID ->	263726	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	9234 - 12987	
02		12292 X	11574	-0-	-718	-0-	43	1	9547	3	Y	1804	1798 0	45
							1984	9						
03		13175 X	10407	-0-	-2768	-0-	44	1	8658	3	Y	1550	1547 0	48
							1705	9						
04		11400 X	6063	-0-	-5337	-0-	29	1	5167	3	Y	788	819 0	17
							867	9						
05		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	17 0	-0-
06		12390 X	3188	-0-	-9202	-0-	52	1	2746	3	Y	354	30 0	306 1
							1	4	389	9				
*07		15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	281	1	12921	3	Y	1747	1173 0	517 1
							9	4	1922	9				75

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 - 13116		
02	16520 X	-0-	-0-	-16520	-0-			Y	1	146	1	-0-	
03	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-			Y	-0-			-0-	
04	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			Y	-0-			-0-	
05	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	26	1	17767	3	Y	1711	1689 0	22
						16	4	1882	9				
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	22	1	13845	3	Y	1087	1086 0	23
						9	4	1196	9				
*07	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	27	1	16251	3	Y	1226	1224 0	25
						1349	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	31H	RRCID ->	263740	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8681 - 13303			
02	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	160	1	11188	3	Y	731	686 0	27 1	41
						804	9							
03	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	134	1	10539	3	Y	631	649 0		23
						694	9							
04	16110 X	9404	-0-	-6706	-0-	146	1	8539	3	Y	654	657 0		20
						719	9							
05	19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	248	1	18956	3	Y	607	609 0		18
						1	4	668	9					
06	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	245	1	18621	3	Y	553	546 0		25
						608	9							
*07	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	455	1	17672	3	Y	543	548 0		20
						4	4	597	9					

CAGE		WELL #:	8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380 - 11231			
02	4116 X	3543	-0-	-573	-0-	3018	3	525	9	N	477	357 1		358
03	4495 X	3742	-0-	-753	-0-	3210	3	532	9	N	484	344 1		498
04	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	2937	3	524	9	N	476	174 1		800
05	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3014	3	501	9	N	455	898 1		357
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3568	3	539	9	N	490	531 1		316
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3505	3	539	9	N	490	335 1		471

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:	8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636			
02	13104 X	9596	-0-	-3508	-0-	35	1	7799	3	Y	1602	1603 0		40
						1762	9							
03	0 W	9613	-0-	9613	9613	40	1	7747	3	Y	1660	1649 0		51
						1826	9							
04	18917 X	9304	-0-	-9613	-0-	43	1	7635	3	Y	1478	1497 0		32
						1626	9							
05	11935 X	10559	-0-	-1376	-0-	131	1	8955	3	Y	1336	1279 0		89
						3	4	1470	9					
06	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	169	1	8936	3	Y	1687	144 0	1546 1	86
						2	4	1856	9					
07	9393 X	8661	-0-	-732	-0-	155	1	7133	3	Y	1244	835 0	441 1	54
						5	4	1368	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT./ 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

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
02	5544 X	3247	-0-	-2297	-0-	51	1	1968	3	Y	1116	1129 0	42
						1228	9						
03	4185 X	2083	-0-	-2102	-0-	141	1	601	3	Y	1219	1214 0	2 8 45
						1341	9						
04	4050 X	1722	-0-	-2328	-0-	142	1	293	3	Y	1170	1161 0	54
						1287	9						
05	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	237	1	9109	3	Y	1139	1098 0	95
						1253	9						
06	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	284	1	8308	3	Y	706	734 0	67
						2	4	777	9				
*07	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	179	1	4522	3	Y	663	673 0	57
						8	4	729	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

02	12600 X	10751	-0-	-1849	-0-	31	1	8146	3	Y	2340	2278 0	2 8 154
						2574	9						
03	13950 X	12673	-0-	-1277	-0-	34	1	9880	3	Y	2508	2574 0	88
						2759	9						
04	13500 X	11599	-0-	-1901	-0-	32	1	9001	3	Y	2333	2311 0	110
						2566	9						
05	13950 X	12201	-0-	-1749	-0-	34	1	9530	3	Y	2397	2345 0	162
						2637	9						
06	13500 X	11555	-0-	-1945	-0-	33	1	9120	3	Y	2184	2203 0	143
						2402	9						
*07	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	37	1	9565	3	Y	2060	2064 0	139
						2266	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

02	9352 X	8784	-0-	-568	-0-	177	1	6580	3	Y	1843	1868 0	171
						2027	9						
03	10354 X	1002	-0-	-9352	-0-	63	1	633	3	Y	278	382 0	67
						306	9						
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	2	28 0	41
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7		48
06	9900 X	1016	-0-	-8884	-0-	176	1	657	3	Y	165	88 0	125
						1	4	182	9				
07	6386 X	4593	-0-	-1793	-0-	842	1	2836	3	Y	831	802 0	154
						1	4	914	9				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

02	20692 X	15206	-0-	-5486	-0-	53	1	11820	3	Y	3030	3024 0	75
						3333	9						
03	21948 X	16752	-0-	-5196	-0-	66	1	12953	3	Y	3394	3365 0	104
						3733	9						
04	17310 X	15721	-0-	-1589	-0-	73	1	12909	3	Y	2490	2540 0	54
						2739	9						
05	17887 X	8377	-0-	-9510	-0-	104	1	7069	3	Y	1093	1074 0	73
						2	4	1202	9				
06	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-	73 1	-0-
07	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-		-0-

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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	263871	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7938 - 12761			
02	18200	X	15038	-0-	-3162	-0-	55 2780	1 9	12203	3	Y	2527 2529	0	63	
03	20150	X	16595	-0-	-3555	-0-	71 2632	1 9	13892	3	Y	2393	2383	0	73
04	19500	X	14534	-0-	-4966	-0-	67 2698	1 9	11769	3	Y	2453	2473	0	53
05	20150	X	10584	-0-	-9566	-0-	122 2	1 4	8348	3	Y	1920	1845	0	128
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	1	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	15H	RRCID ->	263872	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8476 - 13147			
02	18424	X	12787	-0-	-5637	-0-	45 2891	1 9	9851	3	Y	2628	2431	0	196 8
03	17453	X	15145	-0-	-2308	-0-	61 3286	1 9	11798	3	Y	2987	2894	0	64 8
04	15990	X	13748	-0-	-2242	-0-	64 2496	1 9	11188	3	Y	2269	2310	0	49
05	15190	X	8789	-0-	-6401	-0-	108 2	1 4	7353	3	Y	1205	1154	0	21 8
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	79	1	5 8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:	11H	RRCID ->	263873	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	9169 - 14508			
02	19712	X	18864	-0-	-848	-0-	61 2148	1 9	16655	3	Y	1953	1948	1	42
03	22630	X	19866	-0-	-2764	-0-	82 2221	1 9	17563	3	Y	2019	2031	1	2 8
04	21900	X	19262	-0-	-2638	-0-	87 2133	1 9	17042	3	Y	1939	1896	1	71
05	22630	X	19107	-0-	-3523	-0-	88 1	1 4	16913	3	Y	1914	1924	1	61
06	20670	X	17915	-0-	-2755	-0-	32 17	1 4	16160	3	Y	1551	1555	1	57
07	18600	X	17623	-0-	-977	-0-	50 74	1 4	15596	3	Y	1730	1737	1	50

BEINHORN RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	263874	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8485 - 13824			
02	16436	X	15872	-0-	-564	-0-	53 1431	1 9	14388	3	Y	1301	1297	1	28
03	20305	X	17244	-0-	-3061	-0-	73 1560	1 9	15611	3	Y	1418	1426	1	20
04	19650	X	16310	-0-	-3340	-0-	76 1411	1 9	14823	3	Y	1283	1256	1	47
05	20305	X	16490	-0-	-3815	-0-	78 1408	1 9	15004	3	Y	1280	1286	1	41
06	0	W	16022	-0-	16022	16022	29 15	1 4	14668	3	Y	1191	1188	1	44
07	0	W	15701	-0-	15701	31723	45 68	1 4	14302	3	Y	1169	1179	1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	263875	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8708	-	13728
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
02		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	32 1	8773 3	Y	1142	788 1	351 8		17
							1256 9							
03		10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	42 1	9083 3	Y	992	868 1	129 8		12
							1091 9							
04		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	44 1	8611 3	Y	794	777 1			29
							873 9							
05		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	45 1	8586 3	Y	832	790 1	46 8		25
							915 9							
06		0 W	9353	-0-	9353	9353	17 1	8439 3	Y	807	786 1	17 8		29
							9 4	888 9						
07		0 W	9536	-0-	9536	18889	27 1	8584 3	Y	804	801 1	9 8		23
							41 4	884 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	263878	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8178	-	12934
02		12740 X	-0-	-0-	-12740	-0-			Y	1	109 1			-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-				-0-
04		11970 X	606	-0-	-11364	-0-	1 1	542 3	Y	57	56 0			1
							63 9							
05		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	24 1	16403 3	Y	1432	1414 0			19
							15 4	1575 9						
06		15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	24 1	15014 3	Y	807	809 0			17
							9 4	888 9						
*07		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	28 1	17117 3	Y	984	981 0			20
							1082 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	263881	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8288	-	13245
02		15680 X	-0-	-0-	-15680	-0-			Y	2	185 1			-0-
03		16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-				-0-
04		4232 X	2326	-0-	-1906	-0-	5 1	1981 3	Y	309	304 0			5
							340 9							
05		20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	27 1	17980 3	Y	2649	2619 0			35
							16 4	2914 9						
06		19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	26 1	16112 3	Y	2795	2770 0			60
							10 4	3075 9						
*07		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	27 1	16750 3	Y	734	779 0			15
							807 9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263892	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6548	-	10397
02		2912 X	2437	-0-	-475	-0-	36 1	1965 3	Y	396	245 1			287
							436 9							
03		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	49 1	2324 3	Y	209	336 1	1 8		159
							230 9							
04		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	46 1	2208 3	Y	238	122 1			275
							262 9							
05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	122 1	3464 3	Y	302	438 1			139
							332 9							
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	99 1	3596 3	Y	269	328 1			80
							296 9							
*07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	43 1	2671 3	Y	216	207 1			89
							238 9							

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263904	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6577	-	11065
02		2296 X	2172	-0-	-124	-0-	1868 3	304 9	N	276	135 1			291
03		2542 X	2186	-0-	-356	-0-	1876 3	310 9	N	282	180 1			393
04		2460 X	2143	-0-	-317	-0-	1832 3	311 9	N	283	173 1			503
05		2480 X	2107	-0-	-373	-0-	1832 3	275 9	N	250	342 1			411
06		2340 X	2023	-0-	-317	-0-	1741 3	282 9	N	256	535 1			132
07		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	1852 3	286 9	N	260	162 1			230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID -> 264008		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8709 - 13443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		13328 X	10073	-0-	-3255	-0-	22 1	8614 3	Y	1306	1290 1	22 8	39
							1437 9						
03		14043 X	9026	-0-	-5017	-0-	17 1	7598 3	Y	1283	1300 1		22
							1411 9						
04		12660 X	11490	-0-	-1170	-0-	25 1	8972 3	Y	2266	2209 1	13 8	66
							2493 9						
05		12524 X	9953	-0-	-2571	-0-	104 1	8105 3	Y	1585	1585 1		66
							1744 9						
06		11520 X	9725	-0-	-1795	-0-	99 1	8029 3	Y	1452	1430 1	2 8	86
							1597 9						
07		11067 X	8064	-0-	-3003	-0-	113 1	6592 3	Y	1235	1222 1	38 8	61
							1359 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID -> 264009		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7911 - 12900	
02		10024 X	6441	-0-	-3583	-0-	34 1	4428 3	Y	1799	1804 1		54
							1979 9						
03		11098 X	6830	-0-	-4268	-0-	28 1	4796 3	Y	1824	1847 1		31
							2006 9						
04		10740 X	5368	-0-	-5372	-0-	39 1	3650 3	Y	1526	1512 1		45
							1679 9						
05		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	176 1	13755 3	Y	1567	1546 1	1 8	65
							1724 9						
06		15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	169 1	13697 3	Y	1522	1483 1	15 8	89
							1674 9						
*07		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	204 1	11888 3	Y	1344	1365 1		68
							1 4	1478 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898	
02		10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	21 1	8448 3	Y	2211	2187 1	5 8	67
							2432 9						
03		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	23 1	10039 3	Y	2323	2350 1		40
							2555 9						
04		11400 X	10154	-0-	-1246	-0-	23 1	8097 3	Y	1849	1835 1		54
							2034 9						
05		11780 X	10831	-0-	-949	-0-	111 1	8596 3	Y	1931	1905 1		80
							2124 9						
06		11400 X	11152	-0-	-248	-0-	112 1	9038 3	Y	1820	1792 1		108
							2002 9						
*07		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	149 1	8678 3	Y	1623	1648 1		83
							1 4	1785 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		17H	RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7348	PERF. 8049 - 12689	
02		23128 X	15699	-0-	-7429	-0-	32 1	12910 3	Y	2506	2489 1		76
							2757 9						
03		23467 X	16636	-0-	-6831	-0-	34 1	14596 3	Y	1824	1869 1		31
							2006 9						
04		22710 X	16082	-0-	-6628	-0-	38 1	13662 3	Y	2165	2132 1		64
							2382 9						
05		21235 X	9032	-0-	-12203	-0-	100 1	7768 3	Y	1058	1078 1		44
							1164 9						
06		17370 X	170	-0-	-17200	-0-	47 3	123 9	Y	112	149 1		7
							90 1	5272 3	Y	431	416 1		22
07		16647 X	5836	-0-	-10811	-0-	474 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	19488 X	16388	-0-	-3100	-0-	38	1	1425	9	Y	1295	1312	1	39
03	21576 X	15771	-0-	-5805	-0-	32	1	1954	9	Y	1776	1784	1	31
04	20880 X	15983	-0-	-4897	-0-	38	1	2493	9	Y	2266	2230	1	67
05	0 W	9869	-0-	9869	9869	108	1	1346	9	Y	1224	1240	1	51
*06	17670 X	141	-0-	-17529	-0-	24	3			Y	106	151	1	6
*07	15469 X	8185	-0-	-7284	-0-	128	1	1	4	Y	533	512	1	27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
02	17360 X	12369	-0-	-4991	-0-	22	1	1822	9	Y	1656	1624	1	124
03	18321 X	14563	-0-	-3758	-0-	30	1	2217	9	Y	2015	1998	1	141
04	17730 X	12916	-0-	-4814	-0-	30	1	2269	9	Y	2063	2095	1	109
05	18321 X	13214	-0-	-5107	-0-	30	1	2234	9	Y	2031	2027	1	113
06	14250 X	12951	-0-	-1299	-0-	23	1	1927	9	Y	1752	1688	1	177
07	14384 X	13335	-0-	-1049	-0-	26	1	2114	9	Y	1922	2018	1	81

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
02	27496 X	22715	-0-	-4781	-0-	74	1	2545	9	Y	2314	2311	1	50
03	30442 X	26698	-0-	-3744	-0-	111	1	2723	9	Y	2475	2490	1	35
04	28860 X	24485	-0-	-4375	-0-	113	1	2415	9	Y	2195	2150	1	80
05	29822 X	26029	-0-	-3793	-0-	122	1	1	4	Y	2204	2214	1	70
06	27450 X	22243	-0-	-5207	-0-	40	1	20	4	Y	2061	2055	1	76
07	25358 X	22114	-0-	-3244	-0-	63	1	95	4	Y	1898	1919	1	55

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202														
02	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	12	1	1536	9	Y	1396	1272	1	242
03	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	21	1	1586	9	Y	1442	1450	1	234
04	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	9	Y	1349	1419	1	164
05	11470 X	9962	-0-	-1508	-0-	25	1	2	4	Y	1271	1308	1	127
06	11100 X	10707	-0-	-393	-0-	27	1	1294	9	Y	1176	1230	1	73
07	12090 X	8711	-0-	-3379	-0-	23	1	1417	9	Y	1288	1215	1	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
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		
02	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	535 306	1 9	5904 3	Y	278	174 1	338	
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	377	182 1	533	
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-				Y	572	518 1	587	
05	10137 X	1261	-0-	-8876	-0-	566 234	1 9	461 3	Y	213	625 1	175	
06	9810 X	1738	-0-	-8072	-0-	862 362	1 9	514 3	Y	329	171 1	333	
07	7471 X	1550	-0-	-5921	-0-	1169 52	1 9	329 3	Y	47	346 1	34	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													
02	20860 X	18931	-0-	-1929	-0-	36 2159	1 9	16736 3	Y	1963	1940 0	10 8	45
03	23095 X	21440	-0-	-1655	-0-	55 2639	1 9	18746 3	Y	2399	2412 0		32
04	22350 X	20037	-0-	-2313	-0-	68 2636	1 9	17333 3	Y	2396	2375 0		53
05	23095 X	20260	-0-	-2835	-0-	68 2	1 4	17739 3	Y	2228	2204 0	33 8	44
06	21810 X	19617	-0-	-2193	-0-	63 1	1 4	17442 3	Y	1919	1918 0		45
*07	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	57 12	1 4	17465 3	Y	1932	1922 0		55

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													
02	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	73 2545	1 9	16872 3	Y	2314	2352 0		57
03	21266 X	20576	-0-	-690	-0-	56 2503	1 9	18017 3	Y	2275	2265 0		67
04	20580 X	19362	-0-	-1218	-0-	73 2429	1 9	16860 3	Y	2208	2211 0		64
05	21266 X	20403	-0-	-863	-0-	68 1	1 4	17981 3	Y	2139	2104 0		99
06	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	62 37	1 4	20726 3	Y	2013	2033 0		79
*07	23893 X	23893	-0-	-0-	-0-	61 5	1 4	21852 3	Y	1795	1808 0		66

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191													
02	10612 X	8381	-0-	-2231	-0-	10 903	1 9	7468 3	Y	821	760 1		142
03	10509 X	9128	-0-	-1381	-0-	16 1117	1 9	7995 3	Y	1015	992 1		165
04	10170 X	8072	-0-	-2098	-0-	22 1049	1 9	7001 3	Y	954	1003 1		116
05	10385 X	8000	-0-	-2385	-0-	21 2	1 4	6852 3	Y	1023	1037 1		102
06	8970 X	7819	-0-	-1151	-0-	20 880	1 9	6919 3	Y	800	852 1		50
07	9269 X	7405	-0-	-1864	-0-	21 783	1 9	6601 3	Y	712	681 1		81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 -	12057
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	
02	7952 X	2057	-0-	-5895	-0-	152 1	1308 3	Y	543	518 1	14 8	34	
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	597 9		Y	649	616 1	30 8	37	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	1	38 1		-0-	
05	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1173 1	6280 3	Y	498	464 1		34	
06	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	28 4	548 9						
						182 1	7463 3	Y	856	841 1		49	
*07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	942 9		Y	722	706 1	2 8	63	
						188 1	7175 3	Y					
						794 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 -	13077
02	18396 X	11147	-0-	-7249	-0-	69 1	10304 3	Y	704	700 0		88	
03	20367 X	10404	-0-	-9963	-0-	774 9	9296 3	Y	907	857 0		138	
04	20910 X	9214	-0-	-11696	-0-	110 1	8557 3	Y	541	596 0		83	
05	21607 X	9619	-0-	-11988	-0-	998 9	8603 3	Y	871	840 0		114	
06	20910 X	10312	-0-	-10598	-0-	62 1	9522 3	Y	663	694 0		83	
*07	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	595 9		Y	663	637 0		109	
						58 1							
						958 9							
						61 1							
						729 9							
						213 1	12251 3	Y					
						729 9							
CAGE		WELL #:		5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 -	10335
02	6580 X	6308	-0-	-272	-0-	5999 3	309 9	N	281	181 1		405	
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5651 3	320 9	N	291	166 1		530	
04	7050 X	5622	-0-	-1428	-0-	5270 3	352 9	N	320			850	
05	7285 X	5132	-0-	-2153	-0-	4859 3	273 9	N	248	701 1		397	
06	7050 X	3900	-0-	-3150	-0-	3710 3	190 9	N	173	345 1		225	
07	6975 X	5364	-0-	-1611	-0-	5129 3	235 9	N	214	339 1		100	
CAGE		WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 -	10684
02	4032 X	3885	-0-	-147	-0-	3576 3	309 9	N	281	175 1	1 8	388	
03	4464 X	4121	-0-	-343	-0-	3814 3	307 9	N	279	177 1		490	
04	4320 X	3996	-0-	-324	-0-	3700 3	296 9	N	269			759	
05	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6443 3	277 9	N	252	712 1		299	
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6784 3	270 9	N	245	333 1		211	
*07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6867 3	304 9	N	276	343 1		144	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 -	15124
02	5068 X	2246	-0-	-2822	-0-	58 1	2162 3	Y	24	22 0	37 1	1	
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	26 9	3068 3	Y	24	24 0		1	
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	34 1		Y	22	22 0		1	
05	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	26 9	8830 3	Y	564	548 0		17	
06	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	116 1	620 9						
						118 1	8925 3	Y	515	508 0		24	
*07	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	567 9		Y	485	491 0		18	
						203 1	7902 3	Y					
						2 4	534 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
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
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	790	1	7547	3	Y	1488	1490	0	6 8 178
						1637	9							
03	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	568	1	7598	3	Y	1064	1136	0	106
						1170	9							
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	1058	1065	0	99
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	439	1	6207	3	Y	1720	1704	0	115
						1	4	1892	9					
06	4560 X	4460	-0-	-100	-0-	250	1	3446	3	Y	694	724	0	85
						1	4	763	9					
07	10974 X	8468	-0-	-2506	-0-	302	1	7069	3	Y	995	966	0	114
						2	4	1095	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	681	1	2881	3	Y	1356	1334	0	163
						1492	9							
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	991	1055	0	99
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	1347	1320	0	126
05	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	635	1	8959	3	Y	1952	1948	0	130
						2	4	2147	9					
06	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	576	1	7973	3	Y	1160	1148	0	142
						1	4	1276	9					
*07	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	291	1	6817	3	Y	790	842	0	90
						2	4	869	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
02	5292 X	2405	-0-	-2887	-0-	209	1	421	3	Y	1614	1589	0	194
						1775	9							
03	5859 X	2551	-0-	-3308	-0-	209	1	340	3	Y	1820	1832	0	182
						2002	9							
04	4890 X	3106	-0-	-1784	-0-	172	1	694	3	Y	2036	2028	0	190
						2240	9							
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	303	1	4294	3	Y	631	779	0	42
						1	4	694	9					
06	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	408	1	5630	3	Y	1747	1575	0	214
						1	4	1922	9					
*07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	202	1	4758	3	Y	1179	1258	0	135
						1	4	1297	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
02	6552 X	6451	-0-	-101	-0-	75	1	5261	3	Y	1014	951	0	36 1 57
						1115	9							
03	7254 X	4116	-0-	-3138	-0-	55	1	2683	3	Y	1253	1263	0	47
						1378	9							
04	7020 X	5566	-0-	-1454	-0-	121	1	4116	3	Y	1208	1218	0	37
						1329	9							
05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	211	1	16101	3	Y	1323	1320	0	40
						1	4	1455	9					
06	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	193	1	14694	3	Y	1555	1524	0	71
						1711	9							
*07	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	288	1	11158	3	Y	1125	1155	0	41
						3	4	1238	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	31220 X	17149	-0-	-14071	-0-	43 1 498 9	16608 3	Y	453	453 0	10
03	34565 X	27057	-0-	-7508	-0-	150 1 792 9	26115 3	Y	720	687 0	43
04	29190 X	23011	-0-	-6179	-0-	68 1 919 9	22024 3	Y	835	847 0	21 1 10
05	29016 X	22532	-0-	-6484	-0-	76 1 11 4	21327 3	Y	1016	1007 0	19
06	26190 X	17709	-0-	-8481	-0-	22 1 9 4	16943 3	Y	668	671 0	16
07	27063 X	22257	-0-	-4806	-0-	26 1 4 4	21634 3	Y	539	546 0	9

STANLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062			
02	29484 X	19631	-0-	-9853	-0-	50 1 502 9	19079 3	Y	456	456 0	10
03	32643 X	23183	-0-	-9460	-0-	129 1 605 9	22449 3	Y	550	527 0	33
04	30540 X	22418	-0-	-8122	-0-	66 1 1018 9	21334 3	Y	925	930 0	16 1 12
05	23901 X	23300	-0-	-601	-0-	79 1 11 4	21959 3	Y	1137	1127 0	22
06	22440 X	16580	-0-	-5860	-0-	21 1 9 4	16057 3	Y	448	460 0	10
07	23188 X	19431	-0-	-3757	-0-	22 1 3 4	18887 3	Y	472	474 0	8

STANLEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270			
02	32340 X	16437	-0-	-15903	-0-	41 1 503 9	15893 3	Y	457	458 0	10
03	35805 X	153	-0-	-35652	-0-	1 1 4 9	148 3	Y	4	14 0	-0-
04	31410 X	23	-0-	-31387	-0-	19 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
05	30659 X	580	-0-	-30079	-0-	1 1 396 9	183 3	Y	360	353 0	7
06	17700 X	110	-0-	-17590	-0-	29 3	81 9	Y	74	79 0	2
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976			
02	4088 X	1416	-0-	-2672	-0-	34 1 781 9	601 3	Y	710	716 0	18
03	4526 X	2248	-0-	-2278	-0-	47 1 558 9	1643 3	Y	507	509 0	16
04	4380 X	374	-0-	-4006	-0-	13 1 81 9	280 3	Y	74	88 0	2
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-		-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		15176 X	13441	-0-	-1735	-0-	50	1	11121	3	Y	2064	2062	0		51
							2270	9								
03		16802 X	13869	-0-	-2933	-0-	57	1	11205	3	Y	2370	2348	0		73
							2607	9								
04		16260 X	2929	-0-	-13331	-0-	13	1	2242	3	Y	613	673	0		13
							674	9								
05		16058 X	2885	-0-	-13173	-0-	34	1	2337	3	Y	466	448	0		31
							1	4	513	9						
06		14400 X	12185	-0-	-2215	-0-	189	1	9994	3	Y	1818	155	0	1601	1
							2	4	2000	9						
07		12865 X	6939	-0-	-5926	-0-	119	1	5475	3	Y	1219	818	0	441	1
							4	4	1341	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586																
02		12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	115	1	10529	3	Y	1280	1200	0	39	1
							1408	9								
03		14446 X	10754	-0-	-3692	-0-	105	1	9629	3	Y	927	965	0		34
							1020	9								
04		13980 X	9560	-0-	-4420	-0-	131	1	8206	3	Y	1112	1112	0		34
							1223	9								
05		21920 X	21920	-0-	-0-	-0-	268	1	20552	3	Y	999	1003	0		30
							1	4	1099	9						
06		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	183	1	13877	3	Y	902	891	0		41
							992	9								
*07		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	331	1	12844	3	Y	743	757	0		27
							3	4	817	9						

WORTHHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325																
02		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	50	1	24507	3	Y	1463	1470	0		32
							1609	9								
03		30039 X	26823	-0-	-3216	-0-	140	1	25591	3	Y	993	1004	0		21
							1092	9								
04		31140 X	24153	-0-	-6987	-0-	77	1	23118	3	Y	871	871	0		21
							958	9								
05		32178 X	25120	-0-	-7058	-0-	45	1	24075	3	Y	906	903	0		24
							3	4	997	9						
06		31140 X	21589	-0-	-9551	-0-	63	1	20598	3	Y	837	832	0		29
							7	4	921	9						
07		24676 X	19157	-0-	-5519	-0-	34	1	18073	3	Y	952	951	0		30
							3	4	1047	9						

WORTHHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266																
02		20132 X	16388	-0-	-3744	-0-	32	1	15637	3	Y	654	662	0		14
							719	9								
03		22289 X	17204	-0-	-5085	-0-	89	1	16350	3	Y	695	694	0		15
							765	9								
04		21570 X	15112	-0-	-6458	-0-	48	1	14483	3	Y	528	530	0		13
							581	9								
05		20460 X	14704	-0-	-5756	-0-	26	1	14211	3	Y	423	425	0		11
							2	4	465	9						
06		19800 X	12589	-0-	-7211	-0-	37	1	12150	3	Y	362	360	0		13
							4	4	398	9						
07		15841 X	14238	-0-	-1603	-0-	26	1	13702	3	Y	461	460	0		14
							3	4	507	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 264299		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	6972 X	3254	-0-	-3718	-0-	92 1 1231 9	1931 3	Y	1119 940 0	207
03	7719 X	7410	-0-	-309	-0-	46 1 1043 9	6321 3	Y	948 1068 0	87
04	7470 X	4680	-0-	-2790	-0-	225 1 884 9	3571 3	Y	804 808 0	83
05	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	342 1 1007 9	7300 3	Y	915 926 0	72
06	7170 X	4404	-0-	-2766	-0-	158 1 557 9	3689 3	Y	506 533 0	45
07	7409 X	4862	-0-	-2547	-0-	168 1 740 9	3954 3	Y	673 631 0	87

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264300		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990		
02	16492 X	15926	-0-	-566	-0-	28 1 2501 9	13397 3	Y	2274 2215 1	171
03	18259 X	16253	-0-	-2006	-0-	32 1 2805 9	13416 3	Y	2550 2542 1	179
04	17670 X	15010	-0-	-2660	-0-	35 1 2519 9	12456 3	Y	2290 2348 1	121
05	18259 X	17275	-0-	-984	-0-	41 1 2554 9	14680 3	Y	2322 2314 1	129
06	17670 X	16033	-0-	-1637	-0-	29 1 2286 9	13718 3	Y	2078 1997 1	210
07	15810 X	15654	-0-	-156	-0-	31 1 2208 9	13415 3	Y	2007 2132 1	85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 264301		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228		
02	9548 X	5941	-0-	-3607	-0-	100 1 751 9	5090 3	Y	683 649 0	84
03	10385 X	6321	-0-	-4064	-0-	113 1 494 9	5714 3	Y	449 480 0	53
04	9240 X	5095	-0-	-4145	-0-	93 1 596 9	4406 3	Y	542 548 0	47
05	7099 X	6507	-0-	-592	-0-	145 1 677 9	5685 3	Y	615 600 0	62
06	6870 X	3549	-0-	-3321	-0-	66 1 1 4	2923 3	Y	508 485 0	85
07	6572 X	3836	-0-	-2736	-0-	53 1 2 4	3074 3	Y	643 654 0	74

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 264329		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779		
02	45920 X	44768	-0-	-1152	-0-	143 1 3559 9	41066 3	Y	3235 3199 0	132
03	50840 X	39107	-0-	-11733	-0-	140 1 3562 9	35405 3	Y	3238 3276 0	94
04	49200 X	35496	-0-	-13704	-0-	133 1 3116 9	32247 3	Y	2833 2820 0	107
05	49569 X	39579	-0-	-9990	-0-	148 1 37 4	36198 3	Y	2905 2910 0	102
06	47970 X	33183	-0-	-14787	-0-	146 1 68 4	30018 3	Y	2683 2688 0	97
07	38285 X	37422	-0-	-863	-0-	144 1 181 4	34251 3	Y	2587 2587 0	97

(GWN415)

09/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2014 ***

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 234

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			WELL #:	7SP	RRCID ->	264426	CAPACITY		CMTY: DIMMIT								
M	O	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			
		BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC FOGMT //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CMTY: DIMMIT //CONT.// 020528															
		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766															
02		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	14	1	2562	3	Y	535	529	1	1	8	10
							589	9									
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	48	1	6385	3	Y	1555	1532	1			33
							1711	9									
04		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	5321	3	Y	1222	1240	1			15
							1344	9									
05		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	34	1	6352	3	Y	1371	1356	1			30
							20	4	1508	9							
06		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	26	1	8085	3	Y	1825	1800	1			55
							5	4	2008	9							
07		8153 X	7438	-0-	-715	-0-	13	1	5668	3	Y	1594	1553	1	58	8	38
							4	4	1753	9							
		BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #:															
		21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199															
02		17276 X	11887	-0-	-5389	-0-	151	1	10445	3	Y	1174	1042	0			217
							1291	9									
03		19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	120	1	11271	3	Y	842	981	0			78
							926	9									
04		14010 X	7021	-0-	-6989	-0-	569	1	5557	3	Y	814	808	0			84
							895	9									
05		15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	646	1	13804	3	Y	665	697	0			52
							732	9									
06		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	552	1	12810	3	Y	653	647	0			58
							718	9									
*07		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	679	1	15961	3	Y	786	743	0			101
							865	9									
		BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #:															
		6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782															
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	72	1	4481	3	Y	1265	1188	0			158
							1392	9									
03		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	130	1	5830	3	Y	635	696	0			97
							699	9									
04		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	86	1	6555	3	Y	629	629	0			97
							692	9									
05		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	73	1	10725	3	Y	599	618	0			78
							659	9									
06		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	57	1	8875	3	Y	1022	972	0			128
							1124	9									
07		7564 X	6806	-0-	-758	-0-	97	1	5567	3	Y	1038	995	0			171
							1142	9									
		BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #:															
		13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
02		8568 X	6433	-0-	-2135	-0-	168	1	4744	3	Y	1383	1361	0			169
							1521	9									
03		9486 X	7714	-0-	-1772	-0-	186	1	6345	3	Y	1075	1118	0			126
							1183	9									
04		9180 X	7974	-0-	-1206	-0-	212	1	6658	3	Y	1004	1043	0			87
							1104	9									
05		8649 X	8513	-0-	-136	-0-	186	1	7271	3	Y	960	950	0			97
							1056	9									
06		8370 X	1968	-0-	-6402	-0-	33	1	1426	3	Y	462	482	0			77
							1	4	508	9							
07		8246 X	1501	-0-	-6745	-0-	13	1	759	3	Y	662	663	0			76
							1	4	728	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725 -	9580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
02	5572 X	4194	-0-	-1378	-0-	3988 3	206 9	N		187	188 1		290
03	5828 X	5233	-0-	-595	-0-	4983 3	250 9	N		227			517
04	4860 X	3572	-0-	-1288	-0-	3444 3	128 9	N		116	344 1		289
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5159 3	253 9	N		230	178 1		341
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4912 3	211 9	N		192	345 1		188
*07	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	5928 3	222 9	N		202	160 1		230

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080 -	9903
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			N		51	17 8		151
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N		125	161 1	8 8	107
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N		99			206
05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8426 3	112 9	N		102	183 1	2 8	123
06	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7111 3	97 9	N		88			211
*07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7133 3	100 9	N		91	158 1	1 8	143

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8658 -	13633
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	21 1	4254 3	Y		924	856 0	194 1	69
						1016 9							
03	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	38 1	8336 3	Y		2019	1971 0		117
						2221 9							
04	5550 X	115	-0-	-5435	-0-	28 3	87 9	Y		79	192 0		4
05	5735 X	2826	-0-	-2909	-0-	21 1	1306 3	Y		1361	1286 0		79
						2 4	1497 9						
06	5550 X	2139	-0-	-3411	-0-	14 1	837 3	Y		1171	921 0	309 1	20
						1288 9							
07	10602 X	601	-0-	-10001	-0-	8 1	425 3	Y		153	170 0		3
						168 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005 -	13468
02	14084 X	9102	-0-	-4982	-0-	160 1	7097 3	Y		1677	1638 0		310
						1845 9							
03	15004 X	7452	-0-	-7552	-0-	93 1	5571 3	Y		1625	1785 0		150
						1788 9							
04	11850 X	4316	-0-	-7534	-0-	366 1	2008 3	Y		1765	1732 0		183
						1942 9							
05	12245 X	10670	-0-	-1575	-0-	400 1	8557 3	Y		1557	1617 0		123
						1713 9							
06	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	442 1	10290 3	Y		1639	1617 0		145
						1803 9							
*07	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	345 1	8110 3	Y		1550	1496 0		199
						1705 9							

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090 -	9493
02	8064 X	7463	-0-	-601	-0-	7019 3	444 9	N		404	346 1	1 8	507
03	8525 X	7186	-0-	-1339	-0-	6507 3	679 9	N		617	548 1		576
04	8220 X	6673	-0-	-1547	-0-	6053 3	620 9	N		564	358 1		782
05	8494 X	5585	-0-	-2909	-0-	5117 3	468 9	N		425	1010 1		197
06	8010 X	7455	-0-	-555	-0-	6793 3	662 9	N		602	517 1		282
07	6944 X	6216	-0-	-728	-0-	5664 3	552 9	N		502	517 1		267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640	- 13659		
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
02		14169 X	14169	-0-	-0-	127	1	12234	3	Y	1644	1631	1		47
						1808	9								
03		16269 X	16269	-0-	-0-	200	1	14006	3	Y	1875	1768	1	93 8	61
						2063	9								
04		15630 X	12890	-0-	-2740	178	1	10973	3	Y	1581	1598	0		44
						1739	9								
05		16151 X	14164	-0-	-1987	99	1	12248	3	Y	1645	1640	0		49
						7	4	1810	9						
06		15750 X	12974	-0-	-2776	63	1	11264	3	Y	1495	1493	0		51
						2	4	1645	9						
07		16275 X	13126	-0-	-3149	68	1	11414	3	Y	1489	1495	0		45
						6	4	1638	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8816	- 13704		
02		7168 X	6785	-0-	-383	57	1	5508	3	Y	1109	1080	0	14 8	31
						1220	9								
03		7905 X	5498	-0-	-2407	63	1	4406	3	Y	935	906	0	29 8	31
						1029	9								
04		7650 X	3665	-0-	-3985	47	1	2878	3	Y	673	685	0		19
						740	9								
05		7502 X	6314	-0-	-1188	43	1	5364	3	Y	822	812	0	5 8	24
						3	4	904	9						
06		7453 X	7453	-0-	-0-	36	1	6451	3	Y	877	871	0		30
						1	4	965	9						
*07		7938 X	7938	-0-	-0-	41	1	6812	3	Y	984	982	0	2 8	30
						3	4	1082	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	264959	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8726	- 12971		
02		11620 X	9433	-0-	-2187	83	1	8019	3	Y	1210	1199	0		34
						1331	9								
03		12803 X	9645	-0-	-3158	119	1	8319	3	Y	1097	1093	0		38
						1207	9								
04		12390 X	9818	-0-	-2572	138	1	8513	3	Y	1061	1070	0		29
						1167	9								
05		12803 X	9748	-0-	-3055	69	1	8433	3	Y	1128	1123	0		34
						5	4	1241	9						
06		10110 X	10024	-0-	-86	50	1	8873	3	Y	1000	1000	0		34
						1	4	1100	9						
07		9455 X	9216	-0-	-239	48	1	8166	3	Y	907	913	0		28
						4	4	998	9						

WORTHY RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	9285	- 13345		
02		15848 X	9872	-0-	-5976	36	1	9559	3	Y	252	256	0		5
						277	9								
03		12586 X	8814	-0-	-3772	105	1	8387	3	Y	293	292	0		6
						322	9								
04		10950 X	4738	-0-	-6212	53	1	4429	3	Y	233	233	0		6
						256	9								
05		18150 X	18150	-0-	-0-	33	1	17902	3	Y	194	195	0		5
						2	4	213	9						
06		15861 X	15861	-0-	-0-	48	1	15621	3	Y	170	169	0		6
						5	4	187	9						
*07		16894 X	16894	-0-	-0-	31	1	16633	3	Y	206	206	0		6
						3	4	227	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8452 - 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		10724 X	6055	-0-	-4669	-0-	59 1	5301 3	Y	632	626 0		79
							695 9						
03		11408 X	2567	-0-	-8841	-0-	86 1	1635 3	Y	769	731 0		117
							846 9						
04		11040 X	2320	-0-	-8720	-0-	49 1	1566 3	Y	641	659 0		99
							705 9						
05		11408 X	8243	-0-	-3165	-0-	51 1	7501 3	Y	628	645 0		82
							691 9						
06		9480 X	9321	-0-	-159	-0-	49 1	7657 3	Y	1468	1366 0		184
							1615 9						
07		6696 X	6549	-0-	-147	-0-	100 1	5709 3	Y	673	746 0		111
							740 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	265137	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8683 - 13117	
02		20104 X	8764	-0-	-11340	-0-	84 1	8273 3	Y	370	385 0		46
							407 9						
03		22258 X	8816	-0-	-13442	-0-	143 1	7938 3	Y	668	612 0		102
							735 9						
04		18900 X	7088	-0-	-11812	-0-	84 1	6413 3	Y	537	556 0		83
							591 9						
05		19530 X	12716	-0-	-6814	-0-	80 1	11873 3	Y	694	686 0		91
							763 9						
06		0 W	10134	-0-	10134	10134	64 1	9956 3	Y	104	182 0		13
							114 9						
07		0 W	8099	-0-	8099	18233	138 1	7895 3	Y	60	63 0		10
							66 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8913 - 13798	
02		11704 X	10559	-0-	-1145	-0-	95 1	9142 3	Y	1202	1192 0		34
							1322 9						
03		12958 X	10202	-0-	-2756	-0-	124 1	8682 3	Y	1269	1259 0		44
							1396 9						
04		12510 X	10462	-0-	-2048	-0-	146 1	9026 3	Y	1173	1185 0		32
							1290 9						
05		12927 X	10798	-0-	-2129	-0-	76 1	9371 3	Y	1223	1218 0		37
							6 4	1345 9					
06		12000 X	10393	-0-	-1607	-0-	50 1	9008 3	Y	1213	1203 0	6 8	41
							1 4	1334 9					
*07		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	68 1	11531 3	Y	1265	1267 0	1 8	38
							6 4	1392 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503	
02		14140 X	13171	-0-	-969	-0-	119 1	11478 3	Y	1431	1419 0		41
							1574 9						
03		15655 X	13158	-0-	-2497	-0-	163 1	11427 3	Y	1425	1417 0		49
							1568 9						
04		15150 X	12653	-0-	-2497	-0-	179 1	11026 3	Y	1316	1329 0		36
							1448 9						
05		15655 X	13255	-0-	-2400	-0-	95 1	11656 3	Y	1361	1356 0		41
							7 4	1497 9					
06		15150 X	12301	-0-	-2849	-0-	60 1	10899 3	Y	1218	1217 0		42
							2 4	1340 9					
07		12772 X	12591	-0-	-181	-0-	67 1	11185 3	Y	1212	1217 0		37
							6 4	1333 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 020528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160 - 13423
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	38 1763	1 9	7783	3	Y	1603	1484 0	116 1 120
03	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35 2174	1 9	7729	3	Y	1976	1981 0	115
04	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	120 2171	1 9	7896	3	Y	1974	1984 0	105
05	9331 X	8638	-0-	-693	-0-	103 9	1 4	6347	3	Y	1981	1971 0	115
06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	89 1	1 4	5385	3	Y	3433	2700 0	788 1 60
07	9517 X	8475	-0-	-1042	-0-	116 2727	1 9	5632	3	Y	2479	2484 0	55
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833 - 14068
02	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	54 2651	1 9	12438	3	Y	2410	2457 0	59
03	16399 X	15242	-0-	-1157	-0-	40 2311	1 9	12891	3	Y	2101	2098 0	62
04	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	60 2287	1 9	13965	3	Y	2079	2080 0	61
05	16399 X	15102	-0-	-1297	-0-	48 1	1 4	12811	3	Y	2038	2004 0	95
06	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	44 26	1 4	14562	3	Y	1963	1981 0	77
*07	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	44 4	1 4	15633	3	Y	1998	2001 0	74
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626 - 13465
02	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	72 2364	1 9	16719	3	Y	2149	2189 0	53
03	20429 X	19878	-0-	-551	-0-	54 2224	1 9	17600	3	Y	2022	2016 0	59
04	19770 X	15812	-0-	-3958	-0-	60 1970	1 9	13782	3	Y	1791	1798 0	52
05	20429 X	17876	-0-	-2553	-0-	59 1	1 4	15799	3	Y	1834	1801 0	85
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	56 34	1 4	18787	3	Y	1672	1680 0	12 8 65
*07	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	53 4	1 4	18834	3	Y	1525	1534 0	56
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	4H	RRCID ->	265386	COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8472 - 13633
02	16408 X	15162	-0-	-1246	-0-	64 1769	1 9	13329	3	Y	1608	1489 0	107 1 120
03	19437 X	15356	-0-	-4081	-0-	61 2069	1 9	13226	3	Y	1881	1892 0	109
04	18810 X	12344	-0-	-6466	-0-	157 1951	1 9	10236	3	Y	1774	1789 0	94
05	19437 X	12564	-0-	-6873	-0-	171 14	1 4	10538	3	Y	1674	1671 0	97
06	16260 X	14528	-0-	-1732	-0-	180 2	1 4	10802	3	Y	3222	2534 0	729 1 56
07	15159 X	13482	-0-	-1677	-0-	217 1	1 4	10479	3	Y	2532	2532 0	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 265442		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	29036 X	20636	-0-	-8400	-0-	51 1 1109 9	19476 3	Y	1008	1018 0	22
03	29140 X	16717	-0-	-12423	-0-	91 1 843 9	15783 3	Y	766	742 0	46
04	28109 X	28109	-0-	-0-	-0-	78 1 2874 9	25157 3	Y	2613	2604 0	22 1 33
05	28613 X	15343	-0-	-13270	-0-	42 1 6 4	11711 3 3584 9	Y	3258	3229 0	62
06	27690 X	11348	-0-	-16342	-0-	12 1 5 4	9127 3 2204 9	Y	2004	2019 0	47
07	29047 X	11095	-0-	-17952	-0-	10 1 1 4	8755 3 2329 9	Y	2117	2127 0	37
STANLEY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629			
02	28028 X	18236	-0-	-9792	-0-	45 1 989 9	17202 3	Y	899	906 0	20
03	30194 X	15439	-0-	-14755	-0-	83 1 865 9	14491 3	Y	786	759 0	47
04	27810 X	19186	-0-	-8624	-0-	54 1 1478 9	17654 3	Y	1344	1351 0	23 1 17
05	28737 X	24149	-0-	-4588	-0-	78 1 11 4	21705 3 2355 9	Y	2141	2117 0	41
06	21990 X	12249	-0-	-9741	-0-	15 1 6 4	11616 3 612 9	Y	556	584 0	13
07	20181 X	19875	-0-	-306	-0-	23 1 3 4	19352 3 497 9	Y	452	457 0	8
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			
02	14504 X	1013	-0-	-13491	-0-	16 1 59 9	938 3	Y	54	42 0	13
03	16058 X	12501	-0-	-3557	-0-	575 1 1942 9	9984 3	Y	1765	1708 0	70
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	481 1 2245 9	8133 3	Y	2041	2013 0	98
05	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	400 1 5 4	9144 3 2724 9	Y	2476	2489 0	85
06	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	371 1 21 4	9269 3 2618 9	Y	2380	2369 0	96
*07	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	290 1 18 4	7978 3 2930 9	Y	2664	2628 0	132
STANLEY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			
02	42728 X	26067	-0-	-16661	-0-	63 1 1726 9	24278 3	Y	1569	1571 0	3 8 35
03	35619 X	565	-0-	-35054	-0-	3 1 42 9	520 3	Y	38	60 0	11 8 2
04	31950 X	13372	-0-	-18578	-0-	37 1 1242 9	12093 3	Y	1129	1116 0	1 1 14
05	33015 X	21424	-0-	-11591	-0-	69 1 10 4	19401 3 1944 9	Y	1767	1743 0	5 8 33
06	31950 X	22738	-0-	-9212	-0-	28 1 12 4	21694 3 1004 9	Y	913	925 0	21
07	28582 X	17756	-0-	-10826	-0-	20 1 3 4	16906 3 827 9	Y	752	625 0	137 8 11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
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			
02		6888 X	693	-0-	-6195	-0-	11 1 17 9	665 3	Y	15	12 0			4
03		7626 X	5706	-0-	-1920	-0-	372 1 546 9	4788 3	Y	496	480 0			20
04		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	673	661 0			32
05		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	372 1 4 4	8524 3 849 9	Y	772	777 0			27
06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	308 1 17 4	7692 3 725 9	Y	659	659 0			27
*07		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	276 1 17 4	7608 3 735 9	Y	668	662 0			33

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
02		26348 X	17685	-0-	-8663	-0-	292 1 1243 9	16150 3	Y	1130	1084 0	31 1		115
03		29171 X	25116	-0-	-4055	-0-	453 1 1399 9	23264 3	Y	1272	1277 0			110
04		28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	554 1 1297 9	27010 3	Y	1179	1222 0			67
05		27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	415 1 1246 9	25687 3	Y	1133	1099 0			101
06		24300 X	21452	-0-	-2848	-0-	326 1 1070 9	20056 3	Y	973	1005 0			69
07		29822 X	19248	-0-	-10574	-0-	306 1 1053 9	17889 3	Y	957	961 0			65

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
02		27748 X	23890	-0-	-3858	-0-	58 1 1467 9	22365 3	Y	1334	1340 0			30
03		34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-			Y	-0-	30 0			-0-
04		39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	114 1 1942 9	37045 3	Y	1765	1743 0			22
05		34875 X	28232	-0-	-6643	-0-	93 1 13 4	25875 3 2251 9	Y	2046	2029 0			39
06		30420 X	26211	-0-	-4209	-0-	32 1 13 4	24642 3 1524 9	Y	1385	1392 0			32
07		40393 X	38692	-0-	-1701	-0-	44 1 6 4	37258 3 1384 9	Y	1258	1268 0			22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
02		13048 X	642	-0-	-12406	-0-	10 1 46 9	586 3	Y	42	32 0			10
03		14446 X	11006	-0-	-3440	-0-	524 1 1675 9	8807 3	Y	1523	1473 0			60
04		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	439 1 1628 9	4660 3	Y	1480	1469 0			71
05		14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	537 1 6 4	12274 3 2135 9	Y	1941	1945 0			67
06		15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	509 1 28 4	12692 3 2113 9	Y	1921	1910 0			78
*07		13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	414 1 25 4	11375 3 2134 9	Y	1940	1922 0			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030 - 13362		
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	
02	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	74	1	6521	3	Y	770	728	0	96
						847	9							
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	161	1	6222	3	Y	603	607	0	92
						663	9							
04	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	70	1	4444	3	Y	470	490	0	72
						517	9							
05	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	72	1	10672	3	Y	461	473	0	60
						507	9							
06	0 W	11101	-0-	11101	11101	70	1	10860	3	Y	155	196	0	19
						171	9							
07	0 W	9636	-0-	9636	20737	148	1	8518	3	Y	882	756	0	145
						970	9							

STUMBERG RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500		
02	9352 X	5751	-0-	-3601	-0-	56	1	4822	3	Y	794	777	0	45
						873	9							
03	8649 X	3561	-0-	-5088	-0-	131	1	2774	3	Y	596	606	0	35
						656	9							
04	8370 X	3397	-0-	-4973	-0-	271	1	1254	3	Y	1702	1668	0	69
						1872	9							
05	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	332	1	8142	3	Y	1813	1818	0	64
						2	4	1994	9					
06	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	207	1	6765	3	Y	1660	1619	0	105
						6	4	1826	9					
*07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	407	1	6979	3	Y	1210	1235	0	80
						13	4	1331	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695		
02	24976 X	24944	-0-	-32	-0-	158	1	22420	3	Y	2151	2129	1	158
						2366	9							
03	27652 X	25396	-0-	-2256	-0-	174	1	23111	3	Y	1919	1938	1	139
						2111	9							
04	26760 X	24139	-0-	-2621	-0-	163	1	22048	3	Y	1753	1756	1	136
						1928	9							
05	27652 X	24654	-0-	-2998	-0-	176	1	22627	3	Y	1683	1684	1	135
						1851	9							
06	0 W	23160	-0-	23160	23160	161	1	21331	3	Y	1516	1503	1	148
						1668	9							
07	0 W	24096	-0-	24096	47256	157	1	22016	3	Y	1580	1566	1	162
						185	4	1738	9					

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565		
02	18284 X	16926	-0-	-1358	-0-	109	1	15409	3	Y	1280	1290	1	94
						1408	9							
03	20243 X	18027	-0-	-2216	-0-	122	1	16303	3	Y	1456	1444	1	106
						1602	9							
04	19590 X	17436	-0-	-2154	-0-	117	1	15816	3	Y	1366	1366	1	106
						1503	9							
05	19561 X	18426	-0-	-1135	-0-	130	1	16802	3	Y	1358	1355	1	109
						1494	9							
06	0 W	18152	-0-	18152	18152	125	1	16596	3	Y	1301	1283	1	127
						1431	9							
07	0 W	17460	-0-	17460	35612	114	1	15974	3	Y	1125	1137	1	115
						134	4	1238	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE FRIDAY SMITH				WELL #:	3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		19432 X	16502	-0-	-2930	-0-	107	1	Y	1182	1197	1	87
							1300	9					
03		21514 X	18784	-0-	-2730	-0-	129	1	Y	1389	1375	1	101
							1528	9					
04		20790 X	17966	-0-	-2824	-0-	121	1	Y	1352	1348	1	105
							1487	9					
05		20987 X	17770	-0-	-3217	-0-	126	1	Y	1279	1281	1	103
							1407	9					
06		18810 X	16511	-0-	-2299	-0-	114	1	Y	1182	1169	1	116
							1300	9					
*07		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	1219	1210	1	125
							127	4					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	9046 - 13910
02		4368 X	2929	-0-	-1439	-0-	66	1	Y	1185	1187	0	145
							1304	9					
03		4836 X	4423	-0-	-413	-0-	129	1	Y	1534	1499	0	180
							1687	9					
04		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	1334	1398	0	116
							1467	9					
05		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	928	950	0	94
							1021	9					
06		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	846	798	0	142
							2	4					
*07		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	751	807	0	86
							7	4					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	266349	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	9325 - 13837
02		23296 X	12818	-0-	-10478	-0-	87	1	Y	543	538	0	68
							597	9					
03		25792 X	10993	-0-	-14799	-0-	162	1	Y	817	760	0	125
							899	9					
04		24960 X	10613	-0-	-14347	-0-	104	1	Y	670	692	0	103
							737	9					
05		23281 X	14518	-0-	-8763	-0-	92	1	Y	733	740	0	96
							806	9					
06		19410 X	13516	-0-	-5894	-0-	85	1	Y	150	227	0	19
							165	9					
*07		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	18	34	0	3
							20	9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8085 - 12995
02		14616 X	8041	-0-	-6575	-0-	76	1	Y	1259	1238	0	71
							1385	9					
03		16182 X	5535	-0-	-10647	-0-	171	1	Y	903	922	0	52
							993	9					
04		14370 X	6743	-0-	-7627	-0-	297	1	Y	2687	2630	0	109
							2956	9					
05		12927 X	11095	-0-	-1832	-0-	334	1	Y	2306	2334	0	81
							2	4					
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	1996	1950	0	127
							8	4					
07		8897 X	8820	-0-	-77	-0-	391	1	Y	1561	1585	0	103
							12	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	266434	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7640 - 10798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5824 X	2025	-0-	-3799	-0-	381	1	818	3	Y	751	788	1	102
							826	9							
03		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	815	888	1	29
04		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	953	931	1	51
05		6851 X	5768	-0-	-1083	-0-	373	1	4280	3	Y	1014	1031	1	34
							1115	9							
06		6630 X	5929	-0-	-701	-0-	303	1	4519	3	Y	1006	962	1	78
							1107	9							
*07		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	252	1	5134	3	Y	1035	1046	1	67
							1139	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725			
02		26516 X	20626	-0-	-5890	-0-	55	1	19018	3	Y	1412	1390	0	61
							1553	9							
03		27311 X	25657	-0-	-1654	-0-	66	1	23934	3	Y	1506	1510	0	57
							1657	9							
04		26430 X	22661	-0-	-3769	-0-	94	1	21133	3	Y	1304	1318	0	43
							1434	9							
05		27311 X	22845	-0-	-4466	-0-	67	1	21284	3	Y	1345	1328	0	60
							14	4	1480	9					
06		24840 X	21756	-0-	-3084	-0-	91	1	20375	3	Y	1155	1172	0	43
							19	4	1271	9					
07		23622 X	20982	-0-	-2640	-0-	91	1	19659	3	Y	1105	1056	0	92
							16	4	1216	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058			
02		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	50	1	17205	3	Y	1276	1256	0	55
							1404	9							
03		17112 X	15463	-0-	-1649	-0-	38	1	13753	3	Y	1520	1517	0	58
							1672	9							
04		16740 X	14081	-0-	-2659	-0-	56	1	12485	3	Y	1400	1411	0	47
							1540	9							
05		20646 X	15013	-0-	-5633	-0-	42	1	13283	3	Y	1527	1506	0	68
							8	4	1680	9					
06		19980 X	14568	-0-	-5412	-0-	58	1	12967	3	Y	1392	1408	0	52
							12	4	1531	9					
*07		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	59	1	12572	3	Y	1303	1246	0	109
							10	4	1433	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558			
02		25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	70	1	23950	3	Y	1388	1371	0	60
							1527	9							
03		22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	57	1	20675	3	Y	1500	1503	0	57
							1650	9							
04		21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	88	1	19828	3	Y	1296	1310	0	43
							1426	9							
05		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	60	1	19245	3	Y	1419	1399	0	63
							12	4	1561	9					
06		19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	82	1	18527	3	Y	1155	1175	0	43
							17	4	1271	9					
07		22289 X	16010	-0-	-6279	-0-	68	1	14657	3	Y	1157	1104	0	96
							12	4	1273	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11284 X	1461	-0-	-9823	-0-	45	1	1278	3	Y	125	87	1	99
							138	9							
03		12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	86	1	13
04		12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	258	77	1	194
05		12865 X	2669	-0-	-10196	-0-	752	1	1199	3	Y	264	346	1	112
							428	4	290	9					
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1029	1	9622	3	Y	214	268	1	58
							227	4	235	9					
*07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	528	1	4411	3	Y	232	227	1	63
							329	4	255	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															

02		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	413	1	3118	3	Y	540	536	0	54
							594	9							
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	530	549	0	35
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	549	554	0	30
05		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	482	1	4038	3	Y	617	606	0	41
							679	9							
06		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	3	Y	605	603	0	43
							3	4	666	9					
*07		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	29	1	4514	3	Y	586	583	0	46
							3	4	645	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329															

02		18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	49	1	16738	3	Y	1167	1146	0	51
							1284	9							
03		18848 X	14311	-0-	-4537	-0-	35	1	12952	3	Y	1204	1209	0	46
							1324	9							
04		18240 X	12465	-0-	-5775	-0-	50	1	11251	3	Y	1058	1069	0	35
							1164	9							
05		18848 X	13238	-0-	-5610	-0-	37	1	11909	3	Y	1167	1150	0	52
							8	4	1284	9					
06		18240 X	12468	-0-	-5772	-0-	50	1	11294	3	Y	1013	1027	0	38
							10	4	1114	9					
07		12741 X	11748	-0-	-993	-0-	49	1	10584	3	Y	1005	959	0	84
							9	4	1106	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178															

02		6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	15	17	0	4
03		7099 X	5295	-0-	-1804	-0-	406	1	4241	3	Y	589	570	0	23
							648	9							
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	809	793	0	39
05		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	400	1	9167	3	Y	1209	1206	0	42
							5	4	1330	9					
06		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	318	1	7922	3	Y	1195	1189	0	48
							17	4	1315	9					
*07		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	324	1	8906	3	Y	1045	1041	0	52
							19	4	1150	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		26488 X	504	-0-	-25984	-0-	7 1	432 3	Y	59	45 0		14
							65 9						
03		29078 X	6349	-0-	-22729	-0-	334 1	3574 3	Y	2219	2145 0		88
							2441 9						
04		3510 X	1628	-0-	-1882	-0-	491 1	59 3	Y	980	1021 0		47
							1078 9						
05		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	477 1	10905 3	Y	1608	1600 0		55
							5 4	1769 9					
06		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	463 1	11594 3	Y	1618	1608 0		65
							26 4	1780 9					
*07		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	427 1	11722 3	Y	1841	1815 0		91
							26 4	2025 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114													
02		11480 X	742	-0-	-10738	-0-	11 1	647 3	Y	76	58 0		18
							84 9						
03		12710 X	8487	-0-	-4223	-0-	446 1	5822 3	Y	2017	1955 0		80
							2219 9						
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	987	1020 0		47
05		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	300 1	6887 3	Y	1315	1317 0		45
							3 4	1447 9					
06		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	274 1	6855 3	Y	1245	1240 0		50
							15 4	1370 9					
*07		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	276 1	7591 3	Y	1138	1132 0		56
							17 4	1252 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278													
02		15708 X	14792	-0-	-916	-0-	68 1	11951 3	Y	2521	2540 0		94
							2773 9						
03		17391 X	15396	-0-	-1995	-0-	164 1	11929 3	Y	3003	2986 0		111
							3303 9						
04		16830 X	15278	-0-	-1552	-0-	186 1	11942 3	Y	2864	2843 0		132
							3150 9						
05		17329 X	13575	-0-	-3754	-0-	270 1	10383 3	Y	2656	2567 0		221
							2922 9						
06		16350 X	10042	-0-	-6308	-0-	267 1	7793 3	Y	1799	1850 0		170
							3 4	1979 9					
07		13051 X	10023	-0-	-3028	-0-	332 1	8398 3	Y	1161	1231 0		100
							16 4	1277 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354													
02		14252 X	8538	-0-	-5714	-0-	41 1	7057 3	Y	1309	1336 0		49
							1440 9						
03		14229 X	10127	-0-	-4102	-0-	114 1	8252 3	Y	1601	1591 0		59
							1761 9						
04		12900 X	9652	-0-	-3248	-0-	123 1	7859 3	Y	1518	1507 0		70
							1670 9						
05		12803 X	7891	-0-	-4912	-0-	161 1	6173 3	Y	1415	1367 0		118
							1557 9						
06		12390 X	3281	-0-	-9109	-0-	96 1	2788 3	Y	360	444 0		34
							1 4	396 9					
*07		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	347 1	8769 3	Y	175	194 0		15
							16 4	193 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	266575	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7999 - 13082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

02		15176 X	14164	-0-	-1012	-0-	67 1	11736 3	Y	2146	2144 0	80		
							2361 9							
03		16802 X	16419	-0-	-383	-0-	171 1	12396 3	Y	3502	3452 0	130		
							3852 9							
04		16260 X	13700	-0-	-2560	-0-	172 1	11051 3	Y	2252	2278 0	104		
							2477 9							
05		16802 X	14584	-0-	-2218	-0-	309 1	11859 3	Y	2196	2117 0	183		
							2416 9							
06		15900 X	12133	-0-	-3767	-0-	357 1	10438 3	Y	1214	1282 0	115		
							3 4							
07		12927 X	11334	-0-	-1593	-0-	389 1	9818 3	Y	1008	1036 0	87		
							18 4							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147	
02		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	63 1	11739 3	Y	655	650 0	28		
							721 9							
03		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	55 1	11180 3	Y	828	824 0	32		
							911 9							
04		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	53 1	10411 3	Y	700	700 0	32		
							770 9							
05		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	72 1	12188 3	Y	788	784 0	36		
							867 9							
06		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	161 1	11353 3	Y	709	679 0	32 8 34		
							780 9							
07		13640 X	13534	-0-	-106	-0-	233 1	12498 3	Y	730	732 0	32		
							803 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314	
02		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	76 1	14370 3	Y	1842	1824 0	80		
							2026 9							
03		18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	81 1	16479 3	Y	1952	1957 0	75		
							2147 9							
04		15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	71 1	14017 3	Y	1611	1608 0	4 8 74		
							1772 9							
05		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	85 1	14361 3	Y	1638	1637 0	75		
							1802 9							
06		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	228 1	16045 3	Y	1398	1403 0	70		
							1538 9							
*07		19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	324 1	17369 3	Y	1581	1576 0	6 8 69		
							1739 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370	
02		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	59 1	11112 3	Y	2137	2129 0	92		
							2351 9							
03		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	59 1	12005 3	Y	2232	2239 0	85		
							2455 9							
04		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	58 1	11405 3	Y	2077	2066 0	96		
							2285 9							
05		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	59 1	9987 3	Y	1951	1953 0	5 8 89		
							2146 9							
06		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	136 1	9555 3	Y	1781	1781 0	89		
							1959 9							
07		12741 X	11107	-0-	-1634	-0-	165 1	8893 3	Y	1863	1870 0	82		
							2049 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		28H	RRCID ->	266588	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8627 - 14813		
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	

02		18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	81	1	15288	3	Y	2938	2891	0	127
							3232	9							
03		20336 X	16531	-0-	-3805	-0-	66	1	13561	3	Y	2640	2666	0	101
							2904	9							
04		19680 X	16163	-0-	-3517	-0-	67	1	13042	3	Y	2776	2749	0	128
							3054	9							
05		20336 X	17954	-0-	-2382	-0-	90	1	15188	3	Y	2433	2450	0	111
							2676	9							
06		19680 X	17306	-0-	-2374	-0-	208	1	14652	3	Y	2224	2224	0	111
							2446	9							
*07		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	284	1	15246	3	Y	2260	2272	0	99
							2486	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	266592	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8513 - 14032		
02		40012 X	-0-	-0-	-40012	-0-					Y	4	3	1	27
03		39804 X	-0-	-0-	-39804	-0-					Y	-0-			27
04		36420 X	28846	-0-	-7574	-0-	94	1	27235	3	Y	1379	1355	1	51
							1517	9							
05		48283 X	48283	-0-	-0-	-0-	117	1	45783	3	Y	2165	2131	1	85
							1	4	2382	9					
06		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	108	1	32971	3	Y	1594	1597	1	82
							1	4	1753	9					
*07		30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	100	1	28940	3	Y	1386	1371	1	97
							6	4	1525	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		12H	RRCID ->	266593	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8581 - 13617		
02		33208 X	-0-	-0-	-33208	-0-					Y	3	4	1	35
03		32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			35
04		31050 X	24649	-0-	-6401	-0-	80	1	23140	3	Y	1299	1286	1	48
							1429	9							
05		30380 X	19233	-0-	-11147	-0-	45	1	17458	3	Y	1573	1559	1	62
							1730	9							
06		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	61	1	18808	3	Y	1390	1381	1	71
							1529	9							
*07		28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	95	1	27412	3	Y	1304	1284	1	91
							6	4	1434	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #:		13H	RRCID ->	266594	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8790 - 13607		
02		26992 X	-0-	-0-	-26992	-0-					Y	3	4	1	35
03		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-			35
04		28920 X	26319	-0-	-2601	-0-	84	1	24444	3	Y	1628	1603	1	60
							1791	9							
05		29233 X	18395	-0-	-10838	-0-	42	1	16311	3	Y	1856	1843	1	73
							2042	9							
06		25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	77	1	23659	3	Y	1759	1742	1	90
							1	4	1935	9					
07		27187 X	19644	-0-	-7543	-0-	64	1	18356	3	Y	1109	1121	1	78
							4	4	1220	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STUMBERG RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 266595		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	21112 X	19085	-0-	-2027	-0-	80 1 3945 9	15060 3	Y	3586 3575 1	1 8 165
03	23374 X	20917	-0-	-2457	-0-	367 1 4216 9	16334 3	Y	3833 3878 1	120
04	22620 X	22240	-0-	-380	-0-	104 1 4044 9	18092 3	Y	3676 3705 1	91
05	23374 X	21045	-0-	-2329	-0-	74 1 9 4	17122 3	Y	3491 3457 1	125
06	20460 X	17975	-0-	-2485	-0-	60 1 4 4	14487 3	Y	3113 3120 1	1 8 117
07	19840 X	19216	-0-	-624	-0-	69 1 7 4	15694 3	Y	3133 3127 1	123

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 23H		RRCID -> 266596		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537		
02	24892 X	19913	-0-	-4979	-0-	75 1 2367 9	17471 3	Y	2152 2217 0	3 8 53
03	27559 X	18924	-0-	-8635	-0-	52 1 2178 9	16694 3	Y	1980 1942 0	34 8 57
04	24180 X	17539	-0-	-6641	-0-	66 1 2169 9	15304 3	Y	1972 1972 0	57
05	24893 X	20411	-0-	-4482	-0-	70 1 1 4	18486 3	Y	1685 1660 0	4 8 78
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	69 1 41 4	23096 3	Y	1650 1649 0	15 8 64
*07	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	57 1 5 4	20415 3	Y	1434 1445 0	53

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 266598		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151		
02	18928 X	18539	-0-	-389	-0-	70 1 2141 9	16328 3	Y	1946 1981 0	48
03	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	58 1 2224 9	18868 3	Y	2022 2011 0	59
04	20280 X	19808	-0-	-472	-0-	75 1 2275 9	17458 3	Y	2068 2067 0	60
05	20956 X	19760	-0-	-1196	-0-	67 1 2 4	17850 3	Y	1674 1656 0	78
06	0 W	23243	-0-	23243	23243	64 1 38 4	21345 3	Y	1633 1647 0	64
07	0 W	24228	-0-	24228	47471	62 1 5 4	22250 3	Y	1737 1737 0	64

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458		
02	T. A.	1843	-0-	1843	4546	39 1 1619 9	185 3	Y	1472 1485 0	36
03	T. A.	1710	-0-	1710	6256	32 1 1608 9	70 3	Y	1462 1455 0	43
04	8388 X	2132	-0-	-6256	-0-	46 1 312 9	1774 3	Y	284 319 0	8
05	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	4 1 274 9	1018 3	Y	249 245 0	12
06	0 W	1624	-0-	1624	1624	4 1 2 4	1346 3	Y	247 249 0	10
07	0 W	1422	-0-	1422	3046	3 1 309 9	1110 3	Y	281 281 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		20552 X	17784	-0-	-2768	-0-	66 1	15406 3	Y	2102	2129 0		52
							2312 9						
03		22320 X	18731	-0-	-3589	-0-	51 1	16614 3	Y	1878	1875 0		55
							2066 9						
04		20400 X	17211	-0-	-3189	-0-	65 1	15066 3	Y	1891	1891 0		55
							2080 9						
05		21080 X	17128	-0-	-3952	-0-	57 1	15053 3	Y	1834	1804 0		85
							1 4	2017 9					
06		20400 X	20380	-0-	-20	-0-	56 1	18422 3	Y	1699	1717 0		67
							33 4	1869 9					
*07		18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	48 1	17113 3	Y	1433	1447 0		53
							4 4	1576 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001													
02		T. A.	10745	-0-	10745	20399	78 1	9000 3	Y	1515	1523 0		37
							1667 9						
03		T. A.	11311	-0-	11311	31710	62 1	9585 3	Y	1513	1506 0		44
							1664 9						
04		44058 X	12348	-0-	-31710	-0-	88 1	10527 3	Y	1575	1573 0		46
							1733 9						
05		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	41 1	10845 3	Y	1525	1500 0		71
							1 4	1678 9					
06		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	39 1	12663 3	Y	1424	1439 0		56
							23 4	1566 9					
*07		14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	37 1	13074 3	Y	1338	1345 0		49
							3 4	1472 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309													
02		T. A.	9539	-0-	9539	20111	74 1	8350 3	Y	1014	1008 0		25
							1115 9						
03		T. A.	9097	-0-	9097	29208	56 1	7401 3	Y	1491	1472 0		44
							1640 9						
04		37459 X	8251	-0-	-29208	-0-	70 1	6543 3	Y	1489	1490 0		43
							1638 9						
05		11904 X	11124	-0-	-780	-0-	35 1	9483 3	Y	1459	1434 0		68
							1 4	1605 9					
06		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	34 1	11326 3	Y	1424	1436 0		56
							20 4	1566 9					
*07		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	38 1	13649 3	Y	1278	1287 0		47
							3 4	1406 9					

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111													
02		2436 X	2208	-0-	-228	-0-	68 1	663 3	Y	1343	1337 0		82
							1477 9						
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	996	1011 0	31 1	36
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	1093	1063 0		66
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	261 1	2794 3	Y	1010	1023 0		53
							1 4	1111 9					
06		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	563 1	6075 3	Y	1123	1147 0		29
							1235 9						
*07		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	622 1	6748 3	Y	1226	1156 0	53 1	46
							1 4	1349 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	44140 X	44140	-0-	-0-	-0-	119	1	42056	3	Y	1786	1789	0	39
						1965	9							
*09	50218 X	50218	-0-	-0-	-0-	199	1	48312	3	Y	1552	1558	0	33
						1707	9							
*10	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	142	1	29534	3	Y	1427	1399	0	61
						1570	9							
*11	37010 X	37010	-0-	-0-	-0-	179	1	35498	3	Y	1212	1242	0	31
						1333	9							
*12	27931 X	25787	-0-	-2144	-0-	134	1	24365	3	Y	1171	1170	0	32
						1288	9							
*01	51894 X	21024	-0-	-30870	-0-	71	1	19649	3	Y	1185	1172	0	45
						1304	9							
*02	46872 X	12590	-0-	-34282	-0-	28	1	11400	3	Y	1056	992	0	81
						1162	9					28	8	
*03	38254 X	14190	-0-	-24064	-0-	27	1	12870	3	Y	1175	1198	0	34
						1293	9					24	8	
*04	37020 X	18239	-0-	-18781	-0-	31	1	17045	3	Y	1057	1043	0	48
						1163	9							
*05	25792 X	18510	-0-	-7282	-0-	33	1	17396	3	Y	983	968	0	58
						1081	9					5	8	
*06	20340 X	19246	-0-	-1094	-0-	73	1	18235	3	Y	853	855	0	54
						938	9					2	8	
*07	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	60	1	18565	3	Y	821	837	0	37
						903	9					1	8	

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
02	21560 X	15607	-0-	-5953	-0-	266	1	14691	3	Y	591	563	0	60
						650	9					16	1	
03	20956 X	17965	-0-	-2991	-0-	332	1	17044	3	Y	535	549	0	46
						589	9							
04	20280 X	16683	-0-	-3597	-0-	323	1	15752	3	Y	553	568	0	31
						608	9							
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	288	1	17860	3	Y	549	531	0	49
						604	9							
06	17400 X	15862	-0-	-1538	-0-	245	1	15069	3	Y	498	512	0	35
						548	9							
07	17980 X	13486	-0-	-4494	-0-	219	1	12791	3	Y	433	438	0	30
						476	9							

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
02	20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	362	1	20015	3	Y	560	536	0	57
						616	9					16	1	
03	18135 X	13293	-0-	-4842	-0-	240	1	12306	3	Y	679	677	0	59
						747	9							
04	17550 X	8288	-0-	-9262	-0-	155	1	7582	3	Y	501	532	0	28
						551	9							
05	18135 X	5704	-0-	-12431	-0-	86	1	5321	3	Y	270	274	0	24
						297	9							
06	17550 X	14596	-0-	-2954	-0-	225	1	13823	3	Y	498	487	0	35
						548	9							
07	15872 X	11553	-0-	-4319	-0-	186	1	10894	3	Y	430	436	0	29
						473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684	
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
02	31444 X	12091	-0-	-19353	-0-	206 1	472	467 0	13 1 48
						519 9			
03	31527 X	15495	-0-	-16032	-0-	284 1	552	552 0	48
						607 9			
04	30510 X	12628	-0-	-17882	-0-	245 1	404	429 0	23
						444 9			
05	16430 X	9737	-0-	-6693	-0-	147 1	437	421 0	39
						481 9			
06	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	260 1	705	694 0	50
						776 9			
*07	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	314 1	569	580 0	39
						626 9			

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447	
02	16772 X	13017	-0-	-3755	-0-	220 1	602	578 0	17 1 61
						662 9			
03	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	326 1	668	671 0	58
						735 9			
04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	295 1	554	581 0	31
						609 9			
05	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	276 1	555	537 0	49
						611 9			
06	17220 X	13259	-0-	-3961	-0-	203 1	510	523 0	36
						561 9			
07	17794 X	11978	-0-	-5816	-0-	192 1	530	530 0	36
						583 9			

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661	
02	25900 X	25132	-0-	-768	-0-	59 1	801	605 0	173 8 49
						881 9			
03	28675 X	27472	-0-	-1203	-0-	56 1	787	741 0	74 8 21
						866 9			
04	26790 X	23583	-0-	-3207	-0-	41 1	653	644 0	30
						718 9			
05	27838 X	22832	-0-	-5006	-0-	42 1	635	594 0	35 8 36
						1 4			
06	26940 X	22338	-0-	-4602	-0-	87 1	504	493 0	16 8 31
						1 4			
07	27838 X	21799	-0-	-6039	-0-	69 1	482	476 0	16 8 21
						530 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	266718	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7985 -	13413	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	75 1	14099	3	N	2023	1999	1	93	
						2225 9								
03	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	357 1	15902	3	N	2790	2796	1	87	
						3069 9								
04	15000 X	8506	-0-	-6494	-0-	40 1	6995	3	N	1333	1387	1	33	
						5 4	1466	9						
05	16244 X	11548	-0-	-4696	-0-	42 1	9635	3	N	1696	1668	1	61	
						5 4	1866	9						
*06	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	54 1	13031	3	N	2400	2370	1	91	
						4 4	2640	9						
*07	19313 X	14917	-0-	-4396	-0-	55 1	12408	3	N	2225	2229	1	87	
						6 4	2448	9						
STUMBERG RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8066 -	13441	
02	23184 X	18311	-0-	-4873	-0-	76 1	14300	3	Y	3577	3569	1	164	
						3935 9								
03	27373 X	18927	-0-	-8446	-0-	320 1	14245	3	Y	3965	4005	1	124	
						4362 9								
04	26490 X	18372	-0-	-8118	-0-	81 1	13993	3	Y	3907	3934	1	97	
						4298 9								
05	27373 X	20376	-0-	-6997	-0-	70 1	16373	3	Y	3567	3536	1	128	
						9 4	3924	9						
06	24060 X	18086	-0-	-5974	-0-	60 1	14654	3	Y	3062	3075	1	115	
						4 4	3368	9						
07	20274 X	18266	-0-	-2008	-0-	65 1	14714	3	Y	3164	3155	1	124	
						7 4	3480	9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	8016 -	13161	
02	13132 X	11881	-0-	-1251	-0-	40 1	10420	3	Y	1292	1248	0	84	
						1421 9						16 8		
03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	42 1	12359	3	Y	1175	1218	0	41	
						1293 9								
04	14070 X	11902	-0-	-2168	-0-	39 1	10745	3	Y	1016	1009	0	48	
						1118 9								
05	14539 X	12240	-0-	-2299	-0-	39 1	11084	3	Y	1015	994	0	69	
						1117 9								
06	14070 X	10894	-0-	-3176	-0-	36 1	9882	3	Y	887	898	0	58	
						976 9								
07	12958 X	10426	-0-	-2532	-0-	36 1	9500	3	Y	809	812	0	55	
						890 9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 -	13250	
02	10248 X	8652	-0-	-1596	-0-	66 1	7996	3	Y	536	522	0	35	
						590 9								
03	13392 X	11170	-0-	-2222	-0-	67 1	10215	3	Y	807	814	0	28	
						888 9								
04	12960 X	12494	-0-	-466	-0-	70 1	11558	3	Y	787	778	0	37	
						866 9								
05	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	65 1	18568	3	Y	846	826	0	57	
						931 9								
06	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	68 1	18765	3	Y	1081	1067	0	71	
						1189 9								
*07	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	78 1	20357	3	Y	1056	1056	0	71	
						1162 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8094 - 12911	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	6776 X	4135	-0-	-2641	-0-	49 1 400 9	3686 3	Y	364	368 0	24			
03	7502 X	3520	-0-	-3982	-0-	37 1 1321 9	2162 3	Y	1201	1183 0	42			
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	1050	1042 0	50			
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	30 1 946 9	8408 3	Y	860	852 0	58			
06	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	39 1 1030 9	10667 3	Y	936	933 0	61			
*07	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	38 1 842 9	9863 3	Y	765	774 0	52			

STANLEY RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080
02	23436 X	17836	-0-	-5600	-0-	43 1 1092 9	16701 3	Y	993	992 0	22		
03	25947 X	1719	-0-	-24228	-0-	9 1 89 9	1621 3	Y	81	98 0	5		
04	21600 X	15145	-0-	-6455	-0-	43 1 1217 9	13885 3	Y	1106	1095 0	2 1 14		
05	21204 X	19458	-0-	-1746	-0-	63 1 9 4	17470 3	Y	1742	1723 0	33		
06	19110 X	9798	-0-	-9312	-0-	12 1 5 4	9177 3	Y	549	569 0	13		
07	19747 X	13106	-0-	-6641	-0-	15 1 2 4	12729 3	Y	327	334 0	6		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	10H	RRCID ->	266778	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9213 - 13866
02	40432 X	-0-	-0-	-40432	-0-			N	4	6 1	43		
03	37789 X	-0-	-0-	-37789	-0-			N	-0-		43		
04	38144 X	38144	-0-	-0-	-0-	121 1 2735 9	35288 3	N	2486	2438 1	91		
05	48388 X	48388	-0-	-0-	-0-	116 1 1 4	45457 3	N	2558	2548 1	101		
06	31685 X	31685	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4	29784 3	N	1639	1655 1	1 8 84		
*07	39401 X	29725	-0-	-9676	-0-	96 1 6 4	27789 3	N	1667	1634 1	117		

LA BANDERA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	266869	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	7518 - 11436
02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	191 1 998 9	3853 3	Y	907	842 1	85		
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	214 1 1442 9	4135 3	Y	1311	1237 1	159		
04	5220 X	3978	-0-	-1242	-0-	119 1 1499 9	2360 3	Y	1363	1296 1	226		
05	5580 X	3580	-0-	-2000	-0-	112 1 1 4	2147 3	Y	1200	1245 1	181		
06	5610 X	3264	-0-	-2346	-0-	122 1 1196 9	1946 3	Y	1087	1150 1	118		
07	5797 X	2160	-0-	-3637	-0-	85 1 202 4	1068 3	Y	732	774 1	76		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
LA BANDERA RANCH																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 020528																			
WELL #: 8H RRCID -> 266891														COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6952 - 11788	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
02		8792 X	1794	-0-	-6998	-0-	376 1	352 3		Y	969	986 1		91					
							1066 9												
03		5487 X	1484	-0-	-4003	-0-	453 1	224 3		Y	734	736 1		89					
							807 9												
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	682	658 1		113					
05		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	340 1	6550 3		Y	601	623 1		91					
							1 4	661 9											
06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	367 1	5831 3		Y	547	579 1		59					
							1 4	602 9											
*07		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	503 1	6330 3		Y	586	584 1		61					
							1193 4	645 9											

RANCHO ENCANTADO														CNTY: DIMMIT					
WELL #: 22H RRCID -> 266898														COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 9250 - 13346	
02		27972 X	22986	-0-	-4986	-0-	54 1	22353 3		Y	526	507 0	2 8	41					
							579 9												
03		30969 X	16382	-0-	-14587	-0-	33 1	15645 3		Y	640	662 0		19					
							704 9												
04		27540 X	18142	-0-	-9398	-0-	32 1	17509 3		Y	546	540 0		25					
							601 9												
05		26009 X	19549	-0-	-6460	-0-	36 1	18917 3		Y	542	535 0		32					
							596 9												
06		25170 X	20167	-0-	-5003	-0-	79 1	19627 3		Y	419	423 0	2 8	26					
							461 9												
07		20987 X	19389	-0-	-1598	-0-	60 1	18665 3		Y	604	602 0		28					
							664 9												

BRISCOE CATARINA NORTH														CNTY: DIMMIT					
WELL #: 35H RRCID -> 266899														COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8037 - 11344	
02		7616 X	6871	-0-	-745	-0-	34 1	5832 3		Y	914	910 0	14 8	18					
							1005 9												
03		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	49 1	7896 3		Y	1181	1116 0	55 8	28					
							1299 9												
04		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	43 1	7268 3		Y	984	986 0		26					
							1082 9												
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	58 1	8298 3		Y	800	802 0	1 8	23					
							1 4	880 9											
06		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	54 1	11798 3		Y	710	693 0	6 1	34					
							20 4	781 9											
*07		12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	106 1	11372 3		Y	840	841 0	1 8	32					
							11 4	924 9											

BRISCOE CATARINA NORTH														CNTY: DIMMIT					
WELL #: 36H RRCID -> 266901														COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8193 - 11543	
02		9240 X	807	-0-	-8433	-0-	4 1	610 3		Y	175	201 0		4					
							193 9												
03		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-				Y	4	4 0	4 8	-0-					
04		9900 X	7629	-0-	-2271	-0-	41 1	7030 3		Y	507	494 0		13					
							558 9												
05		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	92 1	12979 3		Y	907	893 0		27					
							1 4	998 9											
06		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	48 1	10609 3		Y	794	777 0	6 1	38					
							18 4	873 9											
*07		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	108 1	11566 3		Y	529	547 0		20					
							12 4	582 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	81 1	14215 3	Y		1392	1387 0		28
						1531 9							
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	85 1	13812 3	Y		1434	1427 0		35
						1577 9							
04	13320 X	10208	-0-	-3112	-0-	56 1	9451 3	Y		637	655 0		17
						701 9							
05	13764 X	5558	-0-	-8206	-0-	36 1	5028 3	Y		448	450 0	2 8	13
						1 4	493 9						
06	13320 X	7821	-0-	-5499	-0-	32 1	7159 3	Y		562	543 0	5 1	27
						12 4	618 9						
07	15407 X	11331	-0-	-4076	-0-	98 1	10529 3	Y		630	633 0		24
						11 4	693 9						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A				
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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052				
02	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	51 1	9783 3	Y		783	765 0		52
						861 9							
03	14105 X	8703	-0-	-5402	-0-	48 1	7591 3	Y		967	985 0		34
						1064 9							
04	13650 X	8986	-0-	-4664	-0-	58 1	7953 3	Y		886	878 0		42
						975 9							
05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	58 1	16535 3	Y		914	894 0		62
						1005 9							
06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	54 1	14792 3	Y		989	986 0		65
						1088 9							
*07	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	52 1	13787 3	Y		969	969 0		65
						1066 9							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165				
02	13552 X	11173	-0-	-2379	-0-	39 1	9951 3	Y		1075	1052 0		71
						1183 9							
03	12834 X	11641	-0-	-1193	-0-	36 1	10562 3	Y		948	986 0		33
						1043 9							
04	12720 X	10268	-0-	-2452	-0-	33 1	9280 3	Y		868	860 0		41
						955 9							
05	13144 X	11078	-0-	-2066	-0-	35 1	10038 3	Y		914	893 0		62
						1005 9							
06	12720 X	10147	-0-	-2573	-0-	34 1	9219 3	Y		813	821 0	1 8	53
						894 9							
07	11935 X	10580	-0-	-1355	-0-	37 1	9657 3	Y		805	804 0		54
						886 9							
FOGMT		WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275				
02	3752 X	3748	-0-	-4	-0-	3331 3	417 9	N		379	182 1		551
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4266 3	497 9	N		452	359 1		644
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	3722 3	638 9	N		580	342 1		882
05	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	3445 3	133 9	N		121	516 1		487
06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	3400 3	369 9	N		335	524 1		298
07	4774 X	3352	-0-	-1422	-0-	3015 3	337 9	N		306	341 1		263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156			
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	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	44 1	7605 3	Y	495	506 0		10
						545 9						
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	55 1	8877 3	Y	563	559 0		14
						619 9						
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	48 1	8122 3	Y	465	413 0	55 8	11
						512 9						
05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	73 1	10374 3	Y	503	499 0		15
						1 4	553 9					
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	22 1	4825 3	Y	276	270 0	2 1	13
						8 4	304 9			6 8		
07	9548 X	8862	-0-	-686	-0-	78 1	8300 3	Y	433	427 0	2 8	17
						8 4	476 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032			
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	82 1	5627 3	Y	733	738 0		15
						806 9						
03	4712 X	1744	-0-	-2968	-0-	67 1	1058 3	Y	563	564 0		14
						619 9						
04	5220 X	2353	-0-	-2867	-0-	50 1	1845 3	Y	416	419 0		11
						458 9						
05	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	97 1	13617 3	Y	471	468 0		14
						2 4	518 9					
06	6990 X	6882	-0-	-108	-0-	30 1	6547 3	Y	267	266 0	2 1	13
						11 4	294 9					
*07	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	103 1	10954 3	Y	444	440 0		17
						11 4	488 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079			
02	12236 X	10154	-0-	-2082	-0-	56 1	9722 3	Y	342	346 0		7
						376 9						
03	12555 X	9738	-0-	-2817	-0-	57 1	9273 3	Y	371	369 0		9
						408 9						
04	11400 X	8545	-0-	-2855	-0-	49 1	8214 3	Y	256	258 0		7
						282 9						
05	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	87 1	12285 3	Y	330	327 0		10
						1 4	363 9					
06	10890 X	5587	-0-	-5303	-0-	24 1	5348 3	Y	187	186 0	2 1	9
						9 4	206 9					
07	11253 X	8962	-0-	-2291	-0-	79 1	8549 3	Y	295	293 0		11
						9 4	325 9					
STANLEY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680			
02	31696 X	20771	-0-	-10925	-0-	50 1	19420 3	Y	1183	1191 0		26
						1301 9						
03	33542 X	9070	-0-	-24472	-0-	49 1	8436 3	Y	532	526 0		32
						585 9						
04	29010 X	25420	-0-	-3590	-0-	70 1	22723 3	Y	2388	2375 0	15 1	30
						2627 9						
05	29977 X	23043	-0-	-6934	-0-	71 1	19782 3	Y	2891	2866 0		55
						10 4	3180 9					
06	22680 X	12182	-0-	-10498	-0-	14 1	10411 3	Y	1592	1610 0		37
						6 4	1751 9					
07	26257 X	16821	-0-	-9436	-0-	18 1	15253 3	Y	1406	1418 0		25
						3 4	1547 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552 - 13020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		36960 X	27575	-0-	-9385	-0-	37 1	26427 3	Y	1010	1020 0		68
							1111 9						
03		40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-			Y	-0-	68 0		-0-
04		39540 X	7871	-0-	-31669	-0-	23 1	7008 3	Y	764	671 0		93
							840 9						
05		40858 X	8400	-0-	-32458	-0-	32 1	7530 3	Y	759	755 0		97
							3 4	835 9					
06		35730 X	8794	-0-	-26936	-0-	16 1	6920 3	Y	1685	1500 0		282
							4 4	1854 9					
*07		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9 1	7606 3	Y	1870	1931 0	194 1	27
							2 4	2057 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319 - 13403	
02		20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	40 1	18527 3	Y	1497	1484 0		35
							1647 9						
03		21762 X	21653	-0-	-109	-0-	58 1	20029 3	Y	1424	1440 0		19
							1566 9						
04		21210 X	20172	-0-	-1038	-0-	74 1	18854 3	Y	1131	1125 0		25
							1244 9						
05		21917 X	19909	-0-	-2008	-0-	71 1	18405 3	Y	1301	1300 0		26
							2 4	1431 9					
06		21210 X	18740	-0-	-2470	-0-	62 1	17325 3	Y	1229	1206 0	20 8	29
							1 4	1352 9					
07		19840 X	18553	-0-	-1287	-0-	56 1	17264 3	Y	1110	1108 0		31
							12 4	1221 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419	
02		18144 X	12628	-0-	-5516	-0-	24 1	11021 3	Y	1439	1423 0		33
							1583 9						
03		19251 X	15411	-0-	-3840	-0-	39 1	13595 3	Y	1615	1626 0		22
							1777 9						
04		18630 X	14849	-0-	-3781	-0-	53 1	13521 3	Y	1159	1156 0		25
							1275 9						
05		19251 X	14055	-0-	-5196	-0-	50 1	12893 3	Y	1010	1015 0		20
							1 4	1111 9					
06		15510 X	12587	-0-	-2923	-0-	42 1	11658 3	Y	805	806 0		19
							1 4	886 9					
07		13547 X	10760	-0-	-2787	-0-	32 1	10000 3	Y	655	655 0		19
							7 4	721 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426 - 13556	
02		16380 X	15448	-0-	-932	-0-	30 1	14041 3	Y	1252	1241 0		29
							1377 9						
03		18135 X	16362	-0-	-1773	-0-	44 1	15050 3	Y	1153	1166 0		16
							1268 9						
04		17550 X	14917	-0-	-2633	-0-	53 1	13590 3	Y	1158	1149 0		25
							1274 9						
05		18135 X	15764	-0-	-2371	-0-	56 1	14579 3	Y	1025	1029 0		21
							1 4	1128 9					
06		17550 X	17075	-0-	-475	-0-	58 1	16013 3	Y	912	911 0		22
							1 4	1003 9					
07		14880 X	14063	-0-	-817	-0-	42 1	13046 3	Y	878	875 0		25
							9 4	966 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

02		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	197	1	10906	3	Y	557	286	1		403
							613	9								
03		12896 X	12667	-0-	-229	-0-	245	1	11616	3	Y	733	577	1		559
							806	9								
04		12480 X	11900	-0-	-580	-0-	230	1	11033	3	Y	579	429	1		709
							637	9								
05		12896 X	10357	-0-	-2539	-0-	333	1	9463	3	Y	510	984	1		235
							561	9								
06		12480 X	9732	-0-	-2748	-0-	250	1	9022	3	Y	418	529	1		124
							460	9								
07		12958 X	10146	-0-	-2812	-0-	155	1	9594	3	Y	361	336	1		149
							397	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309																
02		19796 X	13408	-0-	-6388	-0-	110	1	9231	3	Y	3697	3644	0		136
							4067	9								
03		21917 X	15226	-0-	-6691	-0-	275	1	10849	3	Y	3729	3751	0		114
							4102	9								
04		21210 X	11985	-0-	-9225	-0-	198	1	8542	3	Y	2950	2997	0		67
							3245	9								
05		21917 X	17192	-0-	-4725	-0-	280	1	11665	3	Y	4764	4695	0		136
							7	4	5240	9						
06		18510 X	15044	-0-	-3466	-0-	211	1	10707	3	Y	3749	3790	0	5 8	90
							2	4	4124	9						
*07		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	243	1	13467	3	Y	3083	3099	0	1 8	73
							20	4	3391	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358																
02		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	36	1	16783	3	Y	1831	1813	0		42
							2014	9								
03		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	54	1	18704	3	Y	1734	1753	0		23
							1907	9								
04		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	69	1	17800	3	Y	1397	1389	0		31
							1537	9								
05		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	67	1	17286	3	Y	1357	1361	0		27
							2	4	1493	9						
06		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	59	1	16256	3	Y	1232	1230	0		29
							1	4	1355	9						
*07		18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	56	1	17128	3	Y	1248	1242	0		35
							12	4	1373	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215																
02		17360 X	10455	-0-	-6905	-0-	91	1	7613	3	Y	2501	2444	0		92
							2751	9								
03		14167 X	9954	-0-	-4213	-0-	187	1	7385	3	Y	2165	2191	0		66
							2382	9								
04		13710 X	7781	-0-	-5929	-0-	131	1	5631	3	Y	1835	1860	0		41
							2019	9								
05		12524 X	4034	-0-	-8490	-0-	60	1	2525	3	Y	1316	1319	0		38
							1	4	1448	9						
06		12120 X	10939	-0-	-1181	-0-	149	1	7606	3	Y	2893	2862	0		69
							2	4	3182	9						
*07		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	132	1	7308	3	Y	2667	2673	0		63
							11	4	2934	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	10724 X	8617	-0-	-2107	-0-	79 1 1928 9	6610 3	Y	1753 1722 0	65
03	11873 X	4124	-0-	-7749	-0-	58 1 1792 9	2274 3	Y	1629 1577 0	69 8 48
04	11490 X	1164	-0-	-10326	-0-	13 1 596 9	555 3	Y	542 578 0	12
05	11873 X	3050	-0-	-8823	-0-	71 1 2 4	2975 3	Y	2 14 0	-0-
06	9240 X	2507	-0-	-6733	-0-	48 1 1 4	2452 3	Y	5 5 0	-0-
*07	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	169 1 14 4	9353 3	Y	3420 3339 0	81

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
02	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	34 1 1700 9	15878 3	Y	1545 1529 0	36
03	19375 X	18374	-0-	-1001	-0-	49 1 1176 9	17149 3	Y	1069 1091 0	14
04	18750 X	18387	-0-	-363	-0-	66 1 1200 9	17121 3	Y	1091 1081 0	24
05	19375 X	18095	-0-	-1280	-0-	64 1 1 4	16734 3	Y	1178 1178 0	24
06	18750 X	15346	-0-	-3404	-0-	51 1 1 4	14188 3	Y	1005 1005 0	24
07	17732 X	16480	-0-	-1252	-0-	50 1 10 4	15344 3	Y	978 974 0	28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
02	14364 X	12352	-0-	-2012	-0-	24 1 939 9	11389 3	Y	854 847 0	20
03	15903 X	10811	-0-	-5092	-0-	29 1 743 9	10039 3	Y	675 686 0	9
04	15390 X	7228	-0-	-8162	-0-	26 1 501 9	6701 3	Y	455 454 0	10
05	15903 X	7659	-0-	-8244	-0-	27 1 1 4	7024 3	Y	552 551 0	11
06	15210 X	8790	-0-	-6420	-0-	30 1 505 9	8255 3	Y	459 459 0	11
07	10540 X	8252	-0-	-2288	-0-	25 1 5 4	7710 3	Y	465 463 0	13

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 47H		RRCID -> 267120		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177		
02	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	27 1 1605 9	10690 3	Y	1459 1453 1	44
03	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	30 1 1327 9	13072 3	Y	1206 1229 1	21
04	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	32 1 1384 9	11480 3	Y	1258 1242 1	37
05	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	166 1 1353 9	12960 3	Y	1230 1216 1	51
06	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	142 1 1285 9	11453 3	Y	1168 1132 1	19 8 68
07	14415 X	10778	-0-	-3637	-0-	163 1 1 4	9460 3	Y	1049 1064 1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7957 - 12113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		6832 X	2891	-0-	-3941	-0-	6 1	2274 3	Y	555	557 1		17
							611 9						
03		7564 X	3395	-0-	-4169	-0-	7 1	2893 3	Y	450	459 1		8
							495 9						
04		5670 X	5277	-0-	-393	-0-	13 1	4712 3	Y	502	495 1		15
							552 9						
05		5642 X	5413	-0-	-229	-0-	60 1	4682 3	Y	610	600 1		25
							671 9						
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	63 1	5035 3	Y	588	578 1		35
							647 9						
07		5456 X	3919	-0-	-1537	-0-	56 1	3298 3	Y	514	523 1		26
							565 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	49H	RRCID ->	267133	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8000 - 12182

02		21168 X	13946	-0-	-7222	-0-	32 1	12601 3	Y	1194	1197 1		36
							1313 9						
03		19468 X	12141	-0-	-7327	-0-	25 1	10752 3	Y	1240	1255 1		21
							1364 9						
04		18840 X	8864	-0-	-9976	-0-	21 1	7699 3	Y	1040	1030 1		31
							1144 9						
05		19003 X	9789	-0-	-9214	-0-	110 1	8664 3	Y	923	916 1		38
							1015 9						
06		14940 X	11952	-0-	-2988	-0-	134 1	10827 3	Y	901	886 1		53
							991 9						
07		11191 X	8118	-0-	-3073	-0-	123 1	7144 3	Y	774	788 1		39
							851 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	27H	RRCID ->	267134	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8760 - 14359

02		7952 X	6440	-0-	-1512	-0-	26 1	5983 3	Y	392	393 0		28
							431 9						
03		8742 X	7600	-0-	-1142	-0-	25 1	6997 3	Y	525	532 0		21
							578 9						
04		8460 X	6971	-0-	-1489	-0-	21 1	6390 3	Y	509	501 0		29
							560 9						
05		8494 X	7285	-0-	-1209	-0-	18 1	6706 3	Y	508	501 0		36
							2 4	559 9					
06		7740 X	6978	-0-	-762	-0-	19 1	6387 3	Y	494	494 0		36
							29 4	543 9					
07		7595 X	6898	-0-	-697	-0-	19 1	6378 3	Y	453	460 0		29
							3 4	498 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618

02		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	30 1	6813 3	Y	494	494 0		35
							543 9						
03		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	26 1	7518 3	Y	702	709 0		28
							772 9						
04		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	24 1	7274 3	Y	581	576 0		33
							639 9						
05		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	21 1	7794 3	Y	570	562 0		41
							2 4	627 9					
06		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	22 1	7207 3	Y	686	677 0		50
							33 4	755 9					
*07		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	21 1	7222 3	Y	666	673 0		43
							3 4	733 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012				TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	11424 X	9838	-0-	-1586	-0-	39 1 789 9	9010 3	Y	717	715 0	51			
03	12307 X	11456	-0-	-851	-0-	36 1 1137 9	10283 3	Y	1034	1043 0	42			
04	11910 X	11323	-0-	-587	-0-	34 1 1058 9	10231 3	Y	962	949 0	55			
05	12307 X	11865	-0-	-442	-0-	29 1 3 4	10764 3	Y	972	958 0	69			
06	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	31 1 47 4	10341 3	Y	982	967 0	71	13 8		
*07	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	11133 3	Y	922	934 0	59			

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012				TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767			
02	13776 X	1837	-0-	-11939	-0-	18 1 32 9	1787 3	Y	29	25 1	1	4 8		
03	10137 X	4050	-0-	-6087	-0-	5 1 47 9	3998 3	Y	43	41 1	1	2 8		
04	9810 X	1639	-0-	-8171	-0-	4 1 19 9	1616 3	Y	17	18 1	-0-			
05	10137 X	3730	-0-	-6407	-0-	33 1 2 4	3662 3	Y	30	30 1	-0-			
06	5310 X	3274	-0-	-2036	-0-	47 1 281 9	2946 3	Y	255	249 1	6			
07	4061 X	3372	-0-	-689	-0-	6 1 3 4	3187 3	Y	160	147 1	2	17 8		

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785			
02	5768 X	3293	-0-	-2475	-0-	32 1 29 9	3232 3	Y	26	30 1	1			
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	9 1 63 9	7980 3	Y	57	57 1	1			
04	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	19 1 58 9	8451 3	Y	53	53 1	1			
05	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	88 1 5 4	9638 3	Y	256	256 1	1			
06	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	107 1 1 4	6741 3	Y	1104	1079 1	26			
07	8804 X	8039	-0-	-765	-0-	13 1 6 4	7297 3	Y	657	674 1	9			

BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888			
02	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	29 1 1432 9	8894 3	Y	1302	1316 1	11			
03	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	45 1 1463 9	11746 3	Y	1330	1330 1	11			
04	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	63 1 1518 9	12210 3	Y	1380	1379 1	12			
05	14012 X	12650	-0-	-1362	-0-	32 1 28 4	10852 3	Y	1580	1576 1	16			
06	13560 X	13499	-0-	-61	-0-	32 1 11 4	12358 3	Y	998	1001 1	13			
*07	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	57 1 113 4	19444 3	Y	1192	1189 1	16			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	267233	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8466 - 13986	
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	

02		24248 X	24104	-0-	-144	-0-	69 1	21422 3	Y	2375	2390 1		20	
							2613 9							
03		27435 X	26057	-0-	-1378	-0-	90 1	23273 3	Y	2449	2449 1		20	
							2694 9							
04		26550 X	25079	-0-	-1471	-0-	116 1	22509 3	Y	2231	2231 1		20	
							2454 9							
05		27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	76 1	25545 3	Y	2006	2005 1		21	
							65 4	2207 9						
06		26550 X	24275	-0-	-2275	-0-	57 1	22126 3	Y	1883	1879 1		25	
							21 4	2071 9						
07		26691 X	17388	-0-	-9303	-0-	46 1	15667 3	Y	1440	1446 1		19	
							91 4	1584 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8554 - 14005	

02		31500 X	21383	-0-	-10117	-0-	61 1	19014 3	Y	2098	2106 1		18	
							2308 9							
03		29295 X	23173	-0-	-6122	-0-	80 1	20667 3	Y	2205	2205 1		18	
							2426 9							
04		23280 X	21966	-0-	-1314	-0-	102 1	19832 3	Y	1847	1848 1		17	
							2032 9							
05		24056 X	22003	-0-	-2053	-0-	59 1	19928 3	Y	1786	1784 1		19	
							51 4	1965 9						
06		24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	57 1	22242 3	Y	1718	1715 1		22	
							21 4	1890 9						
*07		29103 X	29103	-0-	-0-	-0-	78 1	26819 3	Y	1864	1861 1		25	
							156 4	2050 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267264	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8388 - 14106	

02		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	76 1	13450 3	Y	1980	1906 1	35 8	69	
							2178 9							
03		17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	50 1	15641 3	Y	1820	1855 1		34	
							2002 9							
04		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	83 1	13575 3	Y	1695	1663 1	32 8	34	
							1865 9							
05		15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	440 1	13241 3	Y	1565	1504 1	37 8	58	
							1 4	1722 9						
06		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	419 1	11599 3	Y	1499	1452 1	56 8	49	
							1 4	1649 9						
07		17701 X	14310	-0-	-3391	-0-	430 1	12247 3	Y	1484	1447 1	43 8	43	
							1 4	1632 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496 - 14061	

02		17136 X	12021	-0-	-5115	-0-	61 1	10764 3	Y	1087	1048 1	21 8	38	
							1196 9							
03		18445 X	13398	-0-	-5047	-0-	38 1	12015 3	Y	1223	1238 1		23	
							1345 9							
04		18360 X	13222	-0-	-5138	-0-	72 1	11827 3	Y	1203	1173 1	29 8	24	
							1323 9							
05		18972 X	14052	-0-	-4920	-0-	411 1	12361 3	Y	1163	1143 1		44	
							1 4	1279 9						
06		18360 X	12271	-0-	-6089	-0-	389 1	10759 3	Y	1021	953 1	80 8	32	
							1123 9							
07		13671 X	12582	-0-	-1089	-0-	392 1	11148 3	Y	946	950 1		28	
							1 4	1041 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426		
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
02	25424 X	18181	-0-	-7243	-0-	91	1 16068	3 Y	1838	1798 1 9 8	65
03	26040 X	20002	-0-	-6038	-0-	2022	9 18166	3 Y	1616	1651 1	30
04	24780 X	16020	-0-	-8760	-0-	58	1 14684	3 Y	1134	1141 1	23
05	24211 X	18722	-0-	-5489	-0-	1778	9 16895	3 Y	1150	1129 1	44
06	23430 X	13102	-0-	-10328	-0-	89	1 11528	3 Y	1052	1060 1	36
07	20119 X	11166	-0-	-8953	-0-	1247	9 9727	3 Y	996	1002 1	30
						561	1 1096	9			
						1	4				
						416	1 1157	9			
						1	4				
						342	1 1096	9			
						1	4				

STANLEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763		
02	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	149	1 23422	3 Y	1632	1630 0	64
03	29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	1795	9 26880	3 Y	2142	2107 0	99
04	26670 X	4458	-0-	-22212	-0-	160	1 4057	3 Y	312	308 0	103
05	27559 X	17456	-0-	-10103	-0-	2356	9 15912	3 Y	1237	1261 0	79
06	26670 X	20150	-0-	-6520	-0-	58	1 1361	9 Y	1015	1011 0	83
*07	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-	343	9 18924	3 Y	1596	1606 0	73
						33	1 1117	9			
						150	4 29903	3 Y			
						60	1 1756	9			
						49	4				
						64	1				
						1	4				

STANLEY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965		
02	35140 X	30878	-0-	-4262	-0-	182	1 28462	3 Y	2031	2040 0	80
03	38905 X	32566	-0-	-6339	-0-	2234	9 30123	3 Y	2058	2043 0	95
04	33360 X	6595	-0-	-26765	-0-	179	1 6038	3 Y	428	382 0	141
05	34193 X	28482	-0-	-5711	-0-	2264	9 25634	3 Y	2321	2315 0	147
06	33090 X	20201	-0-	-12889	-0-	86	1 2553	9 Y	1052	1113 0	86
07	31992 X	24858	-0-	-7134	-0-	471	9 18936	3 Y	1296	1323 0	59
						52	1 1157	9			
						243	4 23381	3 Y			
						59	1 1426	9			
						49	4				
						50	1				
						1	4				

STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898		
02	37464 X	27865	-0-	-9599	-0-	164	1 25745	3 Y	1778	1784 0	70
03	41478 X	9811	-0-	-31667	-0-	1956	9 9023	3 Y	668	707 0	31
04	37230 X	1744	-0-	-35486	-0-	53	1 1621	3 Y	91	92 0	30
05	34038 X	33853	-0-	-185	-0-	735	9 30983	3 Y	2285	2170 0	145
06	29850 X	22383	-0-	-7467	-0-	23	1 2514	9 Y	1077	1134 0	88
07	29698 X	21203	-0-	-8495	-0-	100	9 1185	9 Y	1187	1221 0	54
						63	1 19853	3 Y			
						293	4 1306	9			
						66	1				
						55	4				
						43	1				
						1	4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 11H			RRCID -> 267320	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8692	PERF. 9413	- 13665			
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
02	32088 X	21120	-0-	-10968	-0-	128 1	20120 3	Y	793	794 0		31
03	35526 X	6792	-0-	-28734	-0-	872 9	6453 3	Y	274	292 0		13
04	24120 X	35	-0-	-24085	-0-	301 9	2 9	Y	2	14 0		1
05	23870 X	22861	-0-	-1009	-0-	33 3	21827 3	Y	712	668 0		45
06	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	45 1	783 9					
07	21266 X	20846	-0-	-420	-0-	206 4	23121 3	Y	607	602 0		50
						73 1	668 9					
						60 4	20043 3	Y	690	708 0		32
						43 1	759 9					
						1 4						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 14H			RRCID -> 267344	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 9028	- 11670			
02	20888 X	-0-	-0-	-20888	-0-			Y	4	4 1		30
03	21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-			Y	-0-			30
04	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	84 1	24325 3	Y	2005	1961 1		74
05	28262 X	28262	-0-	-0-	-0-	2206 9	26595 3	Y	1453	1470 1		57
06	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	68 1	1598 9					
07	27497 X	18565	-0-	-8932	-0-	1 4	19728 3	Y	1159	1157 1		59
						64 1	17338 3	Y	1058	1043 1		74
						1275 9	1164 9					
						60 1						
						3 4						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 15H			RRCID -> 267346	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 9061	- 11449			
02	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-			Y	4	2 1		17
03	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-			Y	-0-			17
04	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	61 1	17792 3	Y	1036	1015 1		38
05	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	1140 9	16661 3	Y	788	795 1		31
06	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	43 1	12171 3	Y	588	589 1		30
07	19623 X	10712	-0-	-8911	-0-	867 9	10085 3	Y	536	528 1		38
						40 1	590 9					
						647 9						
						35 1						
						2 4						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 16H			RRCID -> 267348	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8768	- 11750			
02	20972 X	-0-	-0-	-20972	-0-			Y	4	3 1		24
03	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			Y	-0-			24
04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	69 1	20091 3	Y	1305	1281 1		48
05	24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	1436 9	22836 3	Y	1080	1085 1		43
06	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	59 1	1188 9					
07	22320 X	15968	-0-	-6352	-0-	1 4	17749 3	Y	789	792 1		40
						58 1	868 9					
						1 4	15087 3	Y	751	738 1		53
						52 1	826 9					
						3 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
			INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	17 1	731 3	Y	344	342 0	2 1	8	
							378 9							
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	395	398 0		5	
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	1241	1218 0		28	
05		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	53 1	4729 3	Y	2097	2079 0		46	
							13 4	2307 9						
06		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	147 1	5636 3	Y	1784	1801 0		29	
							5 4	1962 9						
*07		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	149 1	6532 3	Y	1219	1231 0		17	
							2 4	1341 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243														
02		2436 X	2204	-0-	-232	-0-	52 1	858 3	Y	1176	1135 0		72	
							1294 9							
03		4464 X	3224	-0-	-1240	-0-	83 1	1318 3	Y	1657	1641 0	28 1	60	
							1823 9							
04		4320 X	155	-0-	-4165	-0-	7 1	65 3	Y	75	130 0		5	
							83 9							
05		3906 X	1249	-0-	-2657	-0-	19 1	203 3	Y	934	890 0		49	
							1027 9							
06		3120 X	1639	-0-	-1481	-0-	9 1	98 3	Y	1393	1406 0		36	
							1532 9							
07		2480 X	1508	-0-	-972	-0-	20 1	212 3	Y	1160	1094 0	59 1	43	
							1276 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917														
02		16744 X	-0-	-0-	-16744	-0-			Y	4	4 1		30	
03		17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			Y	-0-			30	
04		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	56 1	16208 3	Y	1533	1507 1		56	
							1686 9							
05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	50 1	19630 3	Y	1567	1561 1		62	
							1724 9							
06		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	47 1	14430 3	Y	1132	1136 1		58	
							1245 9							
07		18538 X	13775	-0-	-4763	-0-	43 1	12529 3	Y	1091	1073 1		76	
							3 4	1200 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333														
02		14784 X	13817	-0-	-967	-0-	71 1	12577 3	Y	1063	1043 1		38	
							1169 9							
03		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	50 1	15548 3	Y	1047	1066 1		19	
							1152 9							
04		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	87 1	14388 3	Y	976	975 1		20	
							1074 9							
05		15283 X	14550	-0-	-733	-0-	435 1	13087 3	Y	934	918 1		36	
							1 4	1027 9						
06		15840 X	13322	-0-	-2518	-0-	435 1	12047 3	Y	763	773 1		26	
							1 4	839 9						
07		16027 X	12780	-0-	-3247	-0-	407 1	11598 3	Y	704	709 1		21	
							1 4	774 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
LA BANDERA RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17444 X	10203	-0-	-7241	-0-	401 1	8063 3	Y	Y	1581	1617 1		149
							1739 9							
03		19313 X	10080	-0-	-9233	-0-	408 1	7893 3	Y	Y	1617	1570 1		196
							1779 9							
04		18690 X	10572	-0-	-8118	-0-	430 1	8568 3	Y	Y	1431	1390 1		237
							1574 9							
05		16399 X	9825	-0-	-6574	-0-	417 1	8020 3	Y	Y	1260	1307 1		190
							2 4							
06		13560 X	9243	-0-	-4317	-0-	472 1	7534 3	Y	Y	1123	1191 1		122
							2 4							
07		10447 X	9693	-0-	-754	-0-	517 1	6504 3	Y	Y	1314	1299 1		137
							1227 4							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391	
02		26768 X	19964	-0-	-6804	-0-	103 1	18191 3	Y	Y	1518	1491 1		54
							1670 9							
03		26164 X	20740	-0-	-5424	-0-	61 1	19027 3	Y	Y	1502	1528 1		28
							1652 9							
04		24090 X	18445	-0-	-5645	-0-	102 1	16835 3	Y	Y	1371	1371 1		28
							1508 9							
05		23405 X	18162	-0-	-5243	-0-	535 1	16111 3	Y	Y	1377	1352 1		53
							1 4							
06		22410 X	17406	-0-	-5004	-0-	563 1	15582 3	Y	Y	1145	1159 1		39
							1 4							
07		22103 X	17147	-0-	-4956	-0-	542 1	15420 3	Y	Y	1075	1082 1		32
							2 4							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471	
02		18340 X	11406	-0-	-6934	-0-	55 1	9724 3	Y	Y	1479	1454 1		53
							1627 9							
03		17050 X	11561	-0-	-5489	-0-	32 1	10191 3	Y	Y	1216	1247 1		22
							1338 9							
04		16350 X	11801	-0-	-4549	-0-	63 1	10373 3	Y	Y	1241	1237 1		26
							1365 9							
05		14973 X	13722	-0-	-1251	-0-	395 1	11887 3	Y	Y	1308	1284 1		50
							1 4							
06		13620 X	11609	-0-	-2011	-0-	361 1	9985 3	Y	Y	1148	1159 1		39
							1263 9							
07		12617 X	10378	-0-	-2239	-0-	313 1	8912 3	Y	Y	1047	1055 1		31
							1 4							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544	
02		23548 X	17329	-0-	-6219	-0-	89 1	15722 3	Y	Y	1380	1355 1		49
							1518 9							
03		23932 X	13997	-0-	-9935	-0-	40 1	12491 3	Y	Y	1333	1357 1		25
							1466 9							
04		19800 X	14758	-0-	-5042	-0-	81 1	13370 3	Y	Y	1188	1188 1		25
							1307 9							
05		20460 X	13797	-0-	-6663	-0-	404 1	12164 3	Y	Y	1116	1098 1		43
							1 4							
06		18570 X	12849	-0-	-5721	-0-	411 1	11375 3	Y	Y	966	976 1		33
							1063 9							
07		14787 X	12439	-0-	-2348	-0-	388 1	11064 3	Y	Y	896	902 1		27
							1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	26H	RRCID ->	267397	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8803 - 13494			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		22596 X	5163	-0-	-17433	-0-	12	1	4861	3	Y	264	259	0	21
							290	9							
03		15655 X	7227	-0-	-8428	-0-	15	1	7033	3	Y	163	179	0	5
							179	9							
04		19230 X	6236	-0-	-12994	-0-	11	1	6036	3	Y	172	169	0	8
							189	9							
05		19871 X	4331	-0-	-15540	-0-	8	1	4184	3	Y	126	127	0	7
							139	9							
06		19230 X	3662	-0-	-15568	-0-	14	1	3498	3	Y	136	134	0	9
							150	9							
07		7223 X	2969	-0-	-4254	-0-	9	1	2847	3	Y	103	107	0	5
							113	9							
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	267398	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7704 - 12878			
02		7280 X	3432	-0-	-3848	-0-	14	1	2241	3	Y	1070	1044	1	45
							1177	9							
03		6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	34	1	352	3	Y	1123	1134	1	34
							1235	9							
04		9150 X	1541	-0-	-7609	-0-	20	1	401	3	Y	1018	1027	1	25
							1120	9							
05		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	37	1	8843	3	Y	1352	1315	1	62
							1487	9							
06		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	197	1	9329	3	Y	1061	1070	1	53
							1167	9							
*07		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	27	1	8106	3	Y	1640	1616	1	77
							1804	9							
SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	267399	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7285 - 12414			
02		7756 X	4215	-0-	-3541	-0-	14	1	3132	3	Y	972	951	1	41
							1069	9							
03		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	1163	1169	1	35
04		8610 X	3317	-0-	-5293	-0-	24	1	1714	3	Y	1435	1435	1	35
							1579	9							
05		8897 X	7301	-0-	-1596	-0-	27	1	6347	3	Y	843	839	1	39
							927	9							
06		8610 X	7010	-0-	-1600	-0-	128	1	6090	3	Y	720	723	1	36
							792	9							
*07		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	8876	3	Y	2191	2124	1	103
							2410	9							
SOUTH SPUR STATE			WELL #:	5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7554 - 12262			
02		12040 X	5505	-0-	-6535	-0-	241	1	2341	3	Y	2657	2400	1	361
							2923	9							
03		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	394	1	2002	3	Y	3272	3516	1	117
							3599	9							
04		6690 X	6633	-0-	-57	-0-	518	1	1582	3	Y	4121	4019	1	219
							4533	9							
05		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	634	1	9625	3	Y	4100	4181	1	138
							4510	9							
06		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	489	1	10297	3	Y	4371	4169	1	340
							4808	9							
*07		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	320	1	10396	3	Y	4078	4152	1	266
							4486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8616 - 15378
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	37268 X	23905	-0-	-13363	-0-	94 1 2254 9	21557 3	Y	2049	2042 0	5 8	147	
03	39401 X	27959	-0-	-11442	-0-	87 1 3144 9	24728 3	Y	2858	2890 0		115	
04	32730 X	28625	-0-	-4105	-0-	84 1 2882 9	25659 3	Y	2620	2585 0		150	
05	33759 X	29061	-0-	-4698	-0-	71 1 8 4	26145 3	Y	2579	2545 0		184	
06	32670 X	28517	-0-	-4153	-0-	76 1 115 4	25460 3	Y	2605	2598 0		191	
07	28613 X	26032	-0-	-2581	-0-	68 1 9 4	23126 3	Y	2572	2594 0	3 8	166	

STANLEY RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9580 - 14039
02	35504 X	23359	-0-	-12145	-0-	138 1 1540 9	21681 3	Y	1400	1409 0		55	
03	39308 X	11856	-0-	-27452	-0-	67 1 542 9	11247 3	Y	493	525 0		23	
04	30510 X	1651	-0-	-28859	-0-	22 1 73 9	1556 3	Y	66	67 0		22	
05	29388 X	29200	-0-	-188	-0-	57 1 261 4	27662 3	Y	1109	1061 0		70	
06	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	83 1 69 4	26404 3	Y	2345	2223 0		192	
07	25854 X	23502	-0-	-2352	-0-	47 1 1 4	21677 3	Y	1615	1733 0		74	

STUMBERG RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8660 - 13441
02	22680 X	14792	-0-	-7888	-0-	61 1 3210 9	11521 3	Y	2918	2910 1		134	
03	22227 X	16849	-0-	-5378	-0-	293 1 3529 9	13027 3	Y	3208	3242 1		100	
04	21510 X	16454	-0-	-5056	-0-	77 1 3057 9	13320 3	Y	2779	2810 1		69	
05	20770 X	18167	-0-	-2603	-0-	63 1 8 4	14656 3	Y	3127	3084 1		112	
06	18930 X	14429	-0-	-4501	-0-	47 1 3 4	11453 3	Y	2660	2672 1		100	
07	16988 X	12230	-0-	-4758	-0-	44 1 5 4	9931 3	Y	2045	2065 1		80	

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	267556	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8578 - 15120
02	39900 X	31422	-0-	-8478	-0-	60 1 3435 9	27927 3	Y	3123	3094 0		72	
03	37262 X	33914	-0-	-3348	-0-	87 1 3746 9	30081 3	Y	3405	3431 0		46	
04	35850 X	29911	-0-	-5939	-0-	104 1 3149 9	26658 3	Y	2863	2846 0		63	
05	34782 X	29435	-0-	-5347	-0-	101 1 2 4	26627 3	Y	2459	2472 0		50	
06	33660 X	25586	-0-	-8074	-0-	82 1 1 4	22849 3	Y	2413	2406 0		57	
07	29295 X	23836	-0-	-5459	-0-	70 1 15 4	21439 3	Y	2102	2099 0		60	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012				TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165				
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			
02	20972 X	15702	-0-	-5270	-0-	66 3231	1 9	12405	3	Y	2937	2907	1	135
03	20584 X	15127	-0-	-5457	-0-	258 3356	1 9	11513	3	Y	3051	3091	1	95
04	19920 X	15926	-0-	-3994	-0-	74 3011	1 9	12841	3	Y	2737	2764	1	68
05	19003 X	15446	-0-	-3557	-0-	54 7	1 4	12411	3	Y	2704	2675	1	97
06	18000 X	15890	-0-	-2110	-0-	54 4	1 4	12973	3	Y	2599	2598	1	98
*07	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	50 5	1 4	11440	3	Y	2383	2388	1	93

STUMBERG RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059				
02	21616 X	16165	-0-	-5451	-0-	66 3738	1 9	12361	3	Y	3398	3384	1	156
03	20677 X	18640	-0-	-2037	-0-	313 4370	1 9	13957	3	Y	3973	4005	1	124
04	20160 X	17203	-0-	-2957	-0-	78 3680	1 9	13445	3	Y	3345	3386	1	83
05	20832 X	15937	-0-	-4895	-0-	52 7	1 4	12209	3	Y	3335	3298	1	120
06	20160 X	14817	-0-	-5343	-0-	48 3	1 4	11526	3	Y	2945	2954	1	111
*07	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	53 6	1 4	12075	3	Y	3049	3041	1	119

STANLEY RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893				
02	39508 X	28847	-0-	-10661	-0-	171 1815	1 9	26861	3	Y	1650	1658	0	65
03	43741 X	10397	-0-	-33344	-0-	57 660	1 9	9680	3	Y	600	637	0	28
04	40260 X	15	-0-	-40245	-0-	8 24	3 1	7	9	Y	6	32	0	2
05	36828 X	12763	-0-	-24065	-0-	111 71	4 1	932	9	Y	847	795	0	54
06	30900 X	23756	-0-	-7144	-0-	59 44	4 1	22687	3	Y	854	838	0	70
07	30163 X	21480	-0-	-8683	-0-	1 799	4 9	20636	3	Y	726	763	0	33

WORTHY RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233				
02	46508 X	29341	-0-	-17167	-0-	55 2212	1 9	27074	3	Y	2011	2034	1	44
03	45074 X	31519	-0-	-13555	-0-	158 2334	1 9	29027	3	Y	2122	2120	1	46
04	42990 X	5646	-0-	-37344	-0-	18 347	1 9	5281	3	Y	315	353	0	8
05	38905 X	34033	-0-	-4872	-0-	59 4	1 4	31869	3	Y	1910	1868	0	50
06	34890 X	21978	-0-	-12912	-0-	62 7	1 4	20284	3	Y	1477	1476	0	51
07	32488 X	26338	-0-	-6150	-0-	46 5	1 4	24466	3	Y	1655	1654	0	52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WORTHEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	39620 X	37798	-0-	-1822	-0-	73 1	35829 3	Y		1724	1746 0			37
03	40176 X	39512	-0-	-664	-0-	1896 9				1740	1740 0			37
04	42450 X	34392	-0-	-8058	-0-	204 1	37394 3	Y		1241	1248 0			30
05	43865 X	32642	-0-	-11223	-0-	1914 9				1188	1187 0			31
06	42450 X	3449	-0-	-39001	-0-	110 1	32917 3	Y		124	151 0			4
07	35526 X	16246	-0-	-19280	-0-	1365 9				561	547 0			18
						58 1	31272 3	Y						
						5 4	1307 9							
						10 1	3302 3	Y						
						1 4	136 9							
						29 1	15597 3	Y						
						3 4	617 9							
DIAMOND H RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268				
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	43 1	5264 3	Y		11	11 0			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	12 9				572	565 0			7
04	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					1422	1396 0			33
05	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	114 1	10223 3	Y		2138	2124 0			47
06	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	28 4	2352 9			1530	1552 0			25
07	5890 X	4492	-0-	-1398	-0-	203 1	7763 3	Y		1235	1233 0	10 8		17
						7 4	1683 9							
						70 1	3062 3	Y						
						1 4	1359 9							
DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123				
02	5572 X	2864	-0-	-2708	-0-	29 1	1135 3	Y		1545	1515 0	8 1		37
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-	1700 9				1536	1554 0			19
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					1620	1602 0			37
05	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	106 1	9547 3	Y		2225	2213 0			49
06	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	27 4	2448 9			2130	2145 0			34
*07	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	206 1	7882 3	Y		1871	1879 0			26
						7 4	2343 9							
						201 1	8770 3	Y						
						3 4	2058 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012				TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976				
02	1680 X	1337	-0-	-343	-0-	3 1	101 3	Y		1121	1106 0	168 1		41
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	1233 9				1	5 0	37 1		-0-
04	2370 X	366	-0-	-2004	-0-		194 3	Y		154	152 0			2
05	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	169 9				2076	2043 0			35
06	2370 X	2081	-0-	-289	-0-	14 1	507 3	Y		1566	1438 0	144 1		17
*07	3100 N	3662	-0-	562	562	1 4	2284 9							
						4 1	354 3	Y						
						1723 9								
						17 1	1309 3	Y		2121	2116 0			22
						3 4	2333 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
STUMBERG RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		9996 X	8258	-0-	-1738	-0-	33 1	6310 3	Y	1741	1744 1		80
							1915 9						
03		11067 X	9147	-0-	-1920	-0-	153 1	6814 3	Y	1982	2000 1		62
							2180 9						
04		10710 X	8836	-0-	-1874	-0-	40 1	6847 3	Y	1772	1790 1		44
							1949 9						
05		11067 X	8853	-0-	-2214	-0-	29 1	6812 3	Y	1825	1803 1		66
							4 4						
06		10710 X	8388	-0-	-2322	-0-	26 1	6250 3	Y	1918	1912 1		72
							2 4						
*07		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	28 1	6485 3	Y	1668	1675 1		65
							3 4						

STUMBERG RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
02		9380 X	9249	-0-	-131	-0-	38 1	7120 3	Y	1901	1891 1		87
							2091 9						
03		10385 X	10355	-0-	-30	-0-	172 1	7651 3	Y	2302	2317 1		72
							2532 9						
04		10050 X	9436	-0-	-614	-0-	42 1	7377 3	Y	1834	1861 1		45
							2017 9						
05		10385 X	8549	-0-	-1836	-0-	29 1	6610 3	Y	1734	1717 1		62
							3 4						
06		10050 X	8641	-0-	-1409	-0-	27 1	6619 3	Y	1812	1806 1		68
							2 4						
*07		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	29 1	6468 3	Y	1840	1836 1		72
							3 4						

STUMBERG RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277			
02		15288 X	13540	-0-	-1748	-0-	51 1	9570 3	Y	3563	3542 1		164
							3919 9						
03		16864 X	12624	-0-	-4240	-0-	204 1	9063 3	Y	3052	3121 1		95
							3357 9						
04		16320 X	12826	-0-	-3494	-0-	56 1	9656 3	Y	2831	2856 1		70
							3114 9						
05		16027 X	12223	-0-	-3804	-0-	39 1	9023 3	Y	2869	2836 1		103
							5 4						
06		15150 X	10230	-0-	-4920	-0-	31 1	7598 3	Y	2363	2377 1		89
							2 4						
*07		11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	36 1	8271 3	Y	2512	2503 1		98
							4 4						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
02		37548 X	26096	-0-	-11452	-0-	51 1	23937 3	Y	1916	1900 0		44
							2108 9						
03		35619 X	27969	-0-	-7650	-0-	75 1	26043 3	Y	1683	1704 0		23
							1851 9						
04		34440 X	26091	-0-	-8349	-0-	95 1	24019 3	Y	1797	1781 0		39
							1977 9						
05		32643 X	23695	-0-	-8948	-0-	83 1	21798 3	Y	1647	1653 0		33
							2 4						
06		29580 X	19448	-0-	-10132	-0-	63 1	17614 3	Y	1609	1604 0		38
							1 4						
07		25575 X	20260	-0-	-5315	-0-	62 1	18831 3	Y	1231	1234 0		35
							13 4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	39088 X	26842	-0-	-12246	-0-	53 1 2341 9	24448 3	Y	2128 2109 0	49
03	37293 X	28484	-0-	-8809	-0-	76 1 1968 9	26440 3	Y	1789 1814 0	24
04	33810 X	25819	-0-	-7991	-0-	93 1 1958 9	23768 3	Y	1780 1765 0	39
05	34317 X	25942	-0-	-8375	-0-	92 1 2 4	24084 3 1764 9	Y	1604 1611 0	32
06	33210 X	22456	-0-	-10754	-0-	75 1 1 4	20701 3 1679 9	Y	1526 1522 0	36
07	26133 X	23775	-0-	-2358	-0-	73 1 15 4	22229 3 1458 9	Y	1325 1323 0	38

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144		
02	24528 X	20169	-0-	-4359	-0-	40 1 1327 9	18802 3	Y	1206 1196 0	28
03	27156 X	19989	-0-	-7167	-0-	54 1 1125 9	18810 3	Y	1023 1037 0	14
04	26280 X	18535	-0-	-7745	-0-	68 1 1247 9	17220 3	Y	1134 1123 0	25
05	24707 X	16571	-0-	-8136	-0-	59 1 1 4	15381 3 1130 9	Y	1027 1031 0	21
06	21600 X	15612	-0-	-5988	-0-	52 1 1103 9	14457 3	Y	1003 1000 0	24
07	19437 X	16204	-0-	-3233	-0-	50 1 10 4	15166 3 978 9	Y	889 888 0	25

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814		
02	32340 X	25988	-0-	-6352	-0-	51 1 2373 9	23564 3	Y	2157 2140 0	50
03	34844 X	28575	-0-	-6269	-0-	74 1 2715 9	25786 3	Y	2468 2485 0	33
04	33720 X	25787	-0-	-7933	-0-	90 1 2471 9	23226 3	Y	2246 2230 0	49
05	31868 X	25241	-0-	-6627	-0-	88 1 3 4	22941 3 2209 9	Y	2008 2016 0	41
06	30180 X	22282	-0-	-7898	-0-	73 1 1 4	20228 3 1980 9	Y	1800 1798 0	43
07	27032 X	22665	-0-	-4367	-0-	66 1 14 4	20709 3 1876 9	Y	1705 1700 0	48

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450		
02	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	25 1 983 9	11723 3	Y	894 890 0	21
03	9858 X	9666	-0-	-192	-0-	27 1 534 9	9105 3	Y	485 499 0	7
04	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	45 1 796 9	11529 3	Y	724 715 0	16
05	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	13564 3 1200 9	Y	1091 1085 0	22
06	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	35 1 1157 9	9640 3	Y	1052 1049 0	25
07	14105 X	12675	-0-	-1430	-0-	38 1 8 4	11657 3 972 9	Y	884 884 0	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375	
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	

02		17080 X	15043	-0-	-2037	-0-	136 1	13071 3	Y		1669	1661 0		48
							1836 9							
03		18910 X	14208	-0-	-4702	-0-	175 1	12240 3	Y		1630	1622 0		56
							1793 9							
04		18300 X	15281	-0-	-3019	-0-	217 1	13359 3	Y		1550	1563 0		43
							1705 9							
05		18910 X	14318	-0-	-4592	-0-	101 1	12480 3	Y		1573	1569 0		47
							7 4	1730 9						
06		18300 X	12668	-0-	-5632	-0-	61 1	11064 3	Y		1401	1400 0		48
							2 4	1541 9						
07		14570 X	12542	-0-	-2028	-0-	66 1	10974 3	Y		1360	1367 0		41
							6 4	1496 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	267958	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7622 - 11683	
02		6720 X	3048	-0-	-3672	-0-	393 1	1386 3	Y		1154	1143 0		115
							1269 9							
03		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y		1127	1167 0		75
04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y		980	1001 0		54
05		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	505 1	4219 3	Y		1290	1259 0		85
							1419 9							
06		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	210 1	3059 3	Y		1250	1246 0		89
							3 4	1375 9						
*07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	13 1	2067 3	Y		1249	1239 0		99
							2 4	1374 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	267967	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7720 - 11963	
02		5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	261 1	2447 3	Y		1645	1525 0		164
							1810 9							
03		6355 X	5059	-0-	-1296	-0-	313 1	2950 3	Y		1633	1688 0		109
							1796 9							
04		5400 X	4608	-0-	-792	-0-	291 1	2727 3	Y		1445	1474 0		80
							1590 9							
05		4991 X	3516	-0-	-1475	-0-	273 1	2221 3	Y		929	948 0		61
							1022 9							
06		4890 X	3666	-0-	-1224	-0-	161 1	2245 3	Y		1144	1123 0		82
							2 4	1258 9						
07		4991 X	3765	-0-	-1226	-0-	49 1	2707 3	Y		915	925 0		72
							2 4	1007 9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767 - 11858	
02		5012 X	4238	-0-	-774	-0-	476 1	2451 3	Y		1192	1182 0		119
							1311 9							
03		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y		1187	1227 0		79
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y		1174	1188 0		65
05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	677 1	5657 3	Y		1085	1078 0		72
							1194 9							
06		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	366 1	5335 3	Y		1061	1057 0		76
							4 4	1167 9						
*07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	35 1	5451 3	Y		1101	1090 0		87
							4 4	1211 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 8695 - 13948	
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	AMT	BALANCE
02	15456 X	14263	-0-	-1193	-0-	129	1	Y	1516	1500	0		43
						1668	9						
03	17112 X	14211	-0-	-2901	-0-	178	1	Y	1440	1433	0		50
						1584	9						
04	16560 X	14254	-0-	-2306	-0-	204	1	Y	1348	1361	0		37
						1483	9						
05	17112 X	14373	-0-	-2739	-0-	103	1	Y	1421	1416	0		42
						8	4						
06	15270 X	13929	-0-	-1341	-0-	69	1	Y	1282	1280	0		44
						2	4						
07	13919 X	13899	-0-	-20	-0-	75	1	Y	1243	1249	0		38
						6	4						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8579 - 13823	
02	17892 X	13938	-0-	-3954	-0-	123	1	Y	1799	1785	0		51
						1979	9						
03	15965 X	13110	-0-	-2855	-0-	158	1	Y	1775	1765	0		61
						1953	9						
04	15990 X	11520	-0-	-4470	-0-	157	1	Y	1580	1597	0		44
						1738	9						
05	16523 X	13803	-0-	-2720	-0-	97	1	Y	1676	1670	0		50
						7	4						
06	15990 X	11223	-0-	-4767	-0-	54	1	Y	1493	1492	0		51
						1	4						
07	12741 X	11937	-0-	-804	-0-	61	1	Y	1473	1479	0		45
						5	4						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8556 - 13827	
02	17976 X	12538	-0-	-5438	-0-	113	1	Y	1397	1388	0		40
						1537	9						
03	19902 X	11480	-0-	-8422	-0-	142	1	Y	1278	1274	0		44
						1406	9						
04	17160 X	12608	-0-	-4552	-0-	179	1	Y	1273	1282	0		35
						1400	9						
05	17143 X	13117	-0-	-4026	-0-	93	1	Y	1368	1362	0		41
						7	4						
06	15150 X	12766	-0-	-2384	-0-	63	1	Y	1249	1247	0		43
						2	4						
*07	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	1250	1255	0		38
						6	4						

WORTHNEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 9222 - 13963	
02	37632 X	31323	-0-	-6309	-0-	59	1	Y	2152	2178	0		47
						2367	9						
03	37231 X	33668	-0-	-3563	-0-	169	1	Y	2203	2203	0		47
						2423	9						
04	38070 X	27357	-0-	-10713	-0-	85	1	Y	1623	1630	0		40
						1785	9						
05	39339 X	26889	-0-	-12450	-0-	47	1	Y	1383	1387	0		36
						4	4						
06	38070 X	29704	-0-	-8366	-0-	86	1	Y	1298	1289	0		45
						9	4						
07	33635 X	7499	-0-	-26136	-0-	12	1	Y	892	909	0		28
						1	4						

		BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	16H	RRCID -> 268072		COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	19600 X	12737	-0-	-6863	-0-		116	1	11217	3	Y	1276	1267	0		36	
							1404	9									
03	19313 X	11601	-0-	-7712	-0-		145	1	10180	3	Y	1160	1156	0		40	
							1276	9									
04	15780 X	10012	-0-	-5768	-0-		144	1	8878	3	Y	900	915	0		25	
							990	9									
05	16306 X	9529	-0-	-6777	-0-		68	1	8500	3	Y	869	868	0		26	
							5	4	956	9							
06	15150 X	8313	-0-	-6837	-0-		42	1	7472	3	Y	725	726	0		25	
							1	4	798	9							
07	11563 X	8191	-0-	-3372	-0-		42	1	7112	3	Y	939	935	0		29	
							4	4	1033	9							
		BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	17H	RRCID -> 268073		COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8738 - 14212			
02	17331 X	17331	-0-	-0-	-0-		153	1	14756	3	Y	2202	2186	0		63	
							2422	9									
03	18414 X	17246	-0-	-1168	-0-		209	1	14541	3	Y	2269	2254	0		78	
							2496	9									
04	17820 X	17019	-0-	-801	-0-		236	1	14469	3	Y	2104	2124	0		58	
							2314	9									
05	18414 X	17865	-0-	-549	-0-		126	1	15500	3	Y	2027	2024	0		61	
							9	4	2230	9							
06	17820 X	15836	-0-	-1984	-0-		76	1	13721	3	Y	1852	1850	0		63	
							2	4	2037	9							
07	15903 X	14900	-0-	-1003	-0-		76	1	12821	3	Y	1815	1823	0		55	
							6	4	1997	9							
		WORTHEY RANCH			WELL #:	13H	RRCID -> 268087		COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9275 - 14116			
02	35700 X	26645	-0-	-9055	-0-		50	1	24392	3	Y	2003	2028	0		43	
							2203	9									
03	39525 X	29455	-0-	-10070	-0-		148	1	27061	3	Y	2042	2041	0		44	
							2246	9									
04	36420 X	24944	-0-	-11476	-0-		78	1	23139	3	Y	1570	1576	0		38	
							1727	9									
05	29512 X	21429	-0-	-8083	-0-		37	1	19946	3	Y	1312	1316	0		34	
							3	4	1443	9							
06	28560 X	21295	-0-	-7265	-0-		61	1	19899	3	Y	1208	1200	0		42	
							6	4	1329	9							
07	28520 X	14369	-0-	-14151	-0-		25	1	13265	3	Y	978	989	0		31	
							3	4	1076	9							
		BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	10H	RRCID -> 268186		COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8040 - 13756			
02	25116 X	2515	-0-	-22601	-0-		28	1	2182	3	Y	277	26	1	208	8	43
							305	9									
03	27807 X	2045	-0-	-25762	-0-		119	1	165	3	Y	1601	725	1	905	8	14
							1761	9									
04	26910 X	1520	-0-	-25390	-0-		137	1	108	3	Y	1159	1156	1			17
							1275	9									
05	12369 X	10514	-0-	-1855	-0-		204	1	9501	3	Y	735	322	1	425	8	5
							809	9									
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-		162	1	7591	3	Y	469	294	1	172	8	8
							516	9									
*07	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		319	1	6364	3	Y	403	346	1	60	8	5
							1	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350		
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	13244 X	965	-0-	-12279	-0-	11 1 95 9	859 3	Y	86	67 1		54	
03	14663 X	1710	-0-	-12953	-0-	88 1 449 9	1173 3	Y	408	431 1	23 8	8	
04	14190 X	4652	-0-	-9538	-0-	150 1 397 9	4105 3	Y	361	364 1		5	
05	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	291 1 771 9	13559 3	Y	701	695 1		11	
06	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	256 1 1 4	11951 3 756 9	Y	687	680 1		18	
*07	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	663 1 3 4	13200 3 1181 9	Y	1074	1072 1	3 8	17	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216		
02	18564 X	1729	-0-	-16835	-0-	21 1 111 9	1597 3	Y	101	67 1		63	
03	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			Y	415	470 1		8	
04	15780 X	2193	-0-	-13587	-0-	145 1 14 9	2034 3	Y	13	21 1		-0-	
05	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	263 1 618 9	12284 3	Y	562	553 1		9	
06	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	235 1 1 4	11015 3 637 9	Y	579	573 1		15	
*07	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	569 1 2 4	11338 3 724 9	Y	658	663 1		10	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H		RRCID -> 268289		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017		
02	18116 X	1195	-0-	-16921	-0-	14 1 116 9	1065 3	Y	105	64 1		66	
03	20057 X	3079	-0-	-16978	-0-	195 1 961 9	1923 3	Y	874	923 1		17	
04	19410 X	7334	-0-	-12076	-0-	211 1 1153 9	5970 3	Y	1048	1050 1		15	
05	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	377 1 1185 9	17583 3	Y	1077	1075 1		17	
06	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	359 1 1 4	16839 3 1135 9	Y	1032	1022 1		27	
*07	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	872 1 4 4	17376 3 1333 9	Y	1212	1220 1		19	
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		14H		RRCID -> 268291		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068		
02	22120 X	2216	-0-	-19904	-0-	23 1 384 9	1809 3	Y	349	208 1		218	
03	24490 X	2122	-0-	-22368	-0-	174 1 1041 9	907 3	Y	946	1145 1		19	
04	23700 X	3874	-0-	-19826	-0-	162 1 703 9	3009 3	Y	639	649 1		9	
05	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	272 1 651 9	12698 3	Y	592	592 1		9	
06	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	310 1 1 4	14531 3 602 9	Y	547	542 1		14	
*07	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	757 1 3 4	15061 3 851 9	Y	774	776 1		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

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
02	16912 X	5232	-0-	-11680	-0-	Y	571	707 1	357
					59 1				
					628 9				
03	18724 X	14739	-0-	-3985	-0-	Y	4115	4226 1 168 8	78
					214 1				
					4527 9				
04	18990 X	18849	-0-	-141	-0-	Y	2437	2479 1	36
					261 1				
					2681 9				
05	19623 X	18508	-0-	-1115	-0-	Y	2267	2268 1	35
					336 1				
					2494 9				
06	18990 X	15005	-0-	-3985	-0-	Y	2367	2340 1	62
					259 1				
					1 4				
*07	20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	Y	2737	2756 1	43
					814 1				
					4 4				
					3011 9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24192 X	20862	-0-	-3330	-0-	89	1 18595 3	Y	1980	1833 0	148
						2178	9				
03	24986 X	21015	-0-	-3971	-0-	85	1 18597 3	Y	2121	2146 0	123
						2333	9				
04	22200 X	16203	-0-	-5997	-0-	205	1 13387 3	Y	2374	2371 0	126
						2611	9				
05	23095 X	13944	-0-	-9151	-0-	187	1 11436 3	Y	2095	2099 0	122
						16	4 2305 9				
06	22350 X	15221	-0-	-7129	-0-	199	1 11972 3	Y	2771	2180 0	48
						2	4 3048 9			665 1	
07	21607 X	12196	-0-	-9411	-0-	192	1 9335 3	Y	2426	2421 0	53
						2669	9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

02	19684 X	18075	-0-	-1609	-0-	73	1 15163 3	Y	2581	2389 0	193
						2839	9				
03	21793 X	10314	-0-	-11479	-0-	39	1 8523 3	Y	1593	1694 0	92
						1752	9				
04	21060 X	7115	-0-	-13945	-0-	199	1 5238 3	Y	1525	1536 0	81
						1678	9				
05	21762 X	17268	-0-	-4494	-0-	254	1 15565 3	Y	1298	1304 0	75
						21	4 1428 9				
06	19380 X	16803	-0-	-2577	-0-	227	1 13631 3	Y	2675	2103 0	47
						2	4 2943 9			600 1	
07	19344 X	13664	-0-	-5680	-0-	233	1 11299 3	Y	1937	1941 0	43
						1	4 2131 9				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

02	16128 X	9007	-0-	-7121	-0-	38	1 7800 3	Y	1063	984 0	80
						1169	9				
03	16864 X	4673	-0-	-12191	-0-	20	1 4297 3	Y	324	385 0	19
						356	9				
04	14250 X	3468	-0-	-10782	-0-	214	1 1891 3	Y	1239	1192 0	66
						1363	9				
05	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	253	1 15561 3	Y	1310	1300 0	76
						21	4 1441 9				
06	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	236	1 14183 3	Y	2074	1631 0	36
						3	4 2281 9			483 1	
*07	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	307	1 14874 3	Y	1689	1688 0	37
						1	4 1858 9				

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

02	16464 X	8910	-0-	-7554	-0-	8618	3 292 9	N	265	189 1	465
03	16833 X	13069	-0-	-3764	-0-	12475	3 594 9	N	540	352 1	653
04	14190 X	13227	-0-	-963	-0-	13061	3 166 9	N	151		804
05	14663 X	13293	-0-	-1370	-0-	12978	3 315 9	N	286	711 1	379
06	13950 X	9991	-0-	-3959	-0-	9757	3 234 9	N	213	340 1	252
07	13671 X	6004	-0-	-7667	-0-	5857	3 147 9	N	134	128 1	258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//			020528								
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #:			1H	RRCID -> 268307	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 5679	PERF. 6394	- 10652			
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	
02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	96 1	24105 3	Y	632	276 1		499	
03	63460 X	63460	-0-	-0-	-0-	695 9	62472 3	Y	743	435 1		807	
04	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	171 1	12882 3	Y	812	1009 1		610	
05	18786 X	5741	-0-	-13045	-0-	817 9	2463 3	Y	773	1055 1		328	
06	18180 X	13352	-0-	-4828	-0-	109 1	850 9	Y	620	779 1		169	
*07	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	893 9	682 9	Y	621	621 1		169	
						1548 1	683 9						
						880 4							
						1200 1							
						264 4							
						1667 1							
						1040 4							
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #:			1H	RRCID -> 268308	COMPL. DATE 09/04/2012	TOTAL DEPTH 4907	PERF. 5314	- 9568			
02	18984 X	16880	-0-	-2104	-0-	15331 3	1549 9	N	1408	1091 1		660	
03	20894 X	16913	-0-	-3981	-0-	15865 3	1048 9	N	953	844 1	1 8	768	
04	18000 X	15839	-0-	-2161	-0-	14422 3	1417 9	N	1288	1219 1		837	
05	18693 X	16015	-0-	-2678	-0-	15005 3	1010 9	N	918	1406 1		349	
06	18090 X	14819	-0-	-3271	-0-	13548 3	1271 9	N	1155	1202 1		302	
07	16027 X	13942	-0-	-2085	-0-	13089 3	853 9	N	775	838 1		239	
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:			4H	RRCID -> 268309	COMPL. DATE 03/26/2012	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 7226	- 11735			
02	8008 X	5201	-0-	-2807	-0-	412 1	3648 3	Y	1037	1027 1		67	
03	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	1141 9	5102 3	Y	1205	1199 1		73	
04	8580 X	5615	-0-	-2965	-0-	461 1	3697 3	Y	1441	1347 1		167	
05	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	1326 9	8187 3	Y	1228	1310 1		85	
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	333 1	1351 9	Y	1003	1031 1		57	
*07	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	1585 9	7001 3	Y	889	868 1		78	
						387 1							
						37 4							
						213 1							
						1103 9							
						183 1							
						978 9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:			40H	RRCID -> 268318	COMPL. DATE 08/31/2012	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8717	- 15347			
02	40740 X	29162	-0-	-11578	-0-	73 1	25457 3	Y	3302	2767 0	236 1	542	
03	45105 X	32791	-0-	-12314	-0-	3632 9	28515 3	Y	3843	4132 0	163 1	90	
04	37110 X	32635	-0-	-4475	-0-	49 1	29232 3	Y	3043	3083 0		50	
05	36456 X	31310	-0-	-5146	-0-	4227 9	27801 3	Y	3144	3145 0		49	
06	34050 X	20311	-0-	-13739	-0-	56 1	17260 3	Y	2736	2728 0		57	
07	31713 X	16989	-0-	-14724	-0-	3347 9	14194 3	Y	2485	2476 0		66	
						51 1							
						3458 9							
						41 1							
						3010 9							
						61 1							
						2734 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434	- 14800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* C	COND M	* * PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

02	38864 X	11313	-0-	-27551	-0-	28 1375	1 9	9910	3	Y	1250	1040	0	89 1 205		
03	42594 X	17702	-0-	-24892	-0-	27 1867	1 9	15808	3	Y	1697	1790	0	72 1 40		
04	38580 X	20085	-0-	-18495	-0-	35 1995	1 9	18055	3	Y	1814	1824	0	30		
05	38006 X	22381	-0-	-15625	-0-	37 1900	1 9	20444	3	Y	1727	1730	0	27		
06	23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	50 2132	1 9	21336	3	Y	1938	1925	0	40		
*07	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	97 2499	1 9	22517	3	Y	2272	2252	0	60		

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352	- 12364			

02	13692 X	2165	-0-	-11527	-0-	40 274	1 9	1851	3	Y	249	239	1	11		
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	913	896	1	28		
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	35 1181	1 9	2250	3	Y	1074	1076	1	26		
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	30 980	1 9	7032	3	Y	891	876	1	41		
06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	136 887	1 9	6472	3	Y	806	807	1	40		
*07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	23 1670	1 9	6789	3	Y	1518	1487	1	71		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749	- 15047			

02	40320 X	211	-0-	-40109	-0-	1 155	1 9	55	3	Y	141	126	0	10 1 23		
03	42377 X	5386	-0-	-36991	-0-	17 1096	1 9	4273	3	Y	996	954	0	42 1 23		
04	32010 X	8926	-0-	-23084	-0-	23 1080	1 9	7823	3	Y	982	989	0	16		
05	19096 X	12998	-0-	-6098	-0-	22 949	1 9	12027	3	Y	863	866	0	13		
06	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	27 660	1 9	11449	3	Y	600	601	0	12		
*07	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	61 589	1 9	14177	3	Y	535	533	0	14		

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122	- 11740			

02	4844 X	3299	-0-	-1545	-0-	164 677	1 9	2458	3	Y	615	584	1	40		
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	671	670	1	41		
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	532	511	1	62		
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	248 23	1 4	5239	3	Y	585	607	1	40		
06	3540 X	3161	-0-	-379	-0-	58 725	1 9	2378	3	Y	659	662	1	37		
*07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	101 711	1 9	3837	3	Y	646	626	1	57		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422														
M O	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
02	8848 X	4748	-0-	-4100	-0-	18	1	4391	3	Y	308	298	1	13
						339	9							
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	545	541	1	17
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	546	550	1	13
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	28	1	6658	3	Y	436	429	1	20
						480	9							
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	126	1	5973	3	Y	355	357	1	18
						391	9							
*07	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	25	1	7556	3	Y	491	486	1	23
						540	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190														
02	10780 X	8078	-0-	-2702	-0-	3	1	7864	3	Y	192	187	1	8
						211	9							
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	482	475	1	15
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	493	496	1	12
05	8959 X	5684	-0-	-3275	-0-	22	1	5084	3	Y	525	513	1	24
						578	9							
06	8670 X	5429	-0-	-3241	-0-	102	1	4857	3	Y	427	430	1	21
						470	9							
*07	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	26	1	7586	3	Y	412	414	1	19
						453	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														
02	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	160	1	17948	3	Y	830	883	1	96
						913	9							
03	12524 X	10481	-0-	-2043	-0-	225	1	10231	3	Y	23	116	1	3
						25	9							
04	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-					Y	12	13	1	2
05	21049 X	16877	-0-	-4172	-0-	467	1	15590	3	Y	745	641	1	106
						820	9							
06	20370 X	15041	-0-	-5329	-0-	305	1	14068	3	Y	607	651	1	62
						668	9							
07	16275 X	12413	-0-	-3862	-0-	281	1	10795	3	Y	1215	1069	1	208
						1337	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
02	31024 X	18082	-0-	-12942	-0-	76	1	15637	3	Y	2154	1995	0	172 1 161
						2369	9							
03	34348 X	17726	-0-	-16622	-0-	69	1	15029	3	Y	2389	2411	0	139
						2628	9							
04	33240 X	14968	-0-	-18272	-0-	189	1	12379	3	Y	2182	2205	0	116
						2400	9							
05	22692 X	13435	-0-	-9257	-0-	174	1	10654	3	Y	2357	2336	0	137
						14	4	2593	9					
06	21960 X	17043	-0-	-4917	-0-	217	1	13063	3	Y	3419	2689	0	807 1 60
						2	4	3761	9					
07	16523 X	15274	-0-	-1249	-0-	236	1	11418	3	Y	3290	3278	0	72
						1	4	3619	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		20720 X	12567	-0-	-8153	-0-	102 1	11523 3	Y	856	888 1		99
							942 9						
03		22940 X	15582	-0-	-7358	-0-	308 1	13990 3	Y	1167	1120 1		146
							1284 9						
04		22200 X	13086	-0-	-9114	-0-	528 1	11855 3	Y	639	665 1		120
							703 9						
05		19034 X	11370	-0-	-7664	-0-	311 1	10417 3	Y	584	621 1		83
							642 9						
06		18420 X	10433	-0-	-7987	-0-	210 1	9658 3	Y	514	544 1		53
							565 9						
07		15593 X	10573	-0-	-5020	-0-	248 1	9514 3	Y	737	664 1		126
							811 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
02		16072 X	13249	-0-	-2823	-0-	28 1	11309 3	Y	1738	1731 1		53
							1912 9						
03		15500 X	13585	-0-	-1915	-0-	27 1	11643 3	Y	1741	1764 1		30
							1915 9						
04		15000 X	12531	-0-	-2469	-0-	30 1	10679 3	Y	1656	1637 1		49
							1822 9						
05		15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-			Y	-0-	49 1		-0-
06		14190 X	8528	-0-	-5662	-0-	87 1	6975 3	Y	1333	1254 1		79
							1466 9						
07		12214 X	10451	-0-	-1763	-0-	146 1	8527 3	Y	1615	1612 1		82
							1 4	1777 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
02		11256 X	6180	-0-	-5076	-0-	36 1	5249 3	Y	814	818 1		25
							895 9						
03		12431 X	6846	-0-	-5585	-0-	33 1	5731 3	Y	984	992 1		17
							1082 9						
04		12030 X	7612	-0-	-4418	-0-	33 1	6564 3	Y	923	913 1		27
							1015 9						
05		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
06		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	129 1	10456 3	Y	672	632 1		40
							1 4	739 9					
07		7874 X	7819	-0-	-55	-0-	118 1	6901 3	Y	727	730 1		37
							800 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
02		14224 X	11212	-0-	-3012	-0-	42 1	9833 3	Y	1215	1211 1		37
							1337 9						
03		15748 X	8817	-0-	-6931	-0-	38 1	7547 3	Y	1120	1138 1		19
							1232 9						
04		15240 X	7757	-0-	-7483	-0-	42 1	6587 3	Y	1025	1014 1		30
							1128 9						
05		12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-			Y	-0-	30 1		-0-
06		12000 X	6528	-0-	-5472	-0-	74 1	6008 3	Y	405	381 1		24
							446 9						
*07		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	226 1	13201 3	Y	1034	1005 1		53
							1 4	1137 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	32 1	6401 3	Y	2342	2276 1	71
						2576 9					
03	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	34 1	4707 3	Y	2255	2287 1	39
						2481 9					
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	34 1	3456 3	Y	711	729 1	21
						782 9					
05	8835 X	4349	-0-	-4486	-0-	52 1	4093 3	Y	185	198 1	8
						204 9					
06	8550 X	1166	-0-	-7384	-0-	13 1	1011 3	Y	129	129 1	8
						142 9					
07	9982 X	4493	-0-	-5489	-0-	70 1	4120 3	Y	275	269 1	14
						303 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373		
02	12068 X	11032	-0-	-1036	-0-	26 1	10340 3	Y	605	605 1	18
						666 9					
03	13361 X	6931	-0-	-6430	-0-	26 1	6320 3	Y	532	541 1	9
						585 9					
04	10380 X	10350	-0-	-30	-0-	27 1	9672 3	Y	592	584 1	17
						651 9					
05	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	162 1	12664 3	Y	605	597 1	25
						666 9					
06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	168 1	13561 3	Y	612	601 1	36
						1 4	673 9				
07	12214 X	9352	-0-	-2862	-0-	146 1	8522 3	Y	621	625 1	32
						1 4	683 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393		
02	10948 X	7221	-0-	-3727	-0-	17 1	6598 3	Y	551	544 1	17
						606 9					
03	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	20 1	8734 3	Y	622	628 1	11
						684 9					
04	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	31 1	10743 3	Y	680	671 1	20
						748 9					
05	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	140 1	10940 3	Y	747	736 1	31
						822 9					
06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	108 1	8777 3	Y	693	683 1	41
						762 9					
07	11904 X	9855	-0-	-2049	-0-	153 1	8947 3	Y	685	691 1	35
						1 4	754 9				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096		
02	24752 X	15058	-0-	-9694	-0-	123 1	13777 3	Y	1053	1110 1	122
						1158 9					
03	25947 X	16960	-0-	-8987	-0-	335 1	15241 3	Y	1258	1223 1	157
						1384 9					
04	25110 X	14229	-0-	-10881	-0-	570 1	12791 3	Y	789	798 1	148
						868 9					
05	22010 X	13866	-0-	-8144	-0-	378 1	12646 3	Y	765	804 1	109
						842 9					
06	21300 X	12619	-0-	-8681	-0-	252 1	11629 3	Y	671	710 1	69
						738 9			1 8		
07	16957 X	13355	-0-	-3602	-0-	311 1	11910 3	Y	1031	922 1	176
						1134 9			2 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081 - 13838
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13944 X	338	-0-	-13606	-0-	3 1	334 3	Y	1	1 1		-0-
03	15438 X	310	-0-	-15128	-0-	1 9 7 1 2 9	301 3	Y	2	2 1		-0-
04	14940 X	-0-	-0-	-14940	-0-			Y	-0-			-0-
05	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756 - 13406
02	21952 X	16568	-0-	-5384	-0-	47 1 1994 9	14527 3	Y	1813	1822 1		15
03	24056 X	18135	-0-	-5921	-0-	62 1 2087 9	15986 3	Y	1897	1896 1		16
04	19230 X	17030	-0-	-2200	-0-	78 1 1848 9	15104 3	Y	1680	1681 1		15
05	19871 X	16414	-0-	-3457	-0-	44 1 37 4	14708 3	Y	1477	1477 1		15
06	18720 X	15213	-0-	-3507	-0-	35 1 13 4	13619 3	Y	1405	1402 1		18
07	16709 X	10893	-0-	-5816	-0-	28 1 57 4	9746 3	Y	965	970 1		13

BEINHORN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402
02	24556 X	18988	-0-	-5568	-0-	49 1 3535 9	15404 3	Y	3214	3226 1		27
03	24087 X	20624	-0-	-3463	-0-	68 1 2864 9	17692 3	Y	2604	2609 1		22
04	22680 X	19714	-0-	-2966	-0-	88 1 2620 9	17006 3	Y	2382	2382 1		22
05	23436 X	19678	-0-	-3758	-0-	51 1 44 4	17129 3	Y	2231	2230 1		23
06	22680 X	19095	-0-	-3585	-0-	43 1 15 4	16663 3	Y	2158	2153 1		28
07	20119 X	13500	-0-	-6619	-0-	34 1 69 4	11769 3	Y	1480	1488 1		20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	268679	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9230 - 13651
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	157 1 704 9	3873 3	Y	640	577 1	89 8	79
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	234 1 680 9	4211 3	Y	618	594 1		103
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	243 1 642 9	1712 3	Y	584	599 1		88
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	272 1 674 9	8963 3	Y	613	642 1		59
06	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	316 1 593 9	9136 3	Y	539	512 1		86
*07	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	198 1 1522 9	5119 3	Y	1384	1134 1		336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259	-	13900
M O	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
02	18200 X	1876	-0-	-16324	-0-	82 405	1 9	1389	3	Y	368	376	1	8 3 52
03	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	216	232	1	36
04	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	57	84	1	9
05	6665 X	375	-0-	-6290	-0-	4 251	1 9	120	3	Y	228	215	1	22
06	6450 X	82	-0-	-6368	-0-	3 1	1 9	78	3	Y	1	23	1	-0-
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262	-	14219
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	103 730	1 9	4171	3	Y	664	749	1	14 3 93
03	8246 X	2940	-0-	-5306	-0-	93 798	1 9	2049	3	Y	725	697	1	121
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	732	742	1	111
05	9083 X	4384	-0-	-4699	-0-	108 690	1 9	3586	3	Y	627	677	1	61
06	8790 X	3289	-0-	-5501	-0-	88 653	1 9	2548	3	Y	594	560	1	95
07	5549 X	4444	-0-	-1105	-0-	138 725	1 9	3581	3	Y	659	594	1	160
DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276	-	13622
02	4816 X	3326	-0-	-1490	-0-	49 1608	1 9	1669	3	Y	1462	1480	1	50
03	6665 X	4243	-0-	-2422	-0-	52 2850	1 9	1341	3	Y	2591	2565	1	76
04	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	89 3760	1 9	2781	3	Y	3418	3426	1	68
05	6665 X	6183	-0-	-482	-0-	67 2009	1 9	4107	3	Y	1826	1864	1	30
06	5040 X	4075	-0-	-965	-0-	35 2258	1 9	1782	3	Y	2053	1993	1	90
07	6851 X	2091	-0-	-4760	-0-	17 2	1 4	987	3	Y	986	1045	1	31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9468	-	13540
02	12404 X	3066	-0-	-9338	-0-	139 377	1 9	2550	3	Y	343	391	1	7 3 48
03	12555 X	1333	-0-	-11222	-0-	164 488	1 9	681	3	Y	444	418	1	74
04	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	408	420	1	62
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	171 512	1 9	5643	3	Y	465	482	1	45
06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	215 386	1 9	6212	3	Y	351	340	1	56
*07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	186 250	1 9	4811	3	Y	227	227	1	1 8 55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	268735	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8930 - 13904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19850	X	19850	-0-	-0-	175 1	16894 3	Y	2528	2510	0	72	
						2781 9							
03	19592	X	18915	-0-	-677	-0-	234 1	16342 3	Y	2126	2125	0	73
						2339 9							
04	21900	X	19072	-0-	-2828	-0-	265 1	16345 3	Y	2238	2249	0	62
						2462 9							
05	22630	X	18050	-0-	-4580	-0-	127 1	15647 3	Y	2061	2061	0	62
						9 4	2267 9						
06	21900	X	15143	-0-	-6757	-0-	74 1	13215 3	Y	1684	1688	0	58
						2 4	1852 9						
07	18352	X	17047	-0-	-1305	-0-	89 1	14954 3	Y	1815	1818	0	55
						7 4	1997 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	268736	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8523 - 13594	
02	21084	X	8425	-0-	-12659	-0-	74 1	7193 3	Y	1053	1051	0	30
						1158 9							
03	20274	X	7165	-0-	-13109	-0-	85 1	5897 3	Y	1075	1068	0	37
						1183 9							
04	15240	X	6288	-0-	-8952	-0-	85 1	5187 3	Y	924	935	0	26
						1016 9							
05	15748	X	10319	-0-	-5429	-0-	73 1	8922 3	Y	1199	1189	0	36
						5 4	1319 9						
06	11460	X	10861	-0-	-599	-0-	50 1	9008 3	Y	1638	1618	0	56
						1 4	1802 9						
*07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	68 1	11535 3	Y	1782	1784	0	54
						6 4	1960 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8434 - 13544	
02	15960	X	15871	-0-	-89	-0-	138 1	13325 3	Y	2189	2182	0	62
						2408 9							
03	17670	X	15610	-0-	-2060	-0-	187 1	13073 3	Y	2136	2124	0	74
						2350 9							
04	17100	X	15048	-0-	-2052	-0-	208 1	12791 3	Y	1863	1885	0	52
						2049 9							
05	17670	X	15839	-0-	-1831	-0-	111 1	13716 3	Y	1822	1820	0	54
						8 4	2004 9						
06	17100	X	13882	-0-	-3218	-0-	67 1	12057 3	Y	1596	1595	0	55
						2 4	1756 9						
*07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	86 1	14404 3	Y	1865	1863	0	57
						7 4	2052 9						
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8469 - 13468	
02	23408	X	17099	-0-	-6309	-0-	154 1	14907 3	Y	1853	1843	0	53
						2038 9							
03	21514	X	14951	-0-	-6563	-0-	182 1	12699 3	Y	1882	1870	0	65
						2070 9							
04	20820	X	14628	-0-	-6192	-0-	205 1	12613 3	Y	1645	1664	0	46
						1810 9							
05	21514	X	14735	-0-	-6779	-0-	105 1	12926 3	Y	1542	1542	0	46
						8 4	1696 9						
06	18330	X	13451	-0-	-4879	-0-	67 1	11888 3	Y	1358	1358	0	46
						2 4	1494 9						
*07	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	82 1	13687 3	Y	1524	1524	0	46
						7 4	1676 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 268742		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689		
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
02	19432 X	16359	-0-	-3073	-0-	143 1 2369 9	13847 3	Y	2154 2156 0	61
03	21514 X	19390	-0-	-2124	-0-	235 1 2740 9	16415 3	Y	2491 2466 0	86
04	20820 X	20313	-0-	-507	-0-	283 1 2597 9	17433 3	Y	2361 2382 0	65
05	21514 X	21211	-0-	-303	-0-	150 1 11 4	18415 3 2635 9	Y	2395 2388 0	72
06	20820 X	18400	-0-	-2420	-0-	90 1 2 4	16084 3 2224 9	Y	2022 2025 0	69
07	19375 X	15304	-0-	-4071	-0-	79 1 7 4	13268 3 1950 9	Y	1773 1788 0	54

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268745		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076		
02	15736 X	12128	-0-	-3608	-0-	103 1 2088 9	9937 3	Y	1898 1900 0	54
03	17422 X	13375	-0-	-4047	-0-	154 1 2474 9	10747 3	Y	2249 2226 0	77
04	16860 X	12445	-0-	-4415	-0-	165 1 2098 9	10182 3	Y	1907 1931 0	53
05	17422 X	13802	-0-	-3620	-0-	94 1 7 4	11514 3 2187 9	Y	1988 1982 0	59
06	16860 X	13263	-0-	-3597	-0-	62 1 2 4	11108 3 2091 9	Y	1901 1895 0	65
*07	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	72 1 6 4	12049 3 2239 9	Y	2035 2038 0	62

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 268823		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368		
02	14868 X	2148	-0-	-12720	-0-	14 1 542 9	1592 3	Y	493 461 1	57
03	9610 X	3304	-0-	-6306	-0-	45 1 1196 9	2063 3	Y	1087 1008 1	136
04	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-	156 1		Y	1117 1043 1	210
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	2417 9 65 1	5218 3	Y	2197 2094 1	313
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	1564 9 121 1	2972 3	Y	1422 1589 1	146
*07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4 9	4619 3	Y	4 149 1	1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 268824		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634		
02	15736 X	11392	-0-	-4344	-0-	90 1 1176 9	10126 3	Y	1069 1098 1	124
03	15748 X	15158	-0-	-590	-0-	294 1 1521 9	13343 3	Y	1383 1334 1	173
04	16890 X	8338	-0-	-8552	-0-	403 1 835 9	7100 3	Y	759 789 1	143
05	17453 X	13686	-0-	-3767	-0-	375 1 769 9	12542 3	Y	699 742 1	100
06	16890 X	12813	-0-	-4077	-0-	254 1 854 9	11705 3	Y	776 796 1	80
07	15159 X	10816	-0-	-4343	-0-	256 1 746 9	9814 3	Y	678 642 1	116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

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
02	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165	1 5843 3	Y	81	72 0 16 1	14
						89					
03	0 W	13792	-0-	13792	13792	346	1 13104 3	Y	311	17 0 243 1	65
						342					
04	0 W	2047	-0-	2047	15839	263	1 1486 3	Y	271	67 0 160 1	105
						298				4 8	
05	22641 X	6802	-0-	-15839	-0-	195	1 6291 3	Y	272	212 0 98 1	67
						17					
06	12540 X	6243	-0-	-6297	-0-	156	1 5700 3	Y	350	248 0 100 1	65
						2				4 3	
07	13795 X	3799	-0-	-9996	-0-	96	1 3402 3	Y	246	221 0 56 1	34
						30				271 9	

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

02	0 W	11003	-0-	11003	33356	43	1 7813 3	Y	2861	2825 1	55
						3147					
03	0 W	9387	-0-	9387	42743	51	1 6571 3	Y	2514	2516 1	53
						2765					
04	58399 X	15656	-0-	-42743	-0-	71	1 12465 3	Y	2836	2854 1	35
						3120					
05	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	63	1 11906 3	Y	2413	2396 1	52
						37					
06	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	26	1 8213 3	Y	2010	2001 1	61
						5					
07	16182 X	4532	-0-	-11650	-0-	10	1 4390 3	Y	117	175 1	3
						3					

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

02	0 W	10324	-0-	10324	21989	67	1 7165 3	Y	2811	2787 1	54
						3092					
03	0 W	8430	-0-	8430	30419	77	1 5612 3	Y	2492	2493 1	53
						2741					
04	39893 X	9474	-0-	-30419	-0-	86	1 7053 3	Y	2123	2150 1	26
						2335					
05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	43	1 8123 3	Y	1792	1779 1	39
						25					
06	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	9	1 2810 3	Y	486	510 1	15
						2					
07	11439 X	5192	-0-	-6247	-0-	11	1 5067 3	Y	100	113 1	2
						4					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

02	13692 X	6533	-0-	-7159	-0-	72	1 4748 3	Y	1557	1551 0 35 1	143
						1713					
03	15159 X	4381	-0-	-10778	-0-	70	1 3155 3	Y	1051	1107 0	87
						1156					
04	14670 X	9373	-0-	-5297	-0-	107	1 7542 3	Y	1567	1573 0	81
						1724					
05	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	153	1 10477 3	Y	2029	1955 0	155
						2232					
06	10770 X	9655	-0-	-1115	-0-	128	1 7752 3	Y	1614	1669 0	100
						1775					
07	9672 X	7146	-0-	-2526	-0-	167	1 5803 3	Y	1068	1050 0	118
						1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	269074	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	18256 X	8075	-0-	-10181	-0-	66 1 2482 9	5527 3	Y	2256	2219 0	83		
03	14849 X	10174	-0-	-4675	-0-	189 1 2541 9	7444 3	Y	2310	2322 0	71		
04	14370 X	9059	-0-	-5311	-0-	144 1 2752 9	6163 3	Y	2502	2516 0	57		
05	14849 X	8308	-0-	-6541	-0-	132 1 3 4	5525 3	Y	2407	2395 0	69		
06	12300 X	7393	-0-	-4907	-0-	96 1 1 4	4872 3	Y	2204	2220 0	53		
07	9982 X	6956	-0-	-3026	-0-	85 1 7 4	4716 3	Y	1953	1960 0	46		

STUMBERG RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	269104	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056	
02	12376 X	11649	-0-	-727	-0-	136 1 2102 9	9411 3	Y	1911	1871 0	70		
03	12090 X	11742	-0-	-348	-0-	319 1 2087 9	9336 3	Y	1897	1909 0	58		
04	11700 X	11642	-0-	-58	-0-	318 1 1917 9	9407 3	Y	1743	1762 0	39		
05	12896 X	12433	-0-	-463	-0-	246 1 6 4	10231 3	Y	1773	1761 0	51		
06	12480 X	10932	-0-	-1548	-0-	174 1 3 4	8873 3	Y	1711	1720 0	41	1 8	
07	12896 X	12227	-0-	-669	-0-	188 1 16 4	10431 3	Y	1447	1454 0	34		

STUMBERG RANCH			WELL #:	30H	RRCID ->	269106	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594	
02	0 W	11332	-0-	11332	89132	124 1 2794 9	8414 3	Y	2540	2472 0	94		
03	0 W	14308	-0-	14308	103440	284 1 4601 9	9423 3	Y	4183	4149 0	128		
04	115442 X	12002	-0-	-103440	-0-	285 1 4085 9	7632 3	Y	3714	3758 0	84		
05	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	416 1 10 4	17335 3	Y	3626	3607 0	103		
06	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	286 1 3 4	14567 3	Y	3061	3091 0	73		
*07	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	234 1 20 4	13000 3	Y	2700	2709 0	64		

STUMBERG RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	269108	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158 - 13389	
02	0 W	9681	-0-	9681	37809	139 1 899 9	8643 3	Y	817	789 0	30		
03	0 W	7949	-0-	7949	45758	316 1 1709 9	5924 3	Y	1554	1536 0	48		
04	51169 X	5411	-0-	-45758	-0-	155 1 1536 9	3720 3	Y	1396	1412 0	32		
05	10726 X	8189	-0-	-2537	-0-	153 1 4 4	6400 3	Y	1484	1474 0	42		
06	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	186 1 2 4	9478 3	Y	1350	1360 0	32		
*07	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	195 1 16 4	10837 3	Y	1239	1242 0	29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

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
02	4396 X	2573	-0-	-1823	-0-	55 1 1224 9	1294 3	Y	1113	1089 0		41
03	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	152 1 1233 9	2973 3	Y	1121	1128 0		34
04	4710 X	3143	-0-	-1567	-0-	141 1 1326 9	1676 3	Y	1205	1212 0		27
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	4356 3	Y	1255	1246 0		36
06	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	140 1 2 4	7163 3	Y	1036	1047 0		25
*07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	144 1 12 4	8002 3	Y	985	987 0		23

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

02	18340 X	2170	-0-	-16170	-0-	36 1 773 9	1361 3	Y	703	681 0		26
03	20305 X	7493	-0-	-12812	-0-	225 1 1777 9	5491 3	Y	1615	1592 0		49
04	13260 X	9365	-0-	-3895	-0-	254 1 2577 9	6534 3	Y	2343	2339 0		53
05	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	227 1 6 4	9505 3	Y	2768	2742 0		79
06	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	9625 3	Y	2530	2548 0		61
*07	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	195 1 16 4	10823 3	Y	2379	2384 0		56

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

02	11480 X	2905	-0-	-8575	-0-	29 1 1274 9	1602 3	Y	1158	1139 0		43
03	12710 X	2959	-0-	-9751	-0-	138 1 447 9	2374 3	Y	406	437 0		12
04	12300 X	3805	-0-	-8495	-0-	174 1 532 9	3099 3	Y	484	485 0		11
05	9548 X	7660	-0-	-1888	-0-	166 1 4 4	6928 3	Y	511	507 0		15
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	148 1 2 4	7532 3	Y	1721	1695 0		41
*07	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	142 1 12 4	7907 3	Y	2061	2053 0		49

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

02	16380 X	5134	-0-	-11246	-0-	61 1 752 9	4321 3	Y	684	676 0		25
03	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-			Y	480	490 0		15
04	17550 X	1159	-0-	-16391	-0-	108 1 590 9	461 3	Y	536	539 0		12
05	13888 X	7890	-0-	-5998	-0-	170 1 4 4	7092 3	Y	567	563 0		16
06	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	209 1 2 4	10641 3	Y	2302	2263 0		55
*07	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	169 1 14 4	9368 3	Y	2525	2520 0		60

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181										COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		37212 X	20566	-0-	-16646	-0-	107	1	18978	3	Y	1346	1321	1	48
							1481	9							
03		32271 X	19271	-0-	-13000	-0-	57	1	17838	3	Y	1251	1276	1	23
							1376	9							
04		28230 X	14330	-0-	-13900	-0-	79	1	13000	3	Y	1137	1137	1	23
							1251	9							
05		24769 X	14596	-0-	-10173	-0-	426	1	12845	3	Y	1204	1179	1	46
							1	4	1324	9				2 8	
06		22170 X	13463	-0-	-8707	-0-	440	1	12175	3	Y	770	790	1	26
							1	4	847	9					
07		21080 X	13555	-0-	-7525	-0-	433	1	12326	3	Y	723	728	1	21
							1	4	795	9					

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239										COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441					

02		50484 X	28850	-0-	-21634	-0-	26	1	27722	3	Y	1002	1000	0	24
							1102	9							
03		55893 X	28586	-0-	-27307	-0-	23	1	27345	3	Y	1107	1104	0	27
							1218	9							
04		46410 X	26490	-0-	-19920	-0-	22	1	25405	3	Y	966	975	0	18
							1063	9							
05		38719 X	24293	-0-	-14426	-0-	68	1	23264	3	Y	874	851	0	41
							961	9							
06		32670 X	9145	-0-	-23525	-0-	24	1	8464	3	Y	576	461	0	156
							23	4	634	9					
07		30411 X	18985	-0-	-11426	-0-	8	1	17459	3	Y	1379	1520	0	15
							1	4	1517	9					

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240										COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529					

02		33796 X	25358	-0-	-8438	-0-	22	1	23631	3	Y	1550	1549	0	37
							1705	9							
03		35712 X	26016	-0-	-9696	-0-	20	1	24167	3	Y	1663	1659	0	41
							1829	9							
04		28080 X	22944	-0-	-5136	-0-	19	1	21275	3	Y	1500	1513	0	28
							1650	9							
05		29016 X	17740	-0-	-11276	-0-	47	1	16196	3	Y	1361	1325	0	64
							1497	9							
06		28080 X	311	-0-	-27769	-0-	5	3	306	9	Y	278	267	0	75
							6	1	12695	3	Y	1318	1379	0	14
07		26877 X	14152	-0-	-12725	-0-	1	4	1450	9					

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241										COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780					

02		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	26	1	28567	3	Y	1818	1814	0	44
							2000	9							
03		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	24	1	28649	3	Y	2023	2018	0	49
							2225	9							
04		34170 X	27748	-0-	-6422	-0-	23	1	25799	3	Y	1751	1767	0	33
							1926	9							
05		35309 X	20505	-0-	-14804	-0-	55	1	18743	3	Y	1552	1512	0	73
							1707	9							
06		34170 X	299	-0-	-33871	-0-	14	3	285	9	Y	259	262	0	70
							4	1	9638	3	Y	2096	2143	0	23
07		29884 X	11948	-0-	-17936	-0-	2306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WORTHY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	35831 X	35831	-0-	-0-	-0-	31 1	33467 3	Y	2121 2154 0	51
						2333 9				
03	39525 X	36579	-0-	-2946	-0-	29 1	33939 3	Y	2374 2367 0	58
						2611 9				
04	38250 X	33409	-0-	-4841	-0-	27 1	31121 3	Y	2055 2074 0	39
						2261 9				
05	39525 X	11833	-0-	-27692	-0-	31 1	10589 3	Y	1103 1090 0	52
						1213 9				
06	38250 X	332	-0-	-37918	-0-	4 3	328 9	Y	298 269 0	81
07	34193 X	9084	-0-	-25109	-0-	3 1	7086 3	Y	1814 1875 0	20
						1995 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647		
02	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	138 1	1315 3	Y	442 373 1	9 3 62
						486 9				
03	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	330 1	7386 3	Y	727 667 1	122
						800 9				
04	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	487 1	9811 3	Y	604 635 1	91
						664 9				
05	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	468 1	15367 3	Y	613 645 1	59
						674 9				
06	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	335 1	9676 3	Y	538 511 1	86
						592 9				
*07	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	550 1	14215 3	Y	308 319 1	75
						339 9				

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662		
02	47684 X	27472	-0-	-20212	-0-	71 1	24490 3	Y	2646 2602 0	115
						2911 9				
03	0 W	32972	-0-	32972	32972	82 1	29943 3	Y	2679 2650 0	44 8 100
						2947 9				
04	0 W	35293	-0-	35293	68265	145 1	32420 3	Y	2480 2498 0	82
						2728 9				
05	105387 X	37122	-0-	-68265	-0-	108 1	34429 3	Y	2330 2308 0	104
						22 4	2563 9			
06	41880 X	34574	-0-	-7306	-0-	143 1	32077 3	Y	2113 2138 0	79
						30 4	2324 9			
07	36456 X	33341	-0-	-3115	-0-	144 1	31045 3	Y	1934 1851 0	1 8 161
						25 4	2127 9			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183		
02	0 W	5948	-0-	5948	66707	31 1	5426 3	Y	446 450 1	23
						491 9				
03	0 W	10836	-0-	10836	77543	40 1	10246 3	Y	500 492 1	31
						550 9				
04	87934 X	10391	-0-	-77543	-0-	32 1	9868 3	Y	446 446 1	31
						491 9				
05	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	35 1	10322 3	Y	297 300 1	28
						2 4	327 9			
06	10500 X	8404	-0-	-2096	-0-	30 1	8090 3	Y	253 260 1	21
						6 4	278 9			
07	10850 X	6489	-0-	-4361	-0-	23 1	6160 3	Y	276 269 1	28
						2 4	304 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19964 X	10516	-0-	-9448	-0-	53 1	9199 3	Y	1149	1150 1		60
							1264 9						
03		17081 X	9831	-0-	-7250	-0-	35 1	8711 3	Y	986	985 1		61
							1085 9						
04		14190 X	8732	-0-	-5458	-0-	25 1	7762 3	Y	859	861 1		59
							945 9						
05		13392 X	8699	-0-	-4693	-0-	27 1	7928 3	Y	675	669 1	1 8	64
							1 4	743 9					
06		11760 X	8298	-0-	-3462	-0-	28 1	7694 3	Y	518	538 1		44
							6 4	570 9					
07		9207 X	6694	-0-	-2513	-0-	23 1	6254 3	Y	377	382 1		39
							2 4	415 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153	
02		15512 X	9919	-0-	-5593	-0-	51 1	8880 3	Y	898	897 1		47
							988 9						
03		14570 X	9178	-0-	-5392	-0-	33 1	8292 3	Y	775	774 1		48
							853 9						
04		13320 X	7564	-0-	-5756	-0-	22 1	6858 3	Y	622	627 1		43
							684 9						
05		11935 X	7200	-0-	-4735	-0-	22 1	6593 3	Y	531	524 1		50
							1 4	584 9					
06		10980 X	9442	-0-	-1538	-0-	33 1	8841 3	Y	511	504 1	15 8	42
							6 4	562 9					
07		10974 X	9144	-0-	-1830	-0-	31 1	8526 3	Y	531	519 1		54
							3 4	584 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026	
02		10640 X	6812	-0-	-3828	-0-	34 1	5902 3	Y	796	797 1		42
							876 9						
03		0 W	11121	-0-	11121	11121	41 1	10379 3	Y	637	640 1		39
							701 9						
04		0 W	13397	-0-	13397	24518	41 1	12476 3	Y	800	784 1		55
							880 9						
05		33606 X	9088	-0-	-24518	-0-	28 1	8275 3	Y	713	701 1		67
							1 4	784 9					
06		10770 X	4736	-0-	-6034	-0-	16 1	4346 3	Y	337	375 1		29
							3 4	371 9					
07		13857 X	3138	-0-	-10719	-0-	10 1	2841 3	Y	260	262 1		27
							1 4	286 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333	
02		12684 X	8379	-0-	-4305	-0-	45 1	7722 3	Y	556	555 1		29
							612 9						
03		0 W	11521	-0-	11521	11521	44 1	10907 3	Y	518	515 1		32
							570 9						
04		0 W	9706	-0-	9706	21227	30 1	9161 3	Y	468	468 1		32
							515 9						
05		27809 X	6582	-0-	-21227	-0-	21 1	6167 3	Y	357	355 1		34
							1 4	393 9					
06		11160 X	4402	-0-	-6758	-0-	15 1	4017 3	Y	334	340 1		28
							3 4	367 9					
07		11532 X	5885	-0-	-5647	-0-	20 1	5456 3	Y	370	360 1		38
							2 4	407 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	41H	RRCID ->	269317	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	9224 - 13557		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	7924 X	3836	-0-	-4088	-0-	21 235	1 9	3580	3	Y	214	218	1	11
03	0 W	2499	-0-	2499	2499	9 109	1 9	2381	3	Y	99	104	1	6
04	0 W	3066	-0-	3066	5565	9 151	1 9	2906	3	Y	137	134	1	9
05	12221 X	6656	-0-	-5565	-0-	22 1	1 4	6388	3	Y	223	211	1	21
06	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	23 5	1 4	6479	3	Y	180	168	1	19 8 14
07	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	14 1	1 4	3941	3	Y	168	165	1	17
								185	9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	52H	RRCID ->	269319	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8413 - 13888		
02	27244 X	15374	-0-	-11870	-0-	77 1602	1 9	13695	3	Y	1456	1424	1	52
03	0 W	14530	-0-	14530	14530	41 1652	1 9	12837	3	Y	1502	1526	1	28
04	0 W	11800	-0-	11800	26330	62 1486	1 9	10252	3	Y	1351	1351	1	28
05	38365 X	12035	-0-	-26330	-0-	341 1	1 4	10259	3	Y	1304	1282	1	50
06	16470 X	11630	-0-	-4840	-0-	360 1	1 4	9973	3	Y	1178	1188	1	40
07	15810 X	11108	-0-	-4702	-0-	337 1	1 4	9612	3	Y	1053	1062	1	31
								1158	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	26H	RRCID ->	269330	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8277 - 14118		
02	13244 X	13197	-0-	-47	-0-	155 2903	1 9	10139	3	Y	2639	2569	0	45 1 243
03	14663 X	6386	-0-	-8277	-0-	107 1443	1 9	4836	3	Y	1312	1447	0	108
04	14190 X	13591	-0-	-599	-0-	157 2460	1 9	10974	3	Y	2236	2229	0	115
05	14663 X	13556	-0-	-1107	-0-	146 3413	1 9	9997	3	Y	3103	2982	0	236
06	14130 X	11485	-0-	-2645	-0-	146 2529	1 9	8810	3	Y	2299	2392	0	143
07	14601 X	9890	-0-	-4711	-0-	221 2	1 4	7711	3	Y	1778	1725	0	196
								1956	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204		
02	10780 X	5827	-0-	-4953	-0-	79 1271	1 9	4477	3	Y	1155	1113	0	42
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1207	1192	0	38 1 19
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1076	0	16
05	0 W	5300	-0-	5300	5300	76 3	1 4	2755	3	Y	2242	2220	0	38
06	0 W	4919	-0-	4919	10219	23 3	1 4	2264	3	Y	2390	2197	0	205 1 26
*07	17202 X	6983	-0-	-10219	-0-	63 10	1 4	4970	3	Y	1764	1771	0	19
								1940	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	38976 X	17424	-0-	-21552	-0-	90	1	16041	3	Y	1175	1151	1	42
						1293	9							
03	0 W	18410	-0-	18410	18410	54	1	16974	3	Y	1256	1275	1	23
						1382	9							
04	0 W	14201	-0-	14201	32611	78	1	12862	3	Y	1146	1145	1	24
						1261	9							
05	47516 X	14905	-0-	-32611	-0-	441	1	13290	3	Y	1066	1049	1	41
						1	4	1173	9					
06	18660 X	13963	-0-	-4697	-0-	452	1	12506	3	Y	914	924	1	31
						1005	9							
07	19282 X	12734	-0-	-6548	-0-	401	1	11434	3	Y	816	823	1	24
						1	4	898	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
02	33012 X	2243	-0-	-30769	-0-	12	1	2164	3	Y	61	65	1	2
						67	9							
03	0 W	11143	-0-	11143	11143	32	1	10304	3	Y	734	722	1	14
						807	9							
04	0 W	10397	-0-	10397	21540	58	1	9414	3	Y	841	838	1	17
						925	9							
05	32298 X	10758	-0-	-21540	-0-	315	1	9503	3	Y	854	838	1	33
						1	4	939	9					
06	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	351	1	9733	3	Y	764	771	1	26
						1	4	840	9					
07	11129 X	9707	-0-	-1422	-0-	304	1	8670	3	Y	665	671	1	20
						1	4	732	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
02	29960 X	11809	-0-	-18151	-0-	60	1	10642	3	Y	1006	986	1	36
						1107	9							
03	0 W	8419	-0-	8419	8419	23	1	7223	3	Y	1066	1082	1	20
						1173	9							
04	0 W	8388	-0-	8388	16807	44	1	7260	3	Y	985	985	1	20
						1084	9							
05	24928 X	8121	-0-	-16807	-0-	228	1	6852	3	Y	945	929	1	36
						1	4	1040	9					
06	12660 X	7543	-0-	-5117	-0-	233	1	6438	3	Y	793	802	1	27
						872	9							
07	8370 X	7299	-0-	-1071	-0-	220	1	6251	3	Y	752	757	1	22
						1	4	827	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
02	33740 X	22349	-0-	-11391	-0-	46	1	20795	3	Y	1371	1363	1	36
						1508	9							
03	28427 X	22873	-0-	-5554	-0-	91	1	21162	3	Y	1473	1466	1	43
						1620	9							
04	28710 X	21512	-0-	-7198	-0-	79	1	19961	3	Y	1338	1345	1	36
						1472	9							
05	29667 X	22073	-0-	-7594	-0-	67	1	20515	3	Y	1349	1355	1	30
						7	4	1484	9					
06	27630 X	20145	-0-	-7485	-0-	59	1	18833	3	Y	1122	1115	1	7 8 30
						19	4	1234	9					
07	21762 X	19227	-0-	-2535	-0-	62	1	17889	3	Y	1117	1103	1	1 8 43
						47	4	1229	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 13785						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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					
02	44464 X	28032	-0-	-16432	-0-	81	1	25102	3	Y	2590	2609	1	22				
03	44330 X	26666	-0-	-17664	-0-	2849	9	92	1	23964	3	Y	2373	2375	1	20		
04	42900 X	23992	-0-	-18908	-0-	2610	9	112	1	21733	3	Y	1952	1954	1	18		
05	39587 X	22620	-0-	-16967	-0-	2147	9	61	1	20520	3	Y	1806	1805	1	19		
06	37290 X	20762	-0-	-16528	-0-	52	4	48	1	18950	3	Y	1587	1585	1	21		
07	25513 X	19977	-0-	-5536	-0-	18	4	53	1	18311	3	Y	1369	1372	1	18		
						107	4			1506	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540 - 13314						
02	12124 X	9915	-0-	-2209	-0-	49	1	8517	3	Y	1226	1217	1	5	8	64		
03	0 W	10031	-0-	10031	10031	1349	9	36	1	9071	3	Y	840	852	1	52		
04	0 W	9868	-0-	9868	19899	924	9	29	1	8869	3	Y	882	874	1	60		
05	31265 X	11366	-0-	-19899	-0-	970	9	33	1	9720	3	Y	1465	1387	1	138		
06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	1	4	35	1	9654	3	Y	1872	1849	1	3	8	158
*07	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	7	4	33	1	2059	9	Y	826	868	1	35	8	81
						3	4			909	9							
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518 - 13945						
02	19908 X	15507	-0-	-4401	-0-	80	1	14192	3	Y	1123	1103	1			40		
03	18693 X	14194	-0-	-4499	-0-	1235	9	41	1	12952	3	Y	1092	1112	1	20		
04	17160 X	14774	-0-	-2386	-0-	1201	9	83	1	13568	3	Y	1021	1020	1	21		
05	17174 X	14414	-0-	-2760	-0-	1123	9	428	1	12898	3	Y	988	971	1	38		
06	16620 X	13608	-0-	-3012	-0-	1	4	440	1	1087	9	Y	895	877	1	26	8	30
07	14787 X	13098	-0-	-1689	-0-	985	9	412	1	12183	3	Y	857	862	1		25	
						1	4			943	9							
FOGMT		WELL #:		13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6888 - 13048						
02	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	83	1	15201	3	Y	4767	4759	1			92		
03	17670 X	15950	-0-	-1720	-0-	5244	9	87	1	11565	3	Y	3907	3916	1	83		
04	17100 X	11863	-0-	-5237	-0-	4298	9	46	1	7954	3	Y	3512	3551	1	44		
05	17670 X	16280	-0-	-1390	-0-	3863	9	66	1	12358	3	Y	3470	3439	1	75		
06	17100 X	16129	-0-	-971	-0-	39	4	37	1	3817	9	Y	4152	4102	1	125		
07	17329 X	16027	-0-	-1302	-0-	7	4	28	1	4567	9	Y	3312	3356	1	81		
						8	4			3643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	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	
02	13384 X	10121	-0-	-3263	-0-	52	1	9020	3	Y	954	952	1	50
						1049	9							
03	0 W	10069	-0-	10069	10069	36	1	9050	3	Y	894	889	1	55
						983	9							
04	0 W	7064	-0-	7064	17133	20	1	6204	3	Y	764	767	1	52
						840	9							
05	23265 X	6132	-0-	-17133	-0-	18	1	5420	3	Y	630	623	1	59
						1	4	693	9					
06	10980 X	6271	-0-	-4709	-0-	21	1	5638	3	Y	553	565	1	47
						4	4	608	9					
07	10292 X	9195	-0-	-1097	-0-	31	1	8524	3	Y	579	567	1	59
						3	4	637	9					

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

02	17304 X	13644	-0-	-3660	-0-	11471	3	2173	9	N	1975	1937	1	321
03	0 W	342	-0-	342	342	179	3	163	9	N	148	178	1	291
04	0 W	-0-	-0-	-0-	342					N	61			352
05	5508 X	3140	-0-	-2368	-0-	2988	3	152	9	N	138			490
06	16740 X	7537	-0-	-9203	-0-	5591	3	1946	9	N	1769	2025	1	234
*07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	5286	3	1757	9	N	1597	1533	1	295
												3	8	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

02	21924 X	13901	-0-	-8023	-0-	71	1	12524	3	Y	1187	1166	1	42
						1306	9							
03	0 W	16611	-0-	16611	16611	48	1	15195	3	Y	1244	1263	1	23
						1368	9							
04	0 W	15627	-0-	15627	32238	87	1	14267	3	Y	1157	1156	1	24
						1273	9							
05	47405 X	15167	-0-	-32238	-0-	449	1	13512	3	Y	1095	1077	1	42
						1	4	1205	9					
06	16080 X	14792	-0-	-1288	-0-	478	1	13247	3	Y	969	978	1	33
						1	4	1066	9					
07	16182 X	14528	-0-	-1654	-0-	459	1	13072	3	Y	905	911	1	27
						1	4	996	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

02	16716 X	13197	-0-	-3519	-0-	64	1	11410	3	Y	1566	1539	1	56
						1723	9							
03	0 W	14017	-0-	14017	14017	39	1	12274	3	Y	1549	1576	1	29
						1704	9							
04	0 W	13552	-0-	13552	27569	72	1	11881	3	Y	1454	1453	1	30
						1599	9							
05	40809 X	13240	-0-	-27569	-0-	377	1	11344	3	Y	1380	1357	1	53
						1	4	1518	9					
06	14940 X	14888	-0-	-52	-0-	471	1	13027	3	Y	1264	1259	1	43
						1390	9						15	8
*07	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	467	1	13287	3	Y	1190	1198	1	35
						2	4	1309	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013				TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
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
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	52 1	700 9	9039 3	Y	636	637 1		33
03	0 W	8846	-0-	8846	8846	33 1	583 9	8230 3	Y	530	530 1		33
04	0 W	8273	-0-	8273	17119	25 1	519 9	7729 3	Y	472	473 1		32
05	24812 X	7693	-0-	-17119	-0-	25 1	1 4	7309 3	Y	325	326 1		31
06	9240 X	6541	-0-	-2699	-0-	23 1	4 4	6244 3	Y	245	254 1	1 8	21
07	9300 X	7101	-0-	-2199	-0-	24 1	2 4	6703 3	Y	338	324 1		35

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013				TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
02	11928 X	7891	-0-	-4037	-0-	41 1	762 9	7088 3	Y	693	693 1		36
03	0 W	9759	-0-	9759	9759	35 1	998 9	8726 3	Y	907	887 1		56
04	0 W	14519	-0-	14519	24278	43 1	1098 9	13378 3	Y	998	986 1		68
05	32850 X	8572	-0-	-24278	-0-	27 1	1 4	7968 3	Y	524	543 1		49
06	9450 X	5723	-0-	-3727	-0-	20 1	4 4	5384 3	Y	286	311 1		24
07	15004 X	7211	-0-	-7793	-0-	23 1	2 4	6478 3	Y	644	602 1		66

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 48H		RRCID -> 269496		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712			
02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	46 1	436 9	10662 3	Y	396	400 0		28
03	0 W	10507	-0-	10507	10507	35 1	536 9	9936 3	Y	487	495 0		20
04	0 W	8657	-0-	8657	19164	27 1	441 9	8189 3	Y	401	398 0		23
05	26405 X	7241	-0-	-19164	-0-	19 1	2 4	6803 3	Y	379	375 0		27
06	13650 X	7124	-0-	-6526	-0-	20 1	4 4	6656 3	Y	380	365 0	15 8	27
07	11470 X	7305	-0-	-4165	-0-	30 4	20 1	6904 3	Y	344	349 0		22

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 49H		RRCID -> 269497		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551			
02	10948 X	6911	-0-	-4037	-0-	29 1	308 9	6574 3	Y	280	277 0		20
03	0 W	9218	-0-	9218	9218	31 1	498 9	8689 3	Y	453	455 0		18
04	0 W	10339	-0-	10339	19557	31 1	638 9	9670 3	Y	580	565 0		33
05	29002 X	9445	-0-	-19557	-0-	24 1	3 4	8765 3	Y	594	585 0		42
06	8910 X	8862	-0-	-48	-0-	24 1	37 4	8175 3	Y	569	569 0		42
07	10695 X	8725	-0-	-1970	-0-	23 1	3 4	8118 3	Y	528	536 0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H		RRCID -> 269509		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8517 - 12577		
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	
02	14336 X	9309	-0-	-5027	-0-	38 469	1 9	8802	3	Y	426	426	0	31
03	0 W	9768	-0-	9768	9768	32 686	1 9	9050	3	Y	624	630	0	25
04	0 W	8440	-0-	8440	18208	26 560	1 9	7854	3	Y	509	505	0	29
05	26252 X	8044	-0-	-18208	-0-	20 3	1 4	7452	3	Y	517	509	0	37
06	9960 X	7423	-0-	-2537	-0-	21 31	1 4	6876	3	Y	450	454	0	33
07	10044 X	7259	-0-	-2785	-0-	20 3	1 4	6740	3	Y	451	455	0	29
<hr/>														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8602 - 12881		
02	13104 X	7708	-0-	-5396	-0-	32 272	1 9	7404	3	Y	247	245	0	18
03	0 W	7620	-0-	7620	7620	25 416	1 9	7179	3	Y	378	381	0	15
04	0 W	8095	-0-	8095	15715	25 429	1 9	7641	3	Y	390	383	0	22
05	23055 X	7340	-0-	-15715	-0-	19 2	1 4	6904	3	Y	377	372	0	27
06	8310 X	7161	-0-	-1149	-0-	20 31	1 4	6735	3	Y	341	343	0	25
07	8525 X	5516	-0-	-3009	-0-	15 2	1 4	5226	3	Y	248	257	0	16
<hr/>														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8548 - 13325		
02	15064 X	13929	-0-	-1135	-0-	74 1000	1 9	12855	3	Y	909	903	1	48
03	0 W	13918	-0-	13918	13918	52 806	1 9	13060	3	Y	733	736	1	45
04	0 W	12580	-0-	12580	26498	38 657	1 9	11885	3	Y	597	601	1	41
05	38750 X	12252	-0-	-26498	-0-	40 2	1 4	11748	3	Y	420	421	1	40
06	17820 X	11547	-0-	-6273	-0-	40 8	1 4	11070	3	Y	390	397	1	33
07	14663 X	7726	-0-	-6937	-0-	26 3	1 4	7290	3	Y	370	365	1	38
<hr/>														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8732 - 13647		
02	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	65 1510	1 9	11178	3	Y	1373	1352	1	72
03	0 W	13545	-0-	13545	13545	47 1540	1 9	11958	3	Y	1400	1386	1	86
04	0 W	17346	-0-	17346	30891	52 1130	1 9	16164	3	Y	1027	1043	1	70
05	47728 X	16837	-0-	-30891	-0-	53 2	1 4	15786	3	Y	905	890	1	85
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	47 9	1 4	12897	3	Y	928	934	1	79
07	17577 X	12097	-0-	-5480	-0-	40 4	1 4	11000	3	Y	957	938	1	98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269517	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	8485 - 13782	
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
02	23940 X	21	-0-	-23919	-0-	5 1	8 3	Y	7	28	1	45	
03	26505 X	4728	-0-	-21777	-0-	276 1	3634 3	Y	744	738	1	51	
04	25650 X	20191	-0-	-5459	-0-	818 9	15730 3	Y	3679	3657	1	73	
05	26412 X	19415	-0-	-6997	-0-	414 1	15136 3	Y	3412	3437	1	48	
06	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	4047 9	3753 9	Y	1780	1804	1	24	
07	20243 X	15852	-0-	-4391	-0-	509 1	12632 3	Y	2401	2390	1	35	
						17 4	2641 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	8303 - 13600	
02	21896 X	16	-0-	-21880	-0-	3 1	4 3	Y	8	29	1	46	
03	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-	9 9		Y	806	797	1	55	
04	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-			Y	3639	3622	1	72	
05	24242 X	6787	-0-	-17455	-0-	159 1	4745 3	Y	1707	1755	1	24	
06	16650 X	2313	-0-	-14337	-0-	5 4	1878 9	Y	244	24	1	244 8 -0-	
*07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	65 1	1980 3	Y	2477	2440	1	37	
						268 9	2725 9						
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	269519	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8332 - 13605	
02	19376 X	7	-0-	-19369	-0-	1 1	2 3	Y	4	16	1	25	
03	21452 X	803	-0-	-20649	-0-	4 9	85 3	Y	419	415	1	29	
04	16500 X	3101	-0-	-13399	-0-	257 1	790 3	Y	1862	1854	1	37	
05	16430 X	12665	-0-	-3765	-0-	461 9		Y	1428	1445	1	20	
06	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	263 1	10721 3	Y	574	586	1	8	
*07	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	2048 9	9532 3	Y	1760	1742	1	26	
						361 1	1936 9						
						12 4							
						352 1							
						1 4							
						433 1							
						5 4							
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	269521	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8297 - 13594	
02	16604 X	11	-0-	-16593	-0-	3 1	4 3	Y	4	17	1	27	
03	18383 X	730	-0-	-17653	-0-	4 9	97 3	Y	382	383	1	26	
04	17550 X	3883	-0-	-13667	-0-	213 1	1429 3	Y	2002	1988	1	40	
05	16802 X	14810	-0-	-1992	-0-	420 9		Y	2375	2382	1	33	
06	11400 X	11215	-0-	-185	-0-	252 1	10248 3	Y	572	597	1	8	
*07	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	2202 9	9220 3	Y	2012	1990	1	30	
						397 1	2213 9						
						14 4							
						336 1							
						2 4							
						418 1							
						4 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.// 020528										
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 269522	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 7143	PERF. 8362	- 13658					
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				
02	16772 X	13	-0-	-16759	-0-	2 1 6 9	5 3	Y	5	19 1	30			
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-				488	483 1	2 8 33			
04	14250 X	6848	-0-	-7402	-0-	225 1 2059 9	4564 3	Y	1872	1868 1	37			
05	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	417 1 14 4	12380 3	Y	1316	1335 1	18			
06	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	413 1 2 4	12596 3	Y	1850	1646 1	200 8 22			
*07	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	544 1 6 4	12004 3	Y	3126	3102 1	46			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 28H	RRCID -> 269524	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 8385	- 12353				
02	11284 X	7726	-0-	-3558	-0-	56 1 2836 9	4834 3	Y	2578	2520 0	242 1 95		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				1428	1413 0	4 8 22		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	22 0	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-	-0-		
06	0 W	1121	-0-	1121	1121	10 1 1 4	985 3	Y	114	105 0	8 1 1		
07	0 W	4988	-0-	4988	6109	54 1 8 4	4291 3	Y	577	572 0	6		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 29H	RRCID -> 269526	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 8162	- 13089				
02	12964 X	8833	-0-	-4131	-0-	106 1 6709 9	2018 3	Y	6099	5956 0	526 1 224		
03	0 W	8000	-0-	8000	8000	207 1 5658 9	2135 3	Y	5144	5090 0	199 1 79		
04	0 W	7385	-0-	7385	15385	172 1 5741 9	1472 3	Y	5219	5219 0	79		
05	0 W	14307	-0-	14307	29692	254 1 11 4	9244 3	Y	4362	4368 0	73		
06	39861 X	10169	-0-	-29692	-0-	58 1 8 4	5717 3	Y	3987	3665 0	352 1 43		
*07	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	98 1 15 4	7753 3	Y	4837	4829 0	51		

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 49H	RRCID -> 269527	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8548	- 13497				
02	15932 X	9473	-0-	-6459	-0-	46 1 1284 9	8143 3	Y	1167	1147 1	42		
03	0 W	10590	-0-	10590	10590	30 1 1163 9	9397 3	Y	1057	1079 1	20		
04	0 W	10204	-0-	10204	20794	55 1 1093 9	9056 3	Y	994	993 1	21		
05	30981 X	10187	-0-	-20794	-0-	293 1 1 4	8815 3	Y	980	964 1	37		
06	12930 X	11229	-0-	-1701	-0-	356 1 1021 9	9852 3	Y	928	933 1	32		
07	10602 X	10558	-0-	-44	-0-	327 1 1 4	9319 3	Y	828	835 1	25		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	269528	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8622 -	13769		
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
02		17276 X	10328	-0-	-6948	-0-	49 1580	1 9	8699	3	Y	1436	1403	1		51
03		14601 X	11577	-0-	-3024	-0-	32 1563	1 9	9982	3	Y	1421	1446	1		26
04		9810 X	9655	-0-	-155	-0-	51 1191	1 9	8413	3	Y	1083	1087	1		22
05		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	349 1	1 4	10500	3	Y	1185	1162	1		45
06		11190 X	5942	-0-	-5248	-0-	165 1197	1 9	4580	3	Y	1088	1096	1		37
07		11563 X	5432	-0-	-6131	-0-	168 1	1 4	4775	3	Y	444	468	1		13
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	42H	RRCID ->	269530	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8609 -	13232		
02		13048 X	5250	-0-	-7798	-0-	22 217	1 9	5011	3	Y	197	197	0		14
03		0 W	5742	-0-	5742	5742	19 298	1 9	5425	3	Y	271	274	0		11
04		0 W	6301	-0-	6301	12043	20 333	1 9	5948	3	Y	303	297	0		17
05		19603 X	7560	-0-	-12043	-0-	19 2	1 4	7135	3	Y	367	358	0		26
06		6090 X	3751	-0-	-2339	-0-	11 16	1 4	3504	3	Y	200	211	0		15
07		6510 X	5789	-0-	-721	-0-	16 2	1 4	5481	3	Y	264	262	0		17
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8450 -	12663		
02		12376 X	6382	-0-	-5994	-0-	26 493	1 9	5863	3	Y	448	442	0		32
03		0 W	7155	-0-	7155	7155	21 1064	1 9	6070	3	Y	967	960	0		39
04		0 W	5797	-0-	5797	12952	17 729	1 9	5051	3	Y	663	664	0		38
05		17786 X	4834	-0-	-12952	-0-	12 1	1 4	4476	3	Y	314	330	0		22
06		7380 X	4396	-0-	-2984	-0-	1 12	4 1	345 4111	9 3	Y	231	236	0		17
07		6572 X	3992	-0-	-2580	-0-	19 11	4 1	254 3639	9 3	Y	310	307	0		20
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 -	12716		
02		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	23 241	1 9	5304	3	Y	219	219	0		16
03		0 W	5792	-0-	5792	5792	19 402	1 9	5371	3	Y	365	366	0		15
04		0 W	9915	-0-	9915	15707	31 501	1 9	9383	3	Y	455	444	0		26
05		24807 X	9100	-0-	-15707	-0-	23 3	1 4	8594	3	Y	436	431	0		31
06		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	18 27	1 4	6092 359	3 9	Y	326	333	0		24
07		10261 X	5258	-0-	-5003	-0-	15 2	1 4	5141 100	3 9	Y	91	109	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808		
M	O	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		
02		11424 X	8365	-0-	-3059	-0-	34 1	7948 3	Y	348	351 0	25
							383 9					
03		0 W	8683	-0-	8683	8683	29 1	8083 3	Y	519	523 0	21
							571 9					
04		0 W	7670	-0-	7670	16353	24 1	7171 3	Y	432	428 0	25
							475 9					
05		23941 X	7588	-0-	-16353	-0-	19 1	7081 3	Y	442	435 0	32
							2 4	486 9				
06		9930 X	7511	-0-	-2419	-0-	21 1	6974 3	Y	440	440 0	32
							32 4	484 9				
07		9207 X	7032	-0-	-2175	-0-	19 1	6527 3	Y	439	443 0	28
							3 4	483 9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 47H		RRCID -> 269539		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8668 - 13040		
02		9744 X	6624	-0-	-3120	-0-	28 1	6346 3	Y	227	229 0	16
							250 9					
03		0 W	7180	-0-	7180	7180	24 1	6849 3	Y	279	284 0	11
							307 9					
04		0 W	6170	-0-	6170	13350	19 1	5844 3	Y	279	274 0	16
							307 9					
05		19728 X	6378	-0-	-13350	-0-	17 1	6075 3	Y	258	256 0	18
							2 4	284 9				
06		7440 X	5886	-0-	-1554	-0-	17 1	5559 3	Y	259	258 0	19
							25 4	285 9				
07		7347 X	5397	-0-	-1950	-0-	15 1	5140 3	Y	218	223 0	14
							2 4	240 9				
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 269541		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 8515 - 13654		
02		15512 X	23	-0-	-15489	-0-	7 1	12 3	Y	4	19 1	29
							4 9					
03		17174 X	437	-0-	-16737	-0-	87 1	28 3	Y	293	302 1	20
							322 9					
04		16620 X	5120	-0-	-11500	-0-	216 1	2734 3	Y	1973	1954 1	39
							2170 9					
05		16089 X	10361	-0-	-5728	-0-	295 1	8772 3	Y	1167	1190 1	16
							10 4	1284 9				
06		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	334 1	10175 3	Y	1188	1188 1	16
							1 4	1307 9				
*07		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	461 1	10169 3	Y	2450	2430 1	36
							5 4	2695 9				
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269544		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 8005 - 13279		
02		19656 X	3485	-0-	-16171	-0-	49 1	3432 3	Y	4	3 1	7
							4 9					
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	49 1	3
											16 8	3
04		0 W	5172	-0-	5172	5172	185 1	4820 3	Y	152	152 1	3
							167 9					
05		0 W	17770	-0-	17770	22942	446 1	13281 3	Y	3662	3614 1	51
							15 4	4028 9				
06		0 W	19212	-0-	19212	42154	404 1	12325 3	Y	5892	5836 1	78
							2 4	6481 9				
*07		57314 X	15160	-0-	-42154	-0-	516 1	11383 3	Y	2960	2826 1	41
							5 4	3256 9			171 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	269640	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7872 - 13156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02		38416 X	-0-	-0-	-38416	-0-					Y	-0-	20	1	27	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	1	26	
04		18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	1085	1090	1	21	
05		15562 X	4771	-0-	-10791	-0-		150	1	4453	3	Y	148	167	1	2
								5	4	163	9					
06		13440 X	7205	-0-	-6235	-0-		229	1	6975	3	Y	-0-	2	1	-0-
								1	4							
*07		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		216	1	4783	3	Y	150	148	1	2
								2	4	165	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	33H	RRCID ->	269643	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	9211 - 14774					
02		30604 X	12415	-0-	-18189	-0-		25	1	11474	3	Y	833	829	1	22
								916	9							
03		23746 X	12983	-0-	-10763	-0-		51	1	11980	3	Y	865	861	1	26
								952	9							
04		19710 X	12973	-0-	-6737	-0-		48	1	12069	3	Y	778	783	1	21
								856	9							
05		18600 X	13375	-0-	-5225	-0-		40	1	12448	3	Y	803	806	1	18
								4	4	883	9					
06		16830 X	12007	-0-	-4823	-0-		35	1	11184	3	Y	706	705	1	19
								11	4	777	9					
07		12834 X	11210	-0-	-1624	-0-		36	1	10403	3	Y	675	668	1	26
								28	4	743	9					

FOGMT		WELL #:	14SP	RRCID ->	269656	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7060 - 12408					
02		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-		72	1	7586	3	Y	2458	2433	1	48
								2704	9							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1959	1965	1	42
04		0 W	10681	-0-	10681	10681		75	1	7138	3	Y	3153	3156	1	39
								3468	9							
05		0 W	10349	-0-	10349	21030		44	1	8368	3	Y	1737	1738	1	38
								26	4	1911	9					
06		0 W	11975	-0-	11975	33005		30	1	9663	3	Y	2069	2045	1	62
								6	4	2276	9					
*07		46020 X	13015	-0-	-33005	-0-		25	1	10883	3	Y	1908	1923	1	47
								8	4	2099	9					

FOGMT		WELL #:	E	1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6822 - 11919				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	20612					N	-0-				208
03		0 W	-0-	-0-	-0-	20612					N	5504	5195	1		517
04		42288 X	21676	-0-	-20612	-0-		16871	3	4805	9	N	4368	4358	1	527
05		20615 X	10573	-0-	-10042	-0-		8408	3	2165	9	N	1968	2384	1	111
*06		19950 X	737	-0-	-19213	-0-		737	3			N	-0-			111
*07		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-						N	36	28	8	119

FOGMT		WELL #:	E	2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279				
02		18816 X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-				68
03		16740 X	15742	-0-	-998	-0-		12296	3	3446	9	N	3133	2818	1	383
04		16200 X	13581	-0-	-2619	-0-		10669	3	2912	9	N	2647	2660	1	370
05		16740 X	7359	-0-	-9381	-0-		6099	3	1260	9	N	1145	1429	1	86
*06		15240 X	78	-0-	-15162	-0-		78	3			N	-0-			86
*07		15748 X	82	-0-	-15666	-0-		40	3	42	9	N	38	18	8	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299	
M	O	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		
02		12432 X	9375	-0-	-3057	-0-	23 1	4799 3	Y	4139	3994 0	46 1	152
							4553 9						
03		13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			Y	2438	2417 0	135 1	38
04		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-			Y	1947	1956 0		29
05		10385 X	9685	-0-	-700	-0-	174 1	6352 3	Y	2865	2846 0		48
							7 4	3152 9					
06		10050 X	5487	-0-	-4563	-0-	31 1	3055 3	Y	2179	2002 0	201 1	24
							4 4	2397 9					
07		10385 X	8500	-0-	-1885	-0-	76 1	5979 3	Y	2212	2213 0		23
							12 4	2433 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269933	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	7081 - 11940	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	17166	10/17/2013							

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901	
02		17052 X	-0-	-0-	-17052	-0-			Y	190	199 1		6
03		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	413	404 1		15
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	726	716 1		25
05		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	266 1	6762 3	Y	948	937 1		36
							3 4	1043 9					
06		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	223 1	5644 3	Y	1090	1100 1		26
							3 4	1199 9					
*07		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	346 1	4798 3	Y	797	786 1		37
							877 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	269964	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	17166	10/17/2013							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		9H	RRCID ->	269974	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	9263 - 14337	
02		0 W	14642	-0-	14642	39233	33 1	13639 3	Y	882	858 0		69
							970 9						
03		59189 X	19956	-0-	-39233	-0-	40 1	18780 3	Y	1033	1071 0		31
							1136 9						
04		25920 X	16430	-0-	-9490	-0-	28 1	15446 3	Y	869	860 0		40
							956 9						
05		26784 X	15685	-0-	-11099	-0-	28 1	14716 3	Y	855	844 0		51
							941 9						
06		23790 X	12469	-0-	-11321	-0-	47 1	11656 3	Y	696	703 0		44
							766 9						
07		19964 X	12345	-0-	-7619	-0-	38 1	11583 3	Y	658	672 0		30
							724 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	75628 X	9644	-0-	-65984	-0-	15 648	1 9	8981	3	Y	589	471 0	99 1	33
03	0 W	13016	-0-	13016	13016	17 1092	1 9	11907	3	Y	993	985 0	5 1	36
04	0 W	12520	-0-	12520	25536	20 1034	1 9	11466	3	Y	940	923 0	8 1	45
05	0 W	11247	-0-	11247	36783	19 944	1 9	10284	3	Y	858	852 0		51
06	50290 X	13507	-0-	-36783	-0-	27 5	1 4	12497	3	Y	889	886 0		54
07	13020 X	12349	-0-	-671	-0-	23 963	1 9	11363	3	Y	875	860 0	6 8	63
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
02	0 W	15421	-0-	15421	36639	35 939	1 9	14447	3	Y	854	826 0		67
03	54309 X	17670	-0-	-36639	-0-	35 1044	1 9	16591	3	Y	949	988 0		28
04	26190 X	16359	-0-	-9831	-0-	28 861	1 9	15470	3	Y	783	775 0		36
05	27063 X	12576	-0-	-14487	-0-	23 780	1 9	11773	3	Y	709	703 0		42
06	20520 X	10908	-0-	-9612	-0-	41 635	1 9	10232	3	Y	577	582 0		37
07	17670 X	12381	-0-	-5289	-0-	38 661	1 9	11682	3	Y	601	611 0		27
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
02	18536 X	762	-0-	-17774	-0-	11 24	1 9	727	3	Y	22	13 1		39
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	860	840 1		59
04	0 W	6710	-0-	6710	6710	256 2945	1 9	3509	3	Y	2677	2683 1		53
05	0 W	13039	-0-	13039	19749	351 12	1 4	10401	3	Y	2068	2092 1		29
06	0 W	13373	-0-	13373	33122	329 1	1 4	10045	3	Y	2725	2713 1	5 8	36
*07	44432 X	11310	-0-	-33122	-0-	461 5	1 4	10182	3	Y	602	629 1		9
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
02	0 W	13868	-0-	13868	34097	31 983	1 9	12854	3	Y	894	870 0		70
03	52721 X	18624	-0-	-34097	-0-	37 1079	1 9	17508	3	Y	981	1022 0		29
04	27120 X	18144	-0-	-8976	-0-	31 948	1 9	17165	3	Y	862	852 0		39
05	28024 X	15459	-0-	-12565	-0-	28 926	1 9	14505	3	Y	842	831 0		50
06	19590 X	11064	-0-	-8526	-0-	41 766	1 9	10257	3	Y	696	702 0		44
07	18755 X	13408	-0-	-5347	-0-	41 706	1 9	12661	3	Y	642	657 0		29

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	9327 - 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			
02	0 W	17714	-0-	17714	40787	36 1 1150 9	16528 3	Y	1045	1039 1	27			
03	0 W	17879	-0-	17879	58666	71 1 1273 9	16535 3	Y	1157	1150 1	34			
04	75515 X	16849	-0-	-58666	-0-	62 1 1119 9	15668 3	Y	1017	1024 1	27			
05	23157 X	17987	-0-	-5170	-0-	54 1 6 4	16716 3	Y	1101	1104 1	24			
06	22320 X	16899	-0-	-5421	-0-	50 1 16 4	15830 3	Y	912	911 1	25			
07	17639 X	16423	-0-	-1216	-0-	53 1 41 4	15418 3	Y	828	821 1	32			

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7794 - 13117	
02	16044 X	-0-	-0-	-16044	-0-			Y	-0-	20 1	26			
03	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-			Y	416	414 1	28			
04	17190 X	3828	-0-	-13362	-0-	193 1 2020 9	1615 3	Y	1836	1828 1	36			
05	17577 X	8557	-0-	-9020	-0-	257 1 9 4	7647 3	Y	585	613 1	8			
06	13500 X	6344	-0-	-7156	-0-	180 1 1 4	5486 3	Y	615	338 1	4			
*07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	343 1 4 4	7560 3	Y	1346	1330 1	20			

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	270096	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7842 - 13127	
02	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-	21 1	27			
03	16337 X	533	-0-	-15804	-0-	19 1 248 9	266 3	Y	225	237 1	15			
04	15810 X	1066	-0-	-14744	-0-	33 1 605 9	428 3	Y	550	553 1	11			
05	16337 X	4926	-0-	-11411	-0-	102 1 3 4	3015 3	Y	1642	1630 1	23			
06	12810 X	4689	-0-	-8121	-0-	149 1 1 4	4539 3	Y	-0-	23 1	-0-			
*07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	189 1 2 4	4181 3	Y	-0-		-0-			

FOGMT				WELL #:	G 1SP	RRCID ->	270103	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6141	PERF.	6686 - 11319	
02	0 W	17129	-0-	17129	37359	14399 3	2730 9	N	2482	2305 1	325			
03	0 W	15464	-0-	15464	52823	12974 3	2490 9	N	2264	2213 1	376			
04	64701 X	11878	-0-	-52823	-0-	10204 3	1674 9	N	1522	1571 1	327			
05	21607 X	4495	-0-	-17112	-0-	3717 3	778 9	N	707	875 1	159			
06	19590 X	3249	-0-	-16341	-0-	2784 3	465 9	N	423	344 1	238			
07	14880 X	8977	-0-	-5903	-0-	7439 3	1538 9	N	1398	1391 1	240			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		27H	RRCID -> 270193		COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8434	-	10709
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		
02		9044 X	4003	-0-	-5041	-0-	92 1	1902 3	Y	1826	1773 0	30 1	168	
							2009 9							
03		10013 X	2298	-0-	-7715	-0-	83 1	1372 3	Y	766	871 0		63	
							843 9							
04		9540 X	2087	-0-	-7453	-0-	75 1	317 3	Y	1541	1524 0		80	
							1695 9							
05		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	137 1	9346 3	Y	1501	1467 0		114	
							1651 9							
06		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	147 1	8861 3	Y	1341	1372 0		83	
							1475 9							
*07		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	151 1	5270 3	Y	1089	1052 0		120	
							1 4	1198 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		20H	RRCID -> 270195		COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8305	-	12888
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/04/2013														

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		30H	RRCID -> 270199		COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8895	-	14459
02		33600 X	13205	-0-	-20395	-0-	27 1	12258 3	Y	836	835 1		22	
							920 9							
03		0 W	14220	-0-	14220	14220	57 1	13238 3	Y	841	838 1		25	
							925 9							
04		0 W	12873	-0-	12873	27093	48 1	11969 3	Y	778	782 1		21	
							856 9							
05		40478 X	13385	-0-	-27093	-0-	41 1	12485 3	Y	776	780 1		17	
							5 4	854 9						
06		19080 X	12880	-0-	-6200	-0-	38 1	12065 3	Y	695	693 1		19	
							12 4	765 9						
07		14508 X	12460	-0-	-2048	-0-	41 1	11706 3	Y	620	615 1		24	
							31 4	682 9						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		14H	RRCID -> 270200		COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8734	-	13814
02		0 W	10313	-0-	10313	35424	22 1	9227 3	Y	967	936 0		76	
							1064 9							
03		55060 X	19636	-0-	-35424	-0-	40 1	18474 3	Y	1020	1066 0		30	
							1122 9							
04		37140 X	16573	-0-	-20567	-0-	28 1	15514 3	Y	937	924 0		43	
							1031 9							
05		29822 X	18922	-0-	-10900	-0-	34 1	17896 3	Y	901	891 0		53	
							1 4	991 9						
06		24300 X	18201	-0-	-6099	-0-	70 1	17330 3	Y	727	734 0		46	
							1 4	800 9						
07		19623 X	15227	-0-	-4396	-0-	46 1	14218 3	Y	875	881 0		40	
							963 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
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

02		0 W	20354	-0-	20354	45046	41 1	18608 3	Y		1550	1544 1		40
							1705 9							
03		0 W	21233	-0-	21233	66279	83 1	19410 3	Y		1582	1575 1		47
							1740 9							
04		85295 X	19016	-0-	-66279	-0-	69 1	17385 3	Y		1420	1429 1		38
							1562 9							
05		26753 X	19638	-0-	-7115	-0-	59 1	18009 3	Y		1421	1428 1		31
							7 4	1563 9						
06		23910 X	18256	-0-	-5654	-0-	53 1	16829 3	Y		1234	1232 1		33
							17 4	1357 9						
07		20367 X	18958	-0-	-1409	-0-	61 1	17492 3	Y		1235	1221 1		47
							46 4	1359 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
02		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	44 1	18389 3	Y		1501	1442 0		118
							1651 9							
03		29481 X	24778	-0-	-4703	-0-	50 1	23394 3	Y		1213	1295 0		36
							1334 9							
04		28530 X	24861	-0-	-3669	-0-	43 1	23613 3	Y		1095	1081 0		50
							1205 9							
05		29481 X	21650	-0-	-7831	-0-	39 1	20482 3	Y		1026	1015 0		61
							1129 9							
06		23970 X	20023	-0-	-3947	-0-	77 1	18959 3	Y		897	901 0		57
							987 9							
07		25699 X	18921	-0-	-6778	-0-	58 1	18017 3	Y		769	791 0		35
							846 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
02		29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	69 1	28343 3	Y		1302	1249 0		102
							1432 9							
03		24995 X	24995	-0-	-0-	-0-	49 1	23130 3	Y		1651	1704 0		49
							1816 9							
04		28170 X	23061	-0-	-5109	-0-	40 1	21489 3	Y		1393	1379 0		63
							1532 9							
05		33046 X	23629	-0-	-9417	-0-	43 1	22076 3	Y		1372	1354 0		81
							1 4	1509 9						
06		31980 X	22425	-0-	-9555	-0-	85 1	21125 3	Y		1104	1115 0		70
							1 4	1214 9						
07		28985 X	23691	-0-	-5294	-0-	72 1	22299 3	Y		1200	1215 0		55
							1320 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
02		38388 X	28812	-0-	-9576	-0-	84 1	26058 3	Y		2427	2446 1		20
							2670 9							
03		42501 X	25452	-0-	-17049	-0-	88 1	22902 3	Y		2238	2239 1		19
							2462 9							
04		39060 X	20275	-0-	-18785	-0-	93 1	18089 3	Y		1903	1905 1		17
							2093 9							
05		40362 X	19814	-0-	-20548	-0-	53 1	17691 3	Y		1841	1839 1		19
							45 4	2025 9						
06		39060 X	16777	-0-	-22283	-0-	38 1	15071 3	Y		1504	1503 1		20
							14 4	1654 9						
07		25947 X	17078	-0-	-8869	-0-	44 1	15272 3	Y		1521	1520 1		21
							89 4	1673 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		BEINHORN RANCH		//CONT.// 12018 200	//CONT.// 020528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	51716	X	42352	-0-	-9364	-0-	124 3502	1 9	38726	3	Y	3184	3206	1	27
03	57257	X	38314	-0-	-18943	-0-	135 3226	1 9	34953	3	Y	2933	2936	1	24
04	53610	X	29138	-0-	-24472	-0-	135 2762	1 9	26241	3	Y	2511	2512	1	23
05	55397	X	26181	-0-	-29216	-0-	70 60	1 4	23683	3	Y	2153	2154	1	22
06	53610	X	23371	-0-	-30239	-0-	54 20	1 4	21184	3	Y	1921	1918	1	25
07	39215	X	21929	-0-	-17286	-0-	58 116	1 4	19936	3	Y	1654	1657	1	22
									1819	9					
BEINHORN RANCH				WELL #: 18H		RRCID -> 270287	COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8425	- 13513		
02	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	121 3873	1 9	37566	3	Y	3521	3536	1	29
03	42656	X	38435	-0-	-4221	-0-	134 3562	1 9	34739	3	Y	3238	3240	1	27
04	41280	X	30626	-0-	-10654	-0-	141 3127	1 9	27358	3	Y	2843	2844	1	26
05	42656	X	27194	-0-	-15462	-0-	73 62	1 4	24408	3	Y	2410	2411	1	25
06	41280	X	23840	-0-	-17440	-0-	55 20	1 4	21394	3	Y	2155	2152	1	28
07	38812	X	23685	-0-	-15127	-0-	62 125	1 4	21346	3	Y	1956	1958	1	26
									2152	9					
BEINHORN RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 270289	COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8545	- 13700		
02	34117	X	34117	-0-	-0-	-0-	100 2725	1 9	31292	3	Y	2477	2497	1	21
03	30442	X	28595	-0-	-1847	-0-	100 2445	1 9	26050	3	Y	2223	2226	1	18
04	49230	X	21807	-0-	-27423	-0-	101 2088	1 9	19618	3	Y	1898	1899	1	17
05	50871	X	20299	-0-	-30572	-0-	55 47	1 4	18395	3	Y	1638	1638	1	17
06	46290	X	17901	-0-	-28389	-0-	42 15	1 4	16270	3	Y	1431	1429	1	19
07	28148	X	16448	-0-	-11700	-0-	44 87	1 4	14977	3	Y	1218	1221	1	16
									1340	9					
BEINHORN RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 270291	COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813	- 13454		
02	43209	X	43209	-0-	-0-	-0-	126 3726	1 9	39357	3	Y	3387	3417	1	28
03	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	130 3354	1 9	33666	3	Y	3049	3052	1	25
04	54990	X	27883	-0-	-27107	-0-	129 2813	1 9	24941	3	Y	2557	2559	1	23
05	56823	X	27518	-0-	-29305	-0-	73 63	1 4	24664	3	Y	2471	2468	1	26
06	54990	X	24529	-0-	-30461	-0-	56 20	1 4	22007	3	Y	2224	2221	1	29
07	36797	X	21044	-0-	-15753	-0-	55 110	1 4	18834	3	Y	1859	1863	1	25
									2045	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	270348	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8829 - 14013	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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
02	39057 X	39057	-0-	-0-	-0-	110 1	34310 3	Y	4215	4245 1			35
03	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	4637 9	131 1	33955 3	Y	3856	3859 1		32
04	36810 X	33929	-0-	-2881	-0-	4242 9	156 1	30091 3	Y	3347	3349 1		30
05	38037 X	32401	-0-	-5636	-0-	3682 9	86 1	28964 3	Y	2980	2979 1		31
06	36810 X	29662	-0-	-7148	-0-	73 4	68 1	26557 3	Y	2738	2733 1		36
07	35154 X	27857	-0-	-7297	-0-	25 4	73 1	24995 3	Y	2403	2407 1		32
						146 4	2643 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270352	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136 - 13755	
02	34356 X	21926	-0-	-12430	-0-	62 1	19506 3	Y	2144	2167 1			18
03	36890 X	21345	-0-	-15545	-0-	2358 9	73 1	19006 3	Y	2060	2061 1		17
04	35700 X	18252	-0-	-17448	-0-	2266 9	83 1	16121 3	Y	1862	1862 1		17
05	32953 X	17565	-0-	-15388	-0-	2048 9	47 1	15806 3	Y	1520	1521 1		16
06	29670 X	16540	-0-	-13130	-0-	40 4	38 1	14875 3	Y	1466	1463 1		19
07	19685 X	15637	-0-	-4048	-0-	14 4	41 1	14119 3	Y	1268	1270 1		17
						82 4	1395 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270381	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8720 - 13704	
02	41599 X	41599	-0-	-0-	-0-	137 1	37155 3	Y	3915	3898 1			84
03	38873 X	38873	-0-	-0-	-0-	4307 9	161 1	34504 3	Y	3825	3855 1		54
04	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	4208 9	154 1	29973 3	Y	3264	3199 1		119
05	34317 X	32108	-0-	-2209	-0-	3590 9	149 1	28628 3	Y	3027	3050 1		96
06	33210 X	29128	-0-	-4082	-0-	1 4	52 1	26023 3	Y	2751	2745 1		102
07	34534 X	23912	-0-	-10622	-0-	27 4	68 1	21390 3	Y	2138	2178 1		62
						102 4	2352 9						
BEINHORN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 - 13097	
02	33544 X	29723	-0-	-3821	-0-	100 1	27084 3	Y	2308	2313 1			50
03	37138 X	27372	-0-	-9766	-0-	2539 9	116 1	24894 3	Y	2147	2167 1		30
04	35940 X	22952	-0-	-12988	-0-	2362 9	107 1	20918 3	Y	1752	1718 1		64
05	37138 X	20990	-0-	-16148	-0-	1927 9	99 1	19150 3	Y	1582	1596 1		50
06	35940 X	18776	-0-	-17164	-0-	1 4	34 1	17195 3	Y	1391	1390 1		51
07	25513 X	15358	-0-	-10155	-0-	17 4	45 1	14071 3	Y	1068	1088 1		31
						67 4	1175 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726		
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
02	37632 X	18060	-0-	-19572	-0-	61 1	16598 3	Y	1274	1292 1		27
						1401 9						
03	41664 X	19297	-0-	-22367	-0-	84 1	17981 3	Y	1120	1131 1		16
						1232 9						
04	38010 X	15414	-0-	-22596	-0-	73 1	14265 3	Y	978	958 1		36
						1076 9						
05	39277 X	13711	-0-	-25566	-0-	66 1	12698 3	Y	861	870 1		27
						947 9						
06	31080 X	11786	-0-	-19294	-0-	22 1	10922 3	Y	755	754 1		28
						11 4	831 9					
07	18848 X	9287	-0-	-9561	-0-	28 1	8625 3	Y	539	551 1		16
						41 4	593 9					
BEINHORN RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863		
02	40619 X	40619	-0-	-0-	-0-	136 1	36737 3	Y	3405	3407 1		73
						3746 9						
03	40269 X	38661	-0-	-1608	-0-	161 1	34737 3	Y	3421	3446 1		48
						3763 9						
04	38970 X	34789	-0-	-4181	-0-	161 1	31292 3	Y	3033	2971 1		110
						3336 9						
05	40269 X	33502	-0-	-6767	-0-	157 1	30125 3	Y	2926	2943 1		93
						1 4	3219 9					
06	38970 X	30371	-0-	-8599	-0-	54 1	27319 3	Y	2700	2693 1		100
						28 4	2970 9					
07	34627 X	25474	-0-	-9153	-0-	73 1	22965 3	Y	2115	2154 1		61
						109 4	2327 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171		
02	0 W	22468	-0-	22468	50852	46 1	20926 3	Y	1360	1357 1		35
						1496 9						
03	0 W	21545	-0-	21545	72397	85 1	19796 3	Y	1513	1429 1	77 8	42
						1664 9						
04	92304 X	19907	-0-	-72397	-0-	73 1	18406 3	Y	1298	1305 1		35
						1428 9						
05	30411 X	20287	-0-	-10124	-0-	61 1	18783 3	Y	1305	1311 1		29
						7 4	1436 9					
06	27480 X	18472	-0-	-9008	-0-	54 1	17190 3	Y	1101	1100 1		30
						17 4	1211 9					
07	19809 X	16399	-0-	-3410	-0-	52 1	15101 3	Y	1096	1084 1		42
						40 4	1206 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396		
02	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	47 1	21210 3	Y	1575	1567 1		41
						1733 9						
03	0 W	24229	-0-	24229	24229	95 1	22243 3	Y	1719	1709 1		51
						1891 9						
04	0 W	22542	-0-	22542	46771	83 1	20736 3	Y	1566	1575 1		42
						1723 9						
05	69109 X	22338	-0-	-46771	-0-	67 1	20599 3	Y	1514	1523 1		33
						7 4	1665 9					
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	60 1	19179 3	Y	1303	1301 1		35
						19 4	1433 9					
07	22320 X	20056	-0-	-2264	-0-	64 1	18485 3	Y	1325	1309 1		51
						49 4	1458 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490				
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				
02		38332 X	19876	-0-	-18456	-0-	40 1 1497 9	18339 3	Y	1361	1356	1	35		
03		0 W	20320	-0-	20320	20320	80 1 1596 9	18644 3	Y	1451	1443	1	43		
04		0 W	19085	-0-	19085	39405	70 1 1428 9	17587 3	Y	1298	1306	1	35		
05		58600 X	19195	-0-	-39405	-0-	57 1 6 4	17669 3 1463 9	Y	1330	1336	1	29		
06		24030 X	17326	-0-	-6704	-0-	51 1 16 4	16040 3 1219 9	Y	1108	1107	1	30		
07		18817 X	18080	-0-	-737	-0-	58 1 45 4	16745 3 1232 9	Y	1120	1107	1	43		

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:	34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977				
02		29652 X	17502	-0-	-12150	-0-	35 1 1451 9	16016 3	Y	1319	1313	1	34		
03		0 W	17773	-0-	17773	17773	70 1 1406 9	16297 3	Y	1278	1274	1	38		
04		0 W	15690	-0-	15690	33463	57 1 1233 9	14400 3	Y	1121	1129	1	30		
05		48038 X	14575	-0-	-33463	-0-	43 1 5 4	13331 3 1196 9	Y	1087	1093	1	24		
06		21540 X	13935	-0-	-7605	-0-	41 1 13 4	12904 3 977 9	Y	888	888	1	24		
07		16182 X	14964	-0-	-1218	-0-	48 1 37 4	13888 3 991 9	Y	901	890	1	35		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007				
02		24892 X	17921	-0-	-6971	-0-	91 1 1953 9	15877 3	Y	1775	1800	0	36		
03		27559 X	16686	-0-	-10873	-0-	91 1 2042 9	14553 3	Y	1856	1846	0	46		
04		25050 X	13263	-0-	-11787	-0-	68 1 1788 9	11407 3	Y	1625	1629	0	42		
05		23126 X	13664	-0-	-9462	-0-	86 1 1 4	12074 3 1503 9	Y	1366	1368	0	40		
06		22380 X	13213	-0-	-9167	-0-	54 1 20 4	11821 3 1318 9	Y	1198	1171	0	10 1 57		
07		14787 X	12463	-0-	-2324	-0-	105 1 11 4	11235 3 1112 9	Y	1011	1029	0	39		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272				
02		17668 X	15145	-0-	-2523	-0-	76 1 1749 9	13320 3	Y	1590	1616	0	32		
03		21855 X	14397	-0-	-7458	-0-	79 1 1609 9	12709 3	Y	1463	1459	0	36		
04		21150 X	12442	-0-	-8708	-0-	64 1 1455 9	10923 3	Y	1323	1325	0	34		
05		21855 X	11339	-0-	-10516	-0-	69 1 1 4	9843 3 1426 9	Y	1296	1292	0	38		
06		18630 X	11380	-0-	-7250	-0-	46 1 17 4	10037 3 1280 9	Y	1164	1137	0	9 1 56		
*07		15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	129 1 14 4	13799 3 1465 9	Y	1332	1337	0	51		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		73H	RRCID -> 270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	0 W	15186	-0-	15186	33640	77 1	13441 3	Y	1516	1533 0	31				
03	0 W	15520	-0-	15520	49160	1668 9	85 1	13760 3	Y	1523	1517 0	37			
04	62823 X	13663	-0-	-49160	-0-	1675 9	72 1	12097 3	Y	1358	1360 0	35			
05	18693 X	15058	-0-	-3635	-0-	1494 9	97 1	13663 3	Y	1178	1178 0	35			
06	17850 X	9760	-0-	-8090	-0-	2 4	41 1	8829 3	Y	795	786 0	6 1	38		
07	15903 X	8217	-0-	-7686	-0-	15 4	76 1	8103 3	Y	27	64 0	1			
						8 4	30 9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		68H	RRCID -> 270591	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8174 - 11695				
02	0 W	13395	-0-	13395	29398	68 1	11910 3	Y	1288	1305 0	26				
03	0 W	12750	-0-	12750	42148	1417 9	70 1	11272 3	Y	1280	1275 0	31			
04	53392 X	11244	-0-	-42148	-0-	1408 9	60 1	10163 3	Y	928	935 0	24			
05	20398 X	10868	-0-	-9530	-0-	1021 9	71 1	9916 3	Y	800	801 0	23			
06	15480 X	11868	-0-	-3612	-0-	1 4	51 1	11026 3	Y	702	686 0	6 1	33		
07	11501 X	11408	-0-	-93	-0-	19 4	19 4	772 9	Y	838	839 0	32			
						97 1	10379 3								
						10 4	922 9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		74H	RRCID -> 270592	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8247 - 12948				
02	15764 X	12334	-0-	-3430	-0-	59 1	10352 3	Y	1748	1759 0	35				
03	17453 X	14865	-0-	-2588	-0-	1923 9	81 1	13081 3	Y	1548	1545 0	38			
04	16890 X	13058	-0-	-3832	-0-	1703 9	68 1	11431 3	Y	1417	1418 0	37			
05	15748 X	12399	-0-	-3349	-0-	1559 9	78 1	10922 3	Y	1271	1271 0	37			
06	14400 X	13499	-0-	-901	-0-	1 4	56 1	12195 3	Y	1115	1090 0	9 1	53		
*07	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	21 4	21 4	1227 9	Y	1206	1212 0	47			
						139 1	14886 3								
						15 4	1327 9								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID -> 270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042				
02	37884 X	15152	-0-	-22732	-0-	76 1	13346 3	Y	1573	1589 0	1 8	32			
03	38626 X	14971	-0-	-23655	-0-	1730 9	82 1	13186 3	Y	1548	1542 0	38			
04	35130 X	13376	-0-	-21754	-0-	1703 9	70 1	11729 3	Y	1434	1435 0	37			
05	36084 X	12596	-0-	-23488	-0-	1577 9	78 1	11065 3	Y	1320	1318 0	39			
06	29220 X	12124	-0-	-17096	-0-	1 4	49 1	10803 3	Y	1139	1115 0	9 1	54		
07	13392 X	10767	-0-	-2625	-0-	19 4	88 1	9392 3	Y	1162	1171 0	45			
						9 4	1278 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884				
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	* C M	EOM BALANCE
02		21168 X	16043	-0-	-5125	-0-	81 1 1898 9	14064 3	Y	1725	1745 0	35
03		23436 X	15173	-0-	-8263	-0-	81 1 1858 9	13234 3	Y	1689	1682 0	42
04		20940 X	13617	-0-	-7323	-0-	72 1 1551 9	11994 3	Y	1410	1415 0	37
05		20243 X	12043	-0-	-8200	-0-	73 1 2 4	10362 3	Y	1460	1454 0	43
06		18960 X	11475	-0-	-7485	-0-	45 1 17 4	10004 3	Y	1281	1253 0	10 1 61
07		13826 X	10131	-0-	-3695	-0-	79 1 9 4	8481 3 1562 9	Y	1420	1426 0	55

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972				
02		26124 X	15713	-0-	-10411	-0-	79 1 1912 9	13722 3	Y	1738	1756 0	35
03		26939 X	17308	-0-	-9631	-0-	95 1 1858 9	15355 3	Y	1689	1682 0	42
04		22890 X	15140	-0-	-7750	-0-	80 1 1659 9	13401 3	Y	1508	1511 0	39
05		19778 X	13699	-0-	-6079	-0-	86 1 2 4	12159 3	Y	1320	1320 0	39
06		17010 X	13384	-0-	-3626	-0-	55 1 21 4	12034 3	Y	1158	1133 0	9 1 55
07		15686 X	12163	-0-	-3523	-0-	99 1 10 4	10611 3 1443 9	Y	1312	1316 0	51

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560				
02		0 W	15475	-0-	15475	30917	78 1 1720 9	13677 3	Y	1564	1576 0	32
03		0 W	14277	-0-	14277	45194	77 1 1728 9	12472 3	Y	1571	1564 0	39
04		59574 X	14380	-0-	-45194	-0-	76 1 1473 9	12831 3	Y	1339	1343 0	35
05		17608 X	13309	-0-	-4299	-0-	84 1 1 4	11854 3	Y	1245	1243 0	37
06		16590 X	12937	-0-	-3653	-0-	53 1 20 4	11637 3	Y	1115	1090 0	9 1 53
07		14570 X	10698	-0-	-3872	-0-	87 1 9 4	9251 3 1351 9	Y	1228	1234 0	47

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628				
02		14644 X	5631	-0-	-9013	-0-	26 1 1201 9	4404 3	Y	1092	1104 0	22
03		14539 X	7356	-0-	-7183	-0-	38 1 1106 9	6212 3	Y	1005	1002 0	25
04		0 W	6230	-0-	6230	6230	31 1 902 9	5297 3	Y	820	824 0	21
05		10850 X	3811	-0-	-7039	-0-	23 1 554 9	3234 3	Y	504	510 0	15
06		8130 X	2028	-0-	-6102	-0-	7 1 3 4	1646 3	Y	338	334 0	3 1 16
*07		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	91 1 10 4	9729 3 1211 9	Y	1101	1075 0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8017 - 11469	
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	
02	20244 X	8366	-0-	-11878	-0-	42	1	7240	3	Y	985	999 0	20
						1084	9						
03	20398 X	8284	-0-	-12114	-0-	45	1	7250	3	Y	899	897 0	22
						989	9						
04	0 W	6421	-0-	6421	6421	35	1	5737	3	Y	590	597 0	15
						649	9						
05	17154 X	10733	-0-	-6421	-0-	67	1	9469	3	Y	1087	1070 0	32
						1	4	1196	9				
06	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	52	1	11230	3	Y	1238	1201 0	59
						19	4	1362	9			10 1	
07	9269 X	7247	-0-	-2022	-0-	58	1	6266	3	Y	834	861 0	32
						6	4	917	9				

FOGMT		WELL #:		10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6673 - 12356	
02	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	66	1	12065	3	Y	4426	4412 1	86
						4869	9						
03	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	100	1	13276	3	Y	4041	3986 1	85
						4445	9					56 8	
04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	75	1	13120	3	Y	3888	3925 1	48
						4277	9						
05	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	72	1	13649	3	Y	3645	3614 1	79
						43	4	4010	9				
06	15090 X	14128	-0-	-962	-0-	34	1	10867	3	Y	2928	2919 1	88
						6	4	3221	9				
*07	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	26	1	11675	3	Y	2620	2644 1	64
						8	4	2882	9				

FOGMT		WELL #:		11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6975 - 12736	
02	16548 X	13639	-0-	-2909	-0-	52	1	9522	3	Y	3695	3689 1	72
						4065	9						
03	18321 X	14512	-0-	-3809	-0-	79	1	10525	3	Y	3553	3550 1	75
						3908	9						
04	17730 X	14630	-0-	-3100	-0-	62	1	10750	3	Y	3471	3503 1	43
						3818	9						
05	18321 X	15446	-0-	-2875	-0-	62	1	11702	3	Y	3314	3285 1	72
						37	4	3645	9				
06	15990 X	13291	-0-	-2699	-0-	32	1	10235	3	Y	2744	2733 1	83
						6	4	3018	9				
07	12214 X	10524	-0-	-1690	-0-	18	1	8146	3	Y	2140	2171 1	52
						6	4	2354	9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139	
02	11368 X	7920	-0-	-3448	-0-	40	1	6978	3	Y	820	829 0	17
						902	9						
03	11718 X	8682	-0-	-3036	-0-	47	1	7598	3	Y	943	937 0	23
						1037	9						
04	9570 X	8635	-0-	-935	-0-	41	1	6805	3	Y	1626	1607 0	42
						1789	9						
05	9424 X	8305	-0-	-1119	-0-	47	1	6546	3	Y	1555	1551 0	46
						1	4	1711	9				
06	8820 X	8217	-0-	-603	-0-	31	1	6748	3	Y	1296	1234 0	60
						12	4	1426	9			10 1	
07	7874 X	6979	-0-	-895	-0-	55	1	5937	3	Y	892	907 0	34
						6	4	981	9			11 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE		
02		0 W	17525	-0-	17525	38444	87	1	15415	3	Y	1839	1859	0	37
							2023	9							
03		0 W	17089	-0-	17089	55533	93	1	14881	3	Y	1923	1913	0	47
							2115	9							
04		70816 X	15283	-0-	-55533	-0-	78	1	13312	3	Y	1721	1723	0	45
							1893	9							
05		22134 X	13675	-0-	-8459	-0-	85	1	12021	3	Y	1425	1428	0	42
							1	4	1568	9					
06		20250 X	13492	-0-	-6758	-0-	55	1	12052	3	Y	1240	1213	0	59
							21	4	1364	9			10	1	
07		15190 X	12299	-0-	-2891	-0-	100	1	10699	3	Y	1354	1361	0	52
							11	4	1489	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		33H		RRCID -> 270651		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8361 - 12709			
02		16324 X	8958	-0-	-7366	-0-	44	1	7778	3	Y	1033	1043	0	21
							1136	9							
03		14291 X	9523	-0-	-4768	-0-	52	1	8310	3	Y	1055	1050	0	26
							1161	9							
04		0 W	8308	-0-	8308	8308	43	1	7168	3	Y	997	997	0	26
							1097	9							
05		16433 X	8125	-0-	-8308	-0-	49	1	6961	3	Y	1013	1009	0	30
							1	4	1114	9					
06		9810 X	8896	-0-	-914	-0-	36	1	7868	3	Y	889	870	0	42
							14	4	978	9			7	1	
07		8432 X	8310	-0-	-122	-0-	67	1	7166	3	Y	973	977	0	38
							7	4	1070	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34H		RRCID -> 270653		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 8233 - 13093			
02		25284 X	13177	-0-	-12107	-0-	67	1	11657	3	Y	1321	1336	0	27
							1453	9							
03		24676 X	14119	-0-	-10557	-0-	77	1	12547	3	Y	1359	1353	0	33
							1495	9							
04		0 W	13255	-0-	13255	13255	70	1	11831	3	Y	1231	1232	0	32
							1354	9							
05		27721 X	14466	-0-	-13255	-0-	91	1	12845	3	Y	1390	1381	0	41
							1	4	1529	9					
06		15360 X	14085	-0-	-1275	-0-	58	1	12690	3	Y	1195	1169	0	57
							22	4	1315	9			10	1	
07		12958 X	12812	-0-	-146	-0-	109	1	11669	3	Y	929	950	0	36
							12	4	1022	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		64H		RRCID -> 270678		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 8724 - 12112			
02		20832 X	9055	-0-	-11777	-0-	46	1	8015	3	Y	904	916	0	18
							994	9							
03		20646 X	8081	-0-	-12565	-0-	45	1	7244	3	Y	720	720	0	18
							792	9							
04		0 W	6614	-0-	6614	6614	35	1	5878	3	Y	637	638	0	17
							701	9							
05		15485 X	8871	-0-	-6614	-0-	55	1	7837	3	Y	889	880	0	26
							1	4	978	9					
06		11310 X	9337	-0-	-1973	-0-	38	1	8173	3	Y	1011	981	0	48
							14	4	1112	9			8	1	
07		10013 X	7761	-0-	-2252	-0-	64	1	6914	3	Y	705	726	0	27
							7	4	776	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		

02	25564 X	17441	-0-	-8123	-0-	81 1 2151 9	15209 3	Y	1955	1979 0	84		
03	28303 X	18845	-0-	-9458	-0-	80 1 2441 9	16324 3	Y	2219	2218 0	85		
04	23220 X	18420	-0-	-4800	-0-	82 1 2231 9	16107 3	Y	2028	2020 0	93		
05	20956 X	19145	-0-	-1811	-0-	99 1 2531 9	16515 3	Y	2301	2289 0	105		
06	20280 X	18733	-0-	-1547	-0-	230 1 2283 9	16220 3	Y	2075	2076 0	104		
07	17267 X	16869	-0-	-398	-0-	273 1 1948 9	14648 3	Y	1771	1797 0	78		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
02	30408 X	13466	-0-	-16942	-0-	62 1 1813 9	11591 3	Y	1648	1675 0	71		
03	27683 X	15111	-0-	-12572	-0-	64 1 2053 9	12994 3	Y	1866	1866 0	71		
04	19260 X	13406	-0-	-5854	-0-	59 1 1764 9	11583 3	Y	1604	1601 0	74		
05	17267 X	12414	-0-	-4853	-0-	64 1 1630 9	10720 3	Y	1482	1488 0	68		
06	16710 X	11561	-0-	-5149	-0-	141 1 1489 9	9931 3	Y	1354	1354 0	68		
07	13206 X	10372	-0-	-2834	-0-	161 1 1553 9	8658 3	Y	1412	1418 0	62		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870													
02	36568 X	14666	-0-	-21902	-0-	69 1 1531 9	13066 3	Y	1392	1419 0	60		
03	30938 X	15486	-0-	-15452	-0-	67 1 1751 9	13668 3	Y	1592	1591 0	61		
04	0 W	14352	-0-	14352	14352	64 1 1624 9	12664 3	Y	1476	1469 0	68		
05	28021 X	13669	-0-	-14352	-0-	72 1 1513 9	12084 3	Y	1375	1380 0	63		
06	18360 X	12818	-0-	-5542	-0-	160 1 1350 9	11308 3	Y	1227	1229 0	61		
07	13919 X	13588	-0-	-331	-0-	225 1 1288 9	12075 3	Y	1171	1181 0	51		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790													
02	33880 X	14830	-0-	-19050	-0-	69 1 1723 9	13038 3	Y	1566	1588 0	68		
03	29295 X	15249	-0-	-14046	-0-	64 1 1955 9	13230 3	Y	1777	1777 0	68		
04	21480 X	13416	-0-	-8064	-0-	58 1 1860 9	11498 3	Y	1691	1681 0	78		
05	22196 X	12567	-0-	-9629	-0-	65 1 1540 9	10962 3	Y	1400	1414 0	64		
06	21480 X	11977	-0-	-9503	-0-	148 1 1379 9	10450 3	Y	1254	1255 0	63		
07	13392 X	11725	-0-	-1667	-0-	188 1 1463 9	10074 3	Y	1330	1335 0	58		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	26880 X	13168	-0-	-13712	-0-	138 3397	1 9	9633	3	Y	3088	3105 0	89
03	24955 X	14522	-0-	-10433	-0-	201 4087	1 9	10234	3	Y	3715	3733 0	71
04	17070 X	12252	-0-	-4818	-0-	158 3278	1 9	8816	3	Y	2980	2969 0	82
05	15841 X	11526	-0-	-4315	-0-	166 3046	1 9	8314	3	Y	2769	2794 0	57
06	15330 X	10802	-0-	-4528	-0-	158 3017	1 9	7627	3	Y	2743	2702 0 17 8	81
07	11129 X	10637	-0-	-492	-0-	157 2836	1 9	7644	3	Y	2578	2586 0	73

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444		
02	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	66 2489	1 9	12802	3	Y	2263	2242 0	56
03	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	65 2877	1 9	12525	3	Y	2615	2595 0	76
04	0 W	13025	-0-	13025	13025	61 2252	1 9	10712	3	Y	2047	2041 0	82
05	26630 X	13605	-0-	-13025	-0-	63 2375	1 9	11167	3	Y	2159	2094 0	147
06	11070 X	6346	-0-	-4724	-0-	25 1418	1 9	4903	3	Y	1289	1383 0	53
07	15469 X	6694	-0-	-8775	-0-	89 1378	1 9	5227	3	Y	1253	1277 0	29

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454		
02	11368 X	9435	-0-	-1933	-0-	38 2032	1 9	7365	3	Y	1847	1831 0	46
03	12586 X	8012	-0-	-4574	-0-	34 1407	1 9	6571	3	Y	1279	1288 0	37
04	12180 X	6353	-0-	-5827	-0-	29 1234	1 9	5090	3	Y	1122	1114 0	45
05	12586 X	6606	-0-	-5980	-0-	29 1444	1 9	5133	3	Y	1313	1269 0	89
06	12180 X	8458	-0-	-3722	-0-	37 1245	1 9	7176	3	Y	1132	1175 0	46
07	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	86 1044	1 9	5070	3	Y	949	973 0	22

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		81H		RRCID -> 270923		COMPL. DATE 05/27/2013			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857		
02	38472 X	18191	-0-	-20281	-0-	87 1912	1 9	16192	3	Y	1738	1748 0	75
03	34317 X	17712	-0-	-16605	-0-	77 1896	1 9	15739	3	Y	1724	1733 0	66
04	20706 X	16101	-0-	-4605	-0-	72 1836	1 9	14193	3	Y	1669	1658 0	77
05	20150 X	14976	-0-	-5174	-0-	78 1779	1 9	13119	3	Y	1617	1620 0	74
06	19500 X	12917	-0-	-6583	-0-	158 1621	1 9	11138	3	Y	1474	1474 0	74
07	16089 X	10390	-0-	-5699	-0-	168 1225	1 9	8997	3	Y	1114	1139 0	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		60H		RRCID -> 270948		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8422 - 15039		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
02		36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-					Y	8783	8535	0	67
03		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					Y	8286	8290	0	63
04		52979 X	52979	-0-	-0-	-0-		94 1	44939	3	Y	7224	7227	0	60
								7946 9							
05		55425 X	55425	-0-	-0-	-0-		101 1	48143	3	Y	6513	6517	0	56
								17 4	7164	9					
06		46337 X	46337	-0-	-0-	-0-		90 1	40270	3	Y	5432	5406	0	58
								2 4	5975	9				24	1
*07		42015 X	42015	-0-	-0-	-0-		76 1	36410	3	Y	5025	5030	0	53
								1 4	5528	9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H		RRCID -> 270949		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666		
02		56432 X	56432	-0-	-0-	-0-		95 1	45919	3	Y	9471	9209	0	72
								10418 9							
03		61699 X	61699	-0-	-0-	-0-		101 1	52085	3	Y	8648	8654	0	66
								9513 9							
04		53096 X	53096	-0-	-0-	-0-		93 1	44888	3	Y	7377	7382	0	61
								8115 9							
05		48616 X	48616	-0-	-0-	-0-		87 1	41110	3	Y	6731	6734	0	58
								15 4	7404	9					
06		42869 X	42869	-0-	-0-	-0-		82 1	36429	3	Y	5778	5748	0	62
								2 4	6356	9				26	1
07		43183 X	40182	-0-	-3001	-0-		71 1	34083	3	Y	5479	5484	0	57
								1 4	6027	9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		62H		RRCID -> 270951		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8610 - 14713		
02		60699 X	60699	-0-	-0-	-0-		101 1	48387	3	Y	11101	10793	0	85
								12211 9							
03		64913 X	64913	-0-	-0-	-0-		103 1	53388	3	Y	10384	10390	0	79
								11422 9							
04		57574 X	57574	-0-	-0-	-0-		100 1	47513	3	Y	9055	9059	0	75
								9961 9							
05		53697 X	53697	-0-	-0-	-0-		94 1	44261	3	Y	8478	8480	0	73
								16 4	9326	9					
06		45094 X	45094	-0-	-0-	-0-		83 1	36855	3	Y	7413	7373	0	80
								2 4	8154	9					
07		46376 X	43902	-0-	-2474	-0-		76 1	36200	3	Y	6932	6939	0	73
								1 4	7625	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H		RRCID -> 270955		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8589 - 12571		
02		18284 X	14328	-0-	-3956	-0-		102 1	12358	3	Y	1698	1593	0	96
								1868 9							
03		20119 X	14334	-0-	-5785	-0-		104 1	12230	3	Y	1818	1846	0	68
								2000 9							
04		0 W	12669	-0-	12669	12669		88 1	10646	3	Y	1759	1774	0	53
								1935 9							
05		0 W	11572	-0-	11572	24241		125 1	9558	3	Y	1716	1718	0	51
								1 4	1888	9					
06		0 W	10520	-0-	10520	34761		115 1	8731	3	Y	1522	1503	0	70
								1674 9							
*07		46166 X	11405	-0-	-34761	-0-		243 1	9421	3	Y	1581	1594	0	57
								2 4	1739	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8547 - 13192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
02	24444 X	20381	-0-	-4063	-0-	145 1	17484 3	Y	2502	2346 0	93 1		141	
						2752 9								
03	26164 X	19948	-0-	-6216	-0-	145 1	17010 3	Y	2539	2586 0			94	
						2793 9								
04	0 W	17697	-0-	17697	17697	123 1	14989 3	Y	2350	2373 0			71	
						2585 9								
05	0 W	14619	-0-	14619	32316	160 1	12224 3	Y	2031	2041 0			61	
						1 4	2234 9							
06	0 W	13974	-0-	13974	46290	153 1	11615 3	Y	2005	1974 0			92	
						2206 9								
*07	61709 X	15419	-0-	-46290	-0-	329 1	12757 3	Y	2118	2133 0			77	
						3 4	2330 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	270963	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8480 - 13834		
02	29899 X	29899	-0-	-0-	-0-	212 1	25435 3	Y	3865	3624 0	165 1		218	
						4252 9								
03	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	197 1	23155 3	Y	3728	3807 0			139	
						4101 9								
04	0 W	24562	-0-	24562	24562	171 1	20729 3	Y	3329	3367 0			101	
						3662 9								
05	0 W	21415	-0-	21415	45977	234 1	17893 3	Y	2988	3000 0			89	
						1 4	3287 9							
06	0 W	20718	-0-	20718	66695	228 1	17333 3	Y	2869	2827 0			131	
						1 4	3156 9							
*07	88588 X	21893	-0-	-66695	-0-	469 1	18206 3	Y	2922	2947 0			106	
						4 4	3214 9							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	270964	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	8117 - 12614		
02	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	48 1	9343 3	Y	2070	2075 0			52	
						2277 9								
03	11439 X	7776	-0-	-3663	-0-	33 1	6436 3	Y	1188	1206 0			34	
						1307 9								
04	26373 X	26373	-0-	-0-	-0-	125 1	22042 3	Y	3824	3706 0			152	
						4206 9								
05	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	73 1	13077 3	Y	2971	2921 0			202	
						3268 9								
06	11070 X	6995	-0-	-4075	-0-	27 1	5163 3	Y	1641	1776 0			67	
						1805 9								
07	27249 X	14512	-0-	-12737	-0-	192 1	11399 3	Y	2655	2661 0			61	
						2921 9								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	270965	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7732 - 12559		
02	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	46 1	8862 3	Y	2203	2191 0			55	
						2423 9								
03	11718 X	9815	-0-	-1903	-0-	39 1	7623 3	Y	1957	1955 0			57	
						2153 9								
04	11340 X	889	-0-	-10451	-0-	3 1	613 3	Y	248	295 0			10	
						273 9								
05	11718 X	5719	-0-	-5999	-0-	28 1	5025 3	Y	605	574 0			41	
						666 9								
06	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	65 1	12461 3	Y	1603	1578 0			66	
						1763 9								
*07	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	213 1	12601 3	Y	1621	1650 0			37	
						1783 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CARLA RANCH		//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		//CONT.// 020528	WELL #:	RRCID	->	270969	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7669	- 11556	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	36 1	6949	3	Y	1842	1836	0	46	
03	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	2026 9	64 1	12257	3	Y	2273	2253	66	
04	0 W	15381	-0-	15381	15381	2500 9	71 1	12491	3	Y	2563	2527	102	
05	28322 X	12941	-0-	-15381	-0-	2819 9	56 1	10083	3	Y	2547	2476	173	
06	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	2802 9	40 1	7798	3	Y	2022	2112	83	
07	15872 X	11268	-0-	-4604	-0-	2224 9	153 1	9060	3	Y	1868	1908	43	
						2055 9								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:	34H	RRCID	->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	8745	- 11641	
02	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	47 1	9028	3	Y	2000	2031	0	50	
03	11904 X	10523	-0-	-1381	-0-	2200 9	46 1	8755	3	Y	1565	1570	45	
04	0 W	1630	-0-	1630	1630	1722 9	7 1	1207	3	Y	378	408	15	
05	11904 X	5309	-0-	-6595	-0-	416 9	27 1	4758	3	Y	476	459	32	
06	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	524 9	69 1	13255	3	Y	1608	1574	66	
*07	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	1769 9	124 1	7324	3	Y	1735	1761	40	
						1909 9								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:	28H	RRCID	->	270971	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	8060	- 12670	
02	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	57 1	10877	3	Y	2564	2548	0	64	
03	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	2820 9	59 1	11428	3	Y	2300	2297	67	
04	0 W	14692	-0-	14692	14692	2530 9	68 1	12025	3	Y	2363	2336	94	
05	29172 X	14480	-0-	-14692	-0-	2599 9	66 1	11697	3	Y	2470	2396	168	
06	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	2717 9	51 1	9873	3	Y	2042	2126	84	
*07	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	2246 9	278 1	16501	3	Y	1366	1419	31	
						1503 9								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	63H	RRCID	->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8671	- 14760	
02	61752 X	61752	-0-	-0-	-0-	103 1	49409	3	Y	11127	10825	0	85	
03	64572 X	64572	-0-	-0-	-0-	12240 9	105 1	53824	3	Y	9675	9687	73	
04	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	10643 9	101 1	48482	3	Y	8355	8359	69	
05	56771 X	56771	-0-	-0-	-0-	9191 9	101 1	47786	3	Y	8061	8059	70	
06	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	17 4	8867	9				1	8	
						90 1	40178	3	Y	7264	7224	0	78	
07	44764 X	44550	-0-	-214	-0-	2 4	7990	9				32	1	
						78 1	37192	3	Y	6617	6626	0	69	
						1 4	7279	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 -	15305	
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	
02		59715 X	59715	-0-	-0-		109 1 7193 9	52413 3	Y	6539	6349 0 4 8	171 1	50	
03		65695 X	65695	-0-	-0-		114 1 7017 9	58564 3	Y	6379	6381 0		48	
04		60230 X	60230	-0-	-0-		106 1 9331 9	50793 3	Y	8483	8461 0		70	
05		57111 X	57111	-0-	-0-		101 1 17 4	48088 3	Y	8095	8095 0		70	
06		49802 X	49802	-0-	-0-		95 1 2 4	42342 3	Y	6694	6662 0	30 1	72	
07		50716 X	45971	-0-	-4745		81 1 1 4	38705 3	Y	6531	6535 0		68	
FOGMT			WELL #:	12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	7222 -	13025	
02		16436 X	16256	-0-	-180		63 1 4622 9	11571 3	Y	4202	4191 1		81	
03		20063 X	20063	-0-	-0-		112 1 5038 9	14913 3	Y	4580	4564 1		97	
04		20170 X	20170	-0-	-0-		86 1 5099 9	14985 3	Y	4635	4674 1		58	
05		20061 X	20061	-0-	-0-		82 1 48 4	15423 3	Y	4098	4067 1		89	
06		19235 X	19235	-0-	-0-		48 1 9 4	15208 3	Y	3609	3589 1		109	
07		18445 X	15874	-0-	-2571		29 1 8 4	12712 3	Y	2841	2880 1		70	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7938 -	11273	
02		26124 X	11801	-0-	-14323		59 1 1337 9	10405 3	Y	1215	1234 0		25	
03		26350 X	12081	-0-	-14269		70 1 751 9	11260 3	Y	683	691 0		17	
04		19770 X	11944	-0-	-7826		66 1 653 9	11225 3	Y	594	596 0		15	
05		17174 X	12228	-0-	-4946		77 1 1 4	10796 3	Y	1231	1210 0		36	
06		15510 X	11544	-0-	-3966		47 1 17 4	10117 3	Y	1239	1206 0	10 1	59	
07		13051 X	9634	-0-	-3417		76 1 8 4	8106 3	Y	1313	1321 0		51	
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	271052	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7882 -	12229	
02		7912 X	7912	-0-	-0-		34 1 1700 9	6178 3	Y	1545	1478 1		98	
03		12927 X	3626	-0-	-9301		11 1 1486 9	2129 3	Y	1351	1374 1	11 8	64	
04		11280 X	4015	-0-	-7265		38 1 2341 9	1636 3	Y	2128	2123 1		69	
05		12948 X	12948	-0-	-0-		159 1 2022 9	10767 3	Y	1838	1863 1		44	
06		11039 X	11039	-0-	-0-		228 1 1620 9	9191 3	Y	1473	1461 1	3 8	53	
*07		9884 X	9884	-0-	-0-		183 1 1203 9	8498 3	Y	1094	1101 1	2 8	44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	51 1 2027 9	9336 3	Y	1843	1770 1	116
03	16058 X	14687	-0-	-1371	-0-	65 1 1715 9	12907 3	Y	1559	1600 1	75
04	13860 X	7523	-0-	-6337	-0-	34 1 2136 9	5353 3	Y	1942	1954 1	63
05	14322 X	8297	-0-	-6025	-0-	89 1 2195 9	6013 3	Y	1995	2010 1	48
06	14220 X	7122	-0-	-7098	-0-	135 1 1573 9	5414 3	Y	1430	1426 1	52
07	14694 X	5281	-0-	-9413	-0-	90 1 1027 9	4164 3	Y	934	948 1	38
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887		
02	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	57 1 2475 9	10359 3	Y	2250	2153 1	142
03	16740 X	6365	-0-	-10375	-0-	25 1 1414 9	4926 3	Y	1285	1365 1	62
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-			Y	108	166 1	4
05	16740 X	3741	-0-	-12999	-0-	55 1	3686 3	Y	-0-	4 1	-0-
06	15390 X	4005	-0-	-11385	-0-	87 1 441 9	3477 3	Y	401	386 1	15
*07	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	239 1 2057 9	11066 3	Y	1870	1809 1	76
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824		
02	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	37 1 1040 9	6721 3	Y	945	912 1	60
03	16988 X	2374	-0-	-14614	-0-	11 1 254 9	2109 3	Y	231	280 1	11
04	0 W	4993	-0-	4993	4993	34 1 1456 9	3503 3	Y	1324	1292 1	43
05	0 W	8820	-0-	8820	13813	100 1 1950 9	6770 3	Y	1773	1774 1	42
06	0 W	10982	-0-	10982	24795	228 1 1561 9	9193 3	Y	1419	1410 1	51
*07	33480 X	8685	-0-	-24795	-0-	159 1 1178 9	7348 3	Y	1071	1078 1	44
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043		
02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	43 1 1717 9	7877 3	Y	1561	1510 1	99
03	14105 X	12017	-0-	-2088	-0-	51 1 1833 9	10133 3	Y	1666	1668 1	18 8 79
04	0 W	6220	-0-	6220	6220	31 1 2539 9	3650 3	Y	2308	2312 1	75
05	0 W	12331	-0-	12331	18551	145 1 2408 9	9778 3	Y	2189	2212 1	52
06	0 W	9744	-0-	9744	28295	202 1 1454 9	8088 3	Y	1322	1326 1	48
*07	37420 X	9125	-0-	-28295	-0-	164 1 1349 9	7612 3	Y	1226	1224 1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		17H	RRCID -> 271080			COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7774 - 12277	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	43	1	7870	3	Y	1731	1659	1	109
						1904	9							
03	15128 X	7303	-0-	-7825	-0-	32	1	6063	3	Y	1098	1154	1	53
						1208	9							
04	0 W	3084	-0-	3084	3084	37	1	1951	3	Y	996	1017	1	32
						1096	9							
05	0 W	13643	-0-	13643	16727	165	1	11205	3	Y	2066	2049	1	49
						2273	9							
06	0 W	11376	-0-	11376	28103	250	1	10059	3	Y	970	984	1	35
						1067	9							
*07	37404 X	9301	-0-	-28103	-0-	178	1	8275	3	Y	771	775	1	31
						848	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID -> 271082			COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779	
02	11928 X	11775	-0-	-153	-0-	53	1	10194	3	Y	1389	1391	0	35
						1528	9							
03	13206 X	7158	-0-	-6048	-0-	31	1	6036	3	Y	992	998	0	29
						1091	9							
04	12780 X	5072	-0-	-7708	-0-	24	1	4200	3	Y	771	769	0	31
						848	9							
05	13206 X	8432	-0-	-4774	-0-	39	1	7015	3	Y	1253	1199	0	85
						1378	9							
06	12780 X	5204	-0-	-7576	-0-	24	1	4529	3	Y	592	653	0	24
						651	9							
*07	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	170	1	10094	3	Y	1086	1085	0	25
						1195	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		30H	RRCID -> 271083			COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7803 - 12336	
02	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	101	1	19489	3	Y	3462	3452	0	86
						3808	9							
03	12090 X	8907	-0-	-3183	-0-	31	1	5938	3	Y	2671	2680	0	77
						2938	9							
04	11700 X	5837	-0-	-5863	-0-	29	1	5200	3	Y	553	608	0	22
						608	9							
05	12090 X	2782	-0-	-9308	-0-	12	1	2117	3	Y	594	576	0	40
						653	9							
06	11700 X	636	-0-	-11064	-0-	3	1	504	3	Y	117	152	0	5
						129	9							
*07	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	249	1	14801	3	Y	2065	2023	0	47
						2272	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		82H	RRCID -> 271108			COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 - 13895	
02	40208 X	13216	-0-	-26992	-0-	61	1	11560	3	Y	1450	1473	1	63
						1595	9							
03	29202 X	13988	-0-	-15214	-0-	60	1	12093	3	Y	1668	1667	0	64
						1835	9							
04	23171 X	12805	-0-	-10366	-0-	56	1	11075	3	Y	1522	1516	0	70
						1674	9							
05	20739 X	11761	-0-	-8978	-0-	60	1	10091	3	Y	1464	1467	0	67
						1610	9							
06	17610 X	11152	-0-	-6458	-0-	136	1	9597	3	Y	1290	1293	0	64
						1419	9							
07	12400 X	9996	-0-	-2404	-0-	159	1	8530	3	Y	1188	1200	0	52
						1307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8730	-	14622	
02	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	122	1	30882	3	Y	5025	5002	0	11 8	100
03	46097 X	32889	-0-	-13208	-0-	5528	9	132	1	27706	3	Y	4592	4613	0 4 8 75
04	44610 X	30366	-0-	-14244	-0-	5051	9	86	1	25411	3	Y	4426	4433	0 68
05	46097 X	31196	-0-	-14901	-0-	4869	9	107	1	26174	3	Y	4459	4426	0 101
06	44340 X	28949	-0-	-15391	-0-	10	4	95	1	24329	3	Y	4056	4018	0 52 8 87
07	31124 X	30118	-0-	-1006	-0-	63	4	89	1	25405	3	Y	4191	4199	0 5 8 74
						14	4	14	4	4610	9				

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560	-	14406	
02	37156 X	34334	-0-	-2822	-0-	115	1	29194	3	Y	4568	4552	0		91
03	46097 X	28764	-0-	-17333	-0-	5025	9	114	1	24063	3	Y	4170	4193	0 68
04	44610 X	28370	-0-	-16240	-0-	4587	9	81	1	23944	3	Y	3950	3931	0 27 8 60
05	46097 X	27944	-0-	-18153	-0-	4345	9	96	1	23565	3	Y	3885	3836	0 22 8 87
06	40890 X	25605	-0-	-15285	-0-	9	4	85	1	21709	3	Y	3414	3427	0 74
07	29760 X	26543	-0-	-3217	-0-	56	4	79	1	22472	3	Y	3618	3628	0 64
						12	4	12	4	3980	9				

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592	-	14291	
02	41636 X	38140	-0-	-3496	-0-	126	1	31895	3	Y	5563	5437	0	104 8	109
03	46097 X	33470	-0-	-12627	-0-	6119	9	134	1	28208	3	Y	4662	4695	0 76
04	44610 X	29600	-0-	-15010	-0-	5128	9	83	1	24671	3	Y	4405	4413	0 68
05	46097 X	29450	-0-	-16647	-0-	4846	9	100	1	24680	3	Y	4237	4209	0 96
06	44610 X	26592	-0-	-18018	-0-	9	4	88	1	22314	3	Y	3756	3770	0 82
*07	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	58	4	82	1	23430	3	Y	3983	3994	0 71
						13	4	13	4	4381	9				

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930	-	15253	
02	35000 X	32354	-0-	-2646	-0-	105	1	26688	3	Y	5055	5026	0	5 8	101
03	38750 X	33805	-0-	-4945	-0-	5561	9	134	1	28039	3	Y	5120	5138	0 83
04	37500 X	31520	-0-	-5980	-0-	5632	9	89	1	26226	3	Y	4732	4742	0 73
05	38750 X	30988	-0-	-7762	-0-	5205	9	106	1	25827	3	Y	4587	4557	0 103
06	37500 X	27912	-0-	-9588	-0-	9	4	92	1	23381	3	Y	3980	3995	0 2 8 86
*07	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	61	4	83	1	23644	3	Y	4083	4097	0 72
						13	4	13	4	4491	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
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

02	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	141 8237	1 9	35886	3	Y	7488	7454	0		149
03	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	186 8550	1 9	38962	3	Y	7773	7796	0		126
04	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	123 7688	1 9	36354	3	Y	6989	7007	0		108
05	43679	X	43679	-0-	-0-	-0-	148 13	1 4	36207	3	Y	6646	6604	0		150
06	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	131 86	1 4	33364	3	Y	5932	5953	0		129
*07	38761	X	38761	-0-	-0-	-0-	113 17	1 4	32208	3	Y	5839	5865	0		103

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655	- 14923			
02	35000	X	28251	-0-	-6749	-0-	94 4430	1 9	23727	3	Y	4027	4014	0		80
03	38750	X	29364	-0-	-9386	-0-	118 4497	1 9	24749	3	Y	4088	4102	0		66
04	37500	X	25396	-0-	-12104	-0-	72 3971	1 9	21353	3	Y	3610	3620	0		56
05	35681	X	25322	-0-	-10359	-0-	88 8	1 4	21454	3	Y	3429	3408	0		77
06	33420	X	23367	-0-	-10053	-0-	77 51	1 4	19768	3	Y	3155	3163	0		69
07	24552	X	23272	-0-	-1280	-0-	69 11	1 4	19747	3	Y	3132	3146	0		55

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774	- 14715			
02	30828	X	26781	-0-	-4047	-0-	88 4296	1 9	22397	3	Y	3905	3890	0		78
03	34131	X	28305	-0-	-5826	-0-	113 4519	1 9	23673	3	Y	4108	4119	0		67
04	31260	X	26578	-0-	-4682	-0-	74 4415	1 9	22089	3	Y	4014	4003	0	16 8	62
05	31930	X	26731	-0-	-5199	-0-	92 8	1 4	22459	3	Y	3793	3769	0		86
06	30240	X	24077	-0-	-6163	-0-	79 53	1 4	20281	3	Y	3331	3332	0	13 8	72
*07	24082	X	24082	-0-	-0-	-0-	72 11	1 4	20370	3	Y	3299	3313	0		58

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148	- 15198			
02	57818	X	57818	-0-	-0-	-0-	95 12150	1 9	45573	3	Y	11045	10742	0	289 1	84
03	60820	X	60820	-0-	-0-	-0-	96 11400	1 9	49324	3	Y	10364	10083	0	289 8	76
04	52332	X	52332	-0-	-0-	-0-	90 9163	1 9	43079	3	Y	8330	8337	0		69
05	51458	X	51458	-0-	-0-	-0-	89 15	1 4	42363	3	Y	8174	8172	0		71
06	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	85 2	1 4	37603	3	Y	6980	6945	0	31 1	75
*07	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	76 1	1 4	36450	3	Y	7188	7188	0		75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	78H	RRCID ->	271185	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8259 - 14052		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
02	46060 X	18787	-0-	-27273	-0-	90 1861	1 9	16836	3	Y	1692	1722	0	73
03	50995 X	19433	-0-	-31562	-0-	85 2022	1 9	17326	3	Y	1838	1841	0	70
04	22939 X	17493	-0-	-5446	-0-	79 1856	1 9	15558	3	Y	1687	1679	0	78
05	23312 X	16040	-0-	-7272	-0-	85 1639	1 9	14316	3	Y	1490	1500	0	68
06	22560 X	14918	-0-	-7642	-0-	188 1491	1 9	13239	3	Y	1355	1355	0	68
07	17763 X	13860	-0-	-3903	-0-	224 1604	1 9	12032	3	Y	1458	1462	0	64
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136 - 14275		
02	42168 X	14200	-0-	-27968	-0-	66 1646	1 9	12488	3	Y	1496	1513	0	65
03	32674 X	15126	-0-	-17548	-0-	65 1817	1 9	13244	3	Y	1652	1654	0	63
04	16890 X	16071	-0-	-819	-0-	73 1675	1 9	14323	3	Y	1523	1516	0	70
05	17267 X	14502	-0-	-2765	-0-	77 1605	1 9	12820	3	Y	1459	1463	0	66
06	16710 X	13315	-0-	-3395	-0-	168 1317	1 9	11830	3	Y	1197	1203	0	60
07	15903 X	12451	-0-	-3452	-0-	213 873	1 9	11365	3	Y	794	819	0	35
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086 - 15018		
02	42396 X	42396	-0-	-0-	-0-	72 8031	1 9	34293	3	Y	7301	7103	0	56
03	50130 X	50130	-0-	-0-	-0-	84 6791	1 9	43255	3	Y	6174	6183	0	47
04	50362 X	50362	-0-	-0-	-0-	93 6056	1 9	44213	3	Y	5505	5506	0	46
05	37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	69 12	1 4	32531	3	Y	4753	4758	0	41
06	33407 X	33407	-0-	-0-	-0-	65 2	1 4	28945	3	Y	3995	3975	0	43
07	43679 X	34672	-0-	-9007	-0-	64 1	1 4	30384	3	Y	3839	3842	0	40
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827 - 14868		
02	49900 X	49900	-0-	-0-	-0-	84 9812	1 9	40004	3	Y	8920	8443	0	66
03	54078 X	54078	-0-	-0-	-0-	89 8284	1 9	45705	3	Y	7531	7540	0	57
04	47500 X	47500	-0-	-0-	-0-	84 7288	1 9	40128	3	Y	6625	6627	0	55
05	43431 X	43431	-0-	-0-	-0-	78 13	1 4	36854	3	Y	5896	5900	0	51
06	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	75 2	1 4	33593	3	Y	5015	4954	0	54
*07	42127 X	42127	-0-	-0-	-0-	78 1	1 4	36672	3	Y	4887	4885	0	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
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	
			WELL #:	70H	RRCID ->	271276	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8896	-	15142		
02		50730 X	50730	-0-	-0-	-0-	85 9713	1 9	40932	3	Y	8830	8589	0	231 1	67
03		48506 X	48506	-0-	-0-	-0-	79 7791	1 9	40636	3	Y	7083	7096	0		54
04		42055 X	42055	-0-	-0-	-0-	73 6868	1 9	35114	3	Y	6244	6246	0		52
05		40663 X	40663	-0-	-0-	-0-	72 12	1 4	34072	3	Y	5915	5916	0		51
06		36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	30866	3	Y	4848	4825	0	22 1	52
*07		38741 X	38741	-0-	-0-	-0-	71 1	1 4	33328	3	Y	4855	4856	0		51
			WELL #:	108H	RRCID ->	271277	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	9216	-	15433		
02		54954 X	54954	-0-	-0-	-0-	97 8586	1 9	46271	3	Y	7805	7587	0	204 1	59
03		57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	98 7102	1 9	50349	3	Y	6456	6466	0		49
04		45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	82 5531	1 9	39787	3	Y	5028	5035	0		42
05		44025 X	44025	-0-	-0-	-0-	82 14	1 4	38674	3	Y	4777	4778	0		41
06		0 W	37775	-0-	37775	37775	75 2	1 4	33318	3	Y	3982	3962	0	18 1	43
07		0 W	33764	-0-	33764	71539	62 1	1 4	29646	3	Y	3686	3690	0		39
			WELL #:	27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490	-	13902		
02		31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	233 2850	1 9	28098	3	Y	2591	2430	0	107 1	146
03		32953 X	30563	-0-	-2390	-0-	234 2685	1 9	27644	3	Y	2441	2496	0		91
04		0 W	26440	-0-	26440	26440	196 2558	1 9	23686	3	Y	2325	2346	0		70
05		0 W	23748	-0-	23748	50188	275 2	1 4	21081	3	Y	2173	2178	0		65
06		0 W	24248	-0-	24248	74436	285 1	1 4	21730	3	Y	2029	2001	0		93
*07		99177 X	24741	-0-	-74436	-0-	563 5	1 4	21859	3	Y	2104	2121	0		76
			WELL #:	20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560	-	13078		
02		29764 X	21932	-0-	-7832	-0-	165 1844	1 9	19923	3	Y	1676	1572	0	79 1	95
03		32953 X	23526	-0-	-9427	-0-	184 1713	1 9	21629	3	Y	1557	1594	0		58
04		0 W	20143	-0-	20143	20143	151 1625	1 9	18367	3	Y	1477	1490	0		45
05		0 W	14889	-0-	14889	35032	172 1	1 4	13162	3	Y	1413	1416	0		42
06		0 W	14453	-0-	14453	49485	170 1304	1 9	12979	3	Y	1185	1173	0		54
*07		66955 X	17470	-0-	-49485	-0-	421 4	1 4	16367	3	Y	616	648	0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966															
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
02		25340 X	10796	-0-	-14544	-0-	73 1	8807 3	Y	1742	1633 0	76 1		98	
							1916 9								
03		19654 X	8988	-0-	-10666	-0-	60 1	6989 3	Y	1763	1795 0			66	
							1939 9								
04		0 W	7074	-0-	7074	7074	43 1	5144 3	Y	1715	1729 0			52	
							1887 9								
05		0 W	5532	-0-	5532	12606	53 1	4021 3	Y	1325	1337 0			40	
							1458 9								
06		0 W	5451	-0-	5451	18057	51 1	3895 3	Y	1368	1345 0			63	
							1505 9								
*07		23379 X	5322	-0-	-18057	-0-	93 1	3608 3	Y	1473	1483 0			53	
							1 4	1620 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358															
02		10584 X	7512	-0-	-3072	-0-	33 1	5940 3	Y	1399	1356 1			88	
							1539 9								
03		11718 X	10215	-0-	-1503	-0-	40 1	7872 3	Y	2094	2082 1			100	
							2303 9								
04		0 W	10822	-0-	10822	10822	48 1	8678 3	Y	1905	1943 1			62	
							2096 9								
05		0 W	8226	-0-	8226	19048	97 1	6568 3	Y	1419	1447 1			34	
							1561 9								
06		0 W	10162	-0-	10162	29210	189 1	7598 3	Y	2159	2115 1			78	
							2375 9								
*07		39038 X	9828	-0-	-29210	-0-	169 1	7820 3	Y	1672	1682 1			68	
							1839 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121															
02		SHUT IN	12653	-0-	12653	161756	56 1	10237 3	Y	2145	2047 1			135	
							2360 9								
03		0 W	12615	-0-	12615	174371	53 1	10525 3	Y	1852	1898 1			89	
							2037 9								
04		184635 X	10264	-0-	-174371	-0-	46 1	8278 3	Y	1764	1796 1			57	
							1940 9								
05		14601 X	8739	-0-	-5862	-0-	99 1	6678 3	Y	1784	1799 1			42	
							1962 9								
06		14130 X	9326	-0-	-4804	-0-	181 1	7278 3	Y	1697	1678 1			61	
							1867 9								
07		11005 X	8780	-0-	-2225	-0-	137 1	6312 3	Y	2119	2094 1			86	
							2331 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965															
02		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	47 1	8596 3	Y	1770	1692 1			112	
							1947 9								
03		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	57 1	11208 3	Y	2016	2031 1			97	
							2218 9								
04		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	52 1	9305 3	Y	1833	1870 1			60	
							2016 9								
05		10478 X	5712	-0-	-4766	-0-	53 1	3540 3	Y	1926	1940 1			46	
							2119 9								
06		10140 X	8373	-0-	-1767	-0-	157 1	6347 3	Y	1699	1683 1			62	
							1869 9								
07		12617 X	7947	-0-	-4670	-0-	137 1	6308 3	Y	1365	1371 1			56	
							1502 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 - 11915
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	7224 X	7172	-0-	-52	-0-	33	1	5965	3	Y	1067	67
						1174	9				1020	
03	7998 X	262	-0-	-7736	-0-	1	1	237	3	Y	22	1
						24	9				88	
04	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	52	2
05	7998 X	816	-0-	-7182	-0-	12	1	804	3	Y	-0-	-0-
06	7740 X	1338	-0-	-6402	-0-	32	1	1306	3	Y	2	-0-
*07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	148	1	6865	3	Y	2169	88
						2386	9				2081	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	271304	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7436 - 11926
02	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	43	1	7893	3	Y	1657	105
						1823	9				1588	
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	51	1	10012	3	Y	1914	92
						2105	9				1927	
04	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	57	1	10429	3	Y	2532	82
						2785	9				2542	
05	10323 X	9637	-0-	-686	-0-	104	1	7048	3	Y	2259	54
						2485	9				2287	
06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	197	1	7900	3	Y	2268	82
						2495	9				2240	
*07	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	156	1	7247	3	Y	1445	59
						1590	9				1468	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271305	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	8468 - 12468
02	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	60	1	11602	3	Y	2747	69
						3022	9				2769	
03	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	75	1	14538	3	Y	2596	75
						2856	9				2590	
04	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	60	1	10502	3	Y	1591	63
						1750	9				1603	
05	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	74	1	13161	3	Y	2292	156
						2521	9				2199	
06	0 W	14742	-0-	14742	14742	62	1	11992	3	Y	2444	100
						2688	9				2500	
07	0 W	12078	-0-	12078	26820	167	1	9908	3	Y	1821	42
						2003	9				1879	

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271306	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7523 - 12228
02	SHUT IN	11228	-0-	11228	143105	47	1	8468	3	Y	2466	156
						2713	9				2360	
*03	152092 X	8987	-0-	-143105	-0-	35	1	6836	3	Y	1924	92
						2116	9				1988	
*04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	505	16
*05	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	194	1	13126	3	Y	1225	29
						1348	9				1212	
*06	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	219	1	8823	3	Y	2726	99
						2999	9				2656	
*07	9052 X	7109	-0-	-1943	-0-	110	1	5065	3	Y	1758	72
						1934	9				1785	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		50193 X	50193	-0-	-0-	-0-	87 1	41777 3	Y	7572	7362 0	198 1	58	
							8329 9							
03		46594 X	46594	-0-	-0-	-0-	78 1	40031 3	Y	5895	5908 0		45	
							6485 9							
04		38910 X	38910	-0-	-0-	-0-	70 1	33559 3	Y	4801	4806 0		40	
							5281 9							
05		39928 X	36645	-0-	-3283	-0-	67 1	31798 3	Y	4335	4337 0		38	
							11 4	4769 9						
06		38640 X	30034	-0-	-8606	-0-	58 1	26199 3	Y	3432	3418 0	15 1	37	
							2 4	3775 9						
07		33852 X	29359	-0-	-4493	-0-	54 1	25774 3	Y	3209	3212 0		34	
							1 4	3530 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
02		44838 X	44838	-0-	-0-	-0-	76 1	36495 3	Y	7515	7311 0	197 1	57	
							8267 9							
03		46588 X	46588	-0-	-0-	-0-	77 1	39530 3	Y	6346	6355 0		48	
							6981 9							
04		40000 X	40000	-0-	-0-	-0-	71 1	33882 3	Y	5497	5500 0		45	
							6047 9							
05		36040 X	36040	-0-	-0-	-0-	67 1	31184 3	Y	4344	4351 0		38	
							11 4	4778 9						
06		33240 X	32170	-0-	-1070	-0-	63 1	28109 3	Y	3633	3616 0	16 1	39	
							2 4	3996 9						
07		33480 X	31458	-0-	-2022	-0-	58 1	27581 3	Y	3471	3474 0		36	
							1 4	3818 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
02		46156 X	46156	-0-	-0-	-0-	77 1	36926 3	Y	8321	7855 0	212 1	62	
							9153 9				239 8			
03		51715 X	51715	-0-	-0-	-0-	85 1	43966 3	Y	6967	6976 0		53	
							7664 9							
04		41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	73 1	34796 3	Y	5732	5738 0		47	
							6305 9							
05		38950 X	38950	-0-	-0-	-0-	70 1	32979 3	Y	5354	5355 0		46	
							12 4	5889 9						
06		38283 X	38283	-0-	-0-	-0-	74 1	33057 3	Y	4682	4639 0	21 1	50	
							2 4	5150 9			18 8			
*07		37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	69 1	32744 3	Y	4221	4227 0		44	
							1 4	4643 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
02		0 W	13816	-0-	13816	137263	149 1	10392 3	Y	2977	2991 0		86	
							3275 9							
03		153200 X	15937	-0-	-137263	-0-	226 1	11557 3	Y	3776	3790 0		72	
							4154 9							
04		18120 X	13583	-0-	-4537	-0-	182 1	10097 3	Y	3004	2993 0		83	
							3304 9							
05		15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	189 1	9510 3	Y	3127	3145 0		65	
							3440 9							
06		15420 X	11562	-0-	-3858	-0-	175 1	8407 3	Y	2709	2694 0		80	
							2980 9							
07		15934 X	11773	-0-	-4161	-0-	173 1	8497 3	Y	2821	2821 0		80	
							3103 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 W	11625	-0-	11625	132884	126 1	8791 3	Y	2462	2483 0		71
							2708 9						
03	145700	X	12816	-0-	-132884	-0-	180 1	9213 3	Y	3112	3123 0		60
							3423 9						
04	19380	X	10936	-0-	-8444	-0-	145 1	8055 3	Y	2487	2479 0		68
							2736 9						
05	15841	X	10275	-0-	-5566	-0-	149 1	7487 3	Y	2399	2417 0		50
							2639 9						
06	14100	X	9179	-0-	-4921	-0-	138 1	6647 3	Y	2176	2162 0		64
							2394 9						
07	12865	X	9510	-0-	-3355	-0-	141 1	6915 3	Y	2231	2232 0		63
							2454 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
02	28868	X	12739	-0-	-16129	-0-	136 1	9501 3	Y	2820	2836 0		82
							3102 9						
03	31961	X	14512	-0-	-17449	-0-	204 1	10422 3	Y	3533	3547 0		68
							3886 9						
04	30930	X	12351	-0-	-18579	-0-	163 1	9082 3	Y	2824	2814 0		78
							3106 9						
05	15035	X	11764	-0-	-3271	-0-	170 1	8469 3	Y	2841	2860 0		59
							3125 9						
06	14550	X	10248	-0-	-4302	-0-	152 1	7376 3	Y	2473	2459 0		73
							2720 9						
07	14508	X	10278	-0-	-4230	-0-	150 1	7353 3	Y	2523	2525 0		71
							2775 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
02	54635	X	54635	-0-	-0-	-0-	105 1	50733 3	Y	3452	3336 0	90 1	26
							3797 9						
03	62644	X	62644	-0-	-0-	-0-	109 1	56416 3	Y	5563	5547 0		42
							6119 9						
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	89 1	42551 3	Y	7478	7458 0		62
							8226 9						
05	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	82 1	38977 3	Y	6855	6858 0		59
							14 4	7541 9					
06	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	72 1	32193 3	Y	5393	5370 0	24 1	58
							2 4	5932 9					
*07	36398	X	36398	-0-	-0-	-0-	64 1	30500 3	Y	5303	5306 0		55
							1 4	5833 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671													
02	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	145 1	69594 3	Y	3169	3061 0	83 1	24
							3486 9				1 8		
03	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	94 1	48077 3	Y	9148	9103 0		69
							10063 9						
04	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	71 1	34034 3	Y	6280	6297 0		52
							6908 9						
05	39713	X	39713	-0-	-0-	-0-	70 1	32800 3	Y	6210	6191 0	17 8	54
							12 4	6831 9					
06	0 W		31319	-0-	31319	31319	58 1	25717 3	Y	5039	5017 0	22 1	54
							1 4	5543 9					
07	0 W		30822	-0-	30822	62141	53 1	25236 3	Y	5029	5030 0		53
							1 4	5532 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030				
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
02	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	134	1	9771	3	Y	14179	13918	1	261
						15597	9							
03	21173 X	19225	-0-	-1948	-0-	232	1	14770	3	Y	3839	4024	1	76
						4223	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3534	3505	1	105
05	21173 X	18023	-0-	-3150	-0-	178	1	14482	3	Y	3017	3007	1	115
						44	4	3319	9					
06	20490 X	15396	-0-	-5094	-0-	165	1	11876	3	Y	3048	2990	1	173
						2	4	3353	9					
07	21173 X	18557	-0-	-2616	-0-	199	1	14632	3	Y	3373	3436	1	6 8 104
						16	4	3710	9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479				
02	70322 X	70322	-0-	-0-	-0-	126	1	60569	3	Y	8752	8456	0	229 1 67
						9627	9							
03	60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	98	1	50403	3	Y	8834	8834	0	67
						9717	9							
04	48240 X	37899	-0-	-10341	-0-	66	1	31775	3	Y	5507	5528	0	46
						6058	9							
05	49848 X	30017	-0-	-19831	-0-	53	1	25221	3	Y	4304	4313	0	37
						9	4	4734	9					
06	48240 X	19254	-0-	-28986	-0-	36	1	16160	3	Y	2779	2774	0	12 1 30
						1	4	3057	9					
07	0 W	19626	-0-	19626	19626	35	1	16647	3	Y	2676	2678	0	28
						2944	9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084				
02	52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	92	1	43939	3	Y	7483	7230	0	196 1 57
						8231	9							
03	48568 X	48568	-0-	-0-	-0-	77	1	39589	3	Y	8093	8089	0	61
						8902	9							
04	45060 X	43912	-0-	-1148	-0-	75	1	36406	3	Y	6755	6760	0	56
						7431	9							
05	46562 X	37134	-0-	-9428	-0-	67	1	31460	3	Y	5087	5099	0	44
						11	4	5596	9					
06	0 W	28834	-0-	28834	28834	55	1	24585	3	Y	3812	3798	0	17 1 41
						1	4	4193	9					
07	0 W	27150	-0-	27150	55984	49	1	23073	3	Y	3662	3665	0	38
						4028	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928				
02	34762 X	34762	-0-	-0-	-0-	74	1	33690	3	Y	907	847	1	143
						998	9							
03	36766 X	32641	-0-	-4125	-0-	72	1	31550	3	Y	926	881	1	188
						1019	9							
04	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	65	1	28684	3	Y	727	703	1	212
						800	9							
05	39866 X	28342	-0-	-11524	-0-	41	1	27533	3	Y	697	790	1	119
						1	4	767	9					
06	37770 X	26224	-0-	-11546	-0-	38	1	25487	3	Y	635	674	1	80
						699	9							
07	38502 X	24947	-0-	-13555	-0-	49	1	24280	3	Y	562	542	1	100
						618	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		36008 X	33445	-0-	-2563	-0-	71 1	32432	3	Y	856	799	1	135
							942 9							
03		39866 X	32962	-0-	-6904	-0-	73 1	31885	3	Y	913	863	1	185
							1004 9							
04		38580 X	28805	-0-	-9775	-0-	64 1	27957	3	Y	713	690	1	208
							784 9							
05		39866 X	25412	-0-	-14454	-0-	37 1	24637	3	Y	671	764	1	115
							738 9							
06		35820 X	22806	-0-	-13014	-0-	33 1	22095	3	Y	616	653	1	78
							678 9							
07		37014 X	21877	-0-	-15137	-0-	43 1	21265	3	Y	517	503	1	92
							569 9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	32H	RRCID ->	271564	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9031 - 14740	
02		35448 X	30871	-0-	-4577	-0-	66 1	29853	3	Y	865	807	1	137
							952 9							
03		39246 X	32486	-0-	-6760	-0-	71 1	31417	3	Y	907	860	1	184
							998 9							
04		38580 X	27068	-0-	-11512	-0-	59 1	26243	3	Y	696	677	1	203
							766 9							
05		39866 X	26603	-0-	-13263	-0-	39 1	25807	3	Y	688	773	1	118
							757 9							
06		36030 X	22651	-0-	-13379	-0-	32 1	21901	3	Y	653	688	1	83
							718 9							
07		34193 X	22849	-0-	-11344	-0-	45 1	22212	3	Y	538	525	1	96
							592 9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	33H	RRCID ->	271565	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	9210 - 14857	
02		33266 X	33266	-0-	-0-	-0-	71 1	32371	3	Y	749	700	1	118
							824 9							
03		34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	77 1	33716	3	Y	812	765	1	165
							893 9							
04		38580 X	30602	-0-	-7978	-0-	68 1	29829	3	Y	641	619	1	187
							705 9							
05		39866 X	27406	-0-	-12460	-0-	40 1	26705	3	Y	600	684	1	103
							1 4	660 9						
06		36660 X	27329	-0-	-9331	-0-	39 1	26651	3	Y	581	610	1	74
							639 9							
07		36828 X	26921	-0-	-9907	-0-	53 1	26307	3	Y	510	493	1	91
							561 9							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	29H	RRCID ->	271566	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9251 - 14994	
02		45620 X	45620	-0-	-0-	-0-	97 1	44339	3	Y	1076	995	1	170
							1184 9							
03		47933 X	47933	-0-	-0-	-0-	106 1	46542	3	Y	1168	1101	1	237
							1285 9							
04		43124 X	43124	-0-	-0-	-0-	96 1	42026	3	Y	911	882	1	266
							1002 9							
05		42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	63 1	41664	3	Y	899	1011	1	154
							1 4	989 9						
06		37877 X	37877	-0-	-0-	-0-	55 1	36925	3	Y	815	866	1	103
							897 9							
*07		37162 X	37162	-0-	-0-	-0-	73 1	36297	3	Y	720	694	1	1 8 128
							792 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525															
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
02		59616 X	36572	-0-	-23044	-0-	110	1	31384	3	Y	4616	4570	0	67 1 169
							5078	9							
03		36053 X	24747	-0-	-11306	-0-	54	1	21394	3	Y	2999	3119	0	13 1 36
							3299	9							
04		34890 X	17528	-0-	-17362	-0-	33	1	15520	3	Y	1795	1808	0	23
							1975	9							
05		36053 X	16390	-0-	-19663	-0-	50	1	14350	3	Y	1807	1792	0	8 1 30
							2	4	1988	9					
06		34890 X	14094	-0-	-20796	-0-	49	1	12454	3	Y	1446	1426	0	50
							1591	9							
*07		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	53	1	12717	3	Y	1523	1540	0	33
							1	4	1675	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824															
*02		48411 X	48411	-0-	-0-	-0-	143	1	40921	3	Y	6679	6545	0	97 1 244
							7347	9							
*03		33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	71	1	28643	3	Y	4532	4702	0	19 1 55
							4985	9							
*04		33810 X	23467	-0-	-10343	-0-	43	1	20456	3	Y	2698	2718	0	35
							2968	9							
*05		34937 X	23581	-0-	-11356	-0-	73	1	20551	3	Y	2685	2664	0	11 1 45
							3	4	2954	9					
*06		33810 X	20996	-0-	-12814	-0-	72	1	18094	3	Y	2573	2530	0	88
							2830	9							
*07		34937 X	17388	-0-	-17549	-0-	61	1	14974	3	Y	2138	2180	0	46
							1	4	2352	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009															
02		65674 X	41957	-0-	-23717	-0-	128	1	36386	3	Y	4948	4883	0	72 1 181
							5443	9							
03		30566 X	30264	-0-	-302	-0-	63	1	25340	3	Y	4419	4528	0	19 1 53
							4861	9							
04		29580 X	23419	-0-	-6161	-0-	43	1	20375	3	Y	2728	2746	0	35
							3001	9							
05		30566 X	21933	-0-	-8633	-0-	66	1	18806	3	Y	2780	2756	0	12 1 47
							3	4	3058	9					
06		29580 X	19129	-0-	-10451	-0-	65	1	16377	3	Y	2443	2406	0	84
							2687	9							
07		30566 X	16827	-0-	-13739	-0-	59	1	14455	3	Y	2102	2141	0	45
							1	4	2312	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261															
02		64228 X	41401	-0-	-22827	-0-	124	1	35234	3	Y	5494	5390	0	80 1 201
							6043	9							
03		30566 X	28416	-0-	-2150	-0-	62	1	24841	3	Y	3194	3343	0	13 1 39
							3513	9							
04		29580 X	18711	-0-	-10869	-0-	35	1	16555	3	Y	1928	1942	0	25
							2121	9							
05		30566 X	16876	-0-	-13690	-0-	53	1	14826	3	Y	1814	1800	0	8 1 31
							2	4	1995	9					
06		29580 X	16405	-0-	-13175	-0-	58	1	14522	3	Y	1659	1633	0	57
							1825	9							
*07		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	49	1	11990	3	Y	1499	1524	0	32
							1	4	1649	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		80H	RRCID -> 271586			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851			
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	
02	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	76 1	36234	3	Y	7301	7104	0	191 1	56
							8031 9								
03	44738	X	44738	-0-	-0-	-0-	74 1	38526	3	Y	5580	5594	0		42
							6138 9								
04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	62 1	29871	3	Y	4700	4703	0		39
							5170 9								
05	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	57 1	27123	3	Y	3556	3564	0		31
							10 4	3912	9						
06	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	53 1	23316	3	Y	3115	3098	0	14 1	34
							1 4	3427	9						
07	26474	X	24164	-0-	-2310	-0-	44 1	21011	3	Y	2825	2829	0		30
							1 4	3108	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		81H	RRCID -> 271590			COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668			
02	45384	X	45384	-0-	-0-	-0-	78 1	37082	3	Y	7476	7272	0	196 1	57
							8224 9								
03	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	80 1	41343	3	Y	5825	5838	0		44
							6408 9								
04	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	68 1	32238	3	Y	4650	4656	0		38
							5115 9								
05	35379	X	35379	-0-	-0-	-0-	65 1	30825	3	Y	4071	4074	0		35
							11 4	4478	9						
06	31169	X	31169	-0-	-0-	-0-	61 1	27328	3	Y	3435	3418	0	15 1	37
							1 4	3779	9						
07	31868	X	25578	-0-	-6290	-0-	46 1	21941	3	Y	3264	3267	0		34
							1 4	3590	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		82H	RRCID -> 271591			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758			
02	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	82 1	39361	3	Y	7518	7512	1		57
							8270 9								
03	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	83 1	42996	3	Y	6085	6096	0		46
							6694 9								
04	41642	X	41642	-0-	-0-	-0-	75 1	36258	3	Y	4826	4832	0		40
							5309 9								
05	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	69 1	32457	3	Y	4387	4389	0		38
							11 4	4826	9						
06	0	W	29726	-0-	29726	29726	58 1	26042	3	Y	3295	3283	0	15 1	35
							1 4	3625	9						
07	0	W	27396	-0-	27396	57122	51 1	23890	3	Y	3140	3142	0		33
							1 4	3454	9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		83H	RRCID -> 271592			COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992			
02	48873	X	48873	-0-	-0-	-0-	87 1	41795	3	Y	6355	6180	0	166 1	48
							6991 9								
03	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	88 1	45158	3	Y	6982	6977	0		53
							7680 9								
04	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	82 1	39183	3	Y	5725	5731	0		47
							6298 9								
05	40894	X	40894	-0-	-0-	-0-	74 1	35004	3	Y	5276	5277	0		46
							12 4	5804	9						
06	0	W	35000	-0-	35000	35000	68 1	30158	3	Y	4338	4318	0	19 1	47
							2 4	4772	9						
07	0	W	32117	-0-	32117	67117	59 1	27815	3	Y	3856	3863	0		40
							1 4	4242	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	9222 - 15261			
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		
02	83257 X	83257	-0-	-0-	-0-	154 1	74407 3	Y	7905	7680 0	207 1	60			
						8696 9									
03	50738 X	50738	-0-	-0-	-0-	83 1	43011 3	Y	6949	6956 0		53			
						7644 9									
04	44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	79 1	37860 3	Y	5997	6000 0		50			
						6597 9									
05	40644 X	40644	-0-	-0-	-0-	73 1	34597 3	Y	5420	5420 0	3 8	47			
						12 4	5962 9								
06	0 W	32254	-0-	32254	32254	61 1	27347 3	Y	4404	4384 0	20 1	47			
						2 4	4844 9								
07	0 W	30952	-0-	30952	63206	55 1	26219 3	Y	4253	4256 0		44			
						4678 9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071		
02	36469 X	36469	-0-	-0-	-0-	97 1	28925 3	Y	6770	6779 0		81		
						7447 9								
03	36282 X	36282	-0-	-0-	-0-	129 1	28916 3	Y	6579	6561 0	9 8	90		
						7237 9								
04	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	107 1	27002 3	Y	5989	5891 0	57 1	95		
						6588 9				36 8				
05	32351 X	32351	-0-	-0-	-0-	100 1	25726 3	Y	5928	5853 0	28 1	142		
						4 4	6521 9							
06	29579 X	29579	-0-	-0-	-0-	103 1	23860 3	Y	5103	5122 0	61 8	62		
						3 4	5613 9							
*07	29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	120 1	23879 3	Y	5214	5162 0	49 8	65		
						15 4	5735 9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773		
02	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	102 1	30496 3	Y	7132	7137 0		85		
						7845 9								
03	35350 X	35350	-0-	-0-	-0-	128 1	28669 3	Y	5957	5961 0		81		
						6553 9								
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	90 1	22803 3	Y	5003	4956 0	48 1	80		
						5503 9								
05	29189 X	29189	-0-	-0-	-0-	92 1	23616 3	Y	4979	4875 0	23 1	118		
						4 4	5477 9			43 8				
06	0 W	25996	-0-	25996	25996	92 1	21444 3	Y	4052	4120 0		50		
						3 4	4457 9							
07	0 W	25666	-0-	25666	51662	106 1	21100 3	Y	4043	4042 0		51		
						13 4	4447 9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649		
02	33005 X	33005	-0-	-0-	-0-	89 1	26649 3	Y	5697	5708 0		68		
						6267 9								
03	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	121 1	26930 3	Y	5430	5424 0		74		
						5973 9								
04	30035 X	30035	-0-	-0-	-0-	97 1	24548 3	Y	4900	4849 0	47 1	78		
						5390 9								
05	28479 X	28479	-0-	-0-	-0-	90 1	23143 3	Y	4765	4706 0	23 1	114		
						4 4	5242 9							
06	24646 X	24646	-0-	-0-	-0-	88 1	20363 3	Y	3811	3875 0	3 8	47		
						3 4	4192 9							
*07	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	98 1	19476 3	Y	3823	3821 0	1 8	48		
						12 4	4205 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	271601	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8462 - 14699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	92 1	27361 3	Y	6205	6221 0		74
							6826 9						
03		37231 X	34603	-0-	-2628	-0-	125 1	27792 3	Y	6078	6067 0	2 8	83
							6686 9						
04		36030 X	31400	-0-	-4630	-0-	100 1	25463 3	Y	5306	5253 0	51 1	85
							5837 9						
05		37231 X	30107	-0-	-7124	-0-	95 1	24453 3	Y	5050	4990 0	24 1	121
							4 4	5555 9					
06		26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	94 1	21810 3	Y	4181	4250 0		52
							3 4	4599 9					
07		37231 X	25903	-0-	-11328	-0-	107 1	21203 3	Y	4164	4163 0		53
							13 4	4580 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:	5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864	
02		34869 X	34869	-0-	-0-	-0-	94 1	28046 3	Y	6117	6125 0		73
							6729 9						
03		31856 X	31856	-0-	-0-	-0-	113 1	25260 3	Y	5894	5887 0		80
							6483 9						
04		24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	77 1	19501 3	Y	4225	4197 0	40 1	68
							4648 9						
05		28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	90 1	22923 3	Y	4859	4788 0	23 1	116
							4 4	5345 9					
06		28414 X	28414	-0-	-0-	-0-	100 1	23289 3	Y	4565	4607 0	18 8	56
							3 4	5022 9					
*07		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	117 1	23228 3	Y	4532	4531 0		57
							15 4	4985 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950	
02		30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	82 1	24379 3	Y	5732	5739 0		68
							6305 9						
03		31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	113 1	25299 3	Y	5725	5715 0		78
							6298 9						
04		31474 X	31474	-0-	-0-	-0-	101 1	25562 3	Y	5283	5226 0	51 1	84
							5811 9						
05		30964 X	30964	-0-	-0-	-0-	98 1	25025 3	Y	5306	5238 0	25 1	127
							4 4	5837 9					
06		27468 X	26975	-0-	-493	-0-	96 1	22180 3	Y	4269	4343 0		53
							3 4	4696 9					
07		30411 X	25691	-0-	-4720	-0-	106 1	21039 3	Y	4121	4122 0		52
							13 4	4533 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865	
02		38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	101 1	30013 3	Y	7605	7606 0		91
							8366 9						
03		40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	143 1	31917 3	Y	7725	7711 0		105
							8498 9						
04		35746 X	35746	-0-	-0-	-0-	112 1	28349 3	Y	6623	6559 0	63 1	106
							7285 9						
05		35892 X	35892	-0-	-0-	-0-	110 1	28158 3	Y	6926	6833 0	33 1	166
							5 4	7619 9					
06		32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	113 1	26196 3	Y	5969	6061 0		74
							3 4	6566 9					
*07		33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	133 1	26478 3	Y	5926	5925 0		75
							17 4	6519 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		SHUT IN	18508	-0-	18508	100744	85	1	13414	3	Y	4554	3861 0 671 1 136
							5009	9					
03		SHUT IN	20835	-0-	20835	121579	131	1	16009	3	Y	4268	4220 0 89 1 95
							4695	9					
04		136706 X	15127	-0-	-121579	-0-	188	1	11174	3	Y	3423	3427 0 91
							3765	9					
05		21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	211	1	17227	3	Y	3370	3375 0 86
							24	4	3707	9			
06		25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	240	1	21395	3	Y	3899	3912 0 1 8 72
							13	4	4289	9			
07		12524 X	11763	-0-	-761	-0-	80	1	6338	3	Y	4858	4109 0 680 1 125
							1	4	5344	9			16 8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
02		SHUT IN	19376	-0-	19376	135124	91	1	14301	3	Y	4531	3892 0 667 1 136
							4984	9					
03		152470 X	17346	-0-	-135124	-0-	104	1	12701	3	Y	4128	4086 0 86 1 92
							4541	9					
04		18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	248	1	14741	3	Y	3575	3572 0 95
							3933	9					
05		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	144	1	11760	3	Y	4295	4281 0 109
							16	4	4725	9			
06		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	125	1	11211	3	Y	2727	2785 0 51
							7	4	3000	9			
*07		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	210	1	16519	3	Y	3545	3006 0 498 1 92
							4	4	3900	9			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
02		SHUT IN	21182	-0-	21182	132375	98	1	15406	3	Y	5162	4398 0 760 1 155
							5678	9					
03		SHUT IN	17857	-0-	17857	150232	104	1	12724	3	Y	4572	4529 0 96 1 102
							5029	9					
04		161706 X	11474	-0-	-150232	-0-	141	1	8378	3	Y	2686	2717 0 71
							2955	9					
05		34426 X	34426	-0-	-0-	-0-	358	1	29106	3	Y	4474	4431 0 114
							41	4	4921	9			
06		27225 X	27225	-0-	-0-	-0-	242	1	21561	3	Y	4916	4939 0 91
							14	4	5408	9			
*07		24692 X	24692	-0-	-0-	-0-	228	1	17909	3	Y	5955	5056 0 836 1 154
							4	4	6551	9			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
02		SHUT IN	24168	-0-	24168	155067	107	1	16812	3	Y	6590	5613 0 971 1 197
							7249	9					
03		SHUT IN	23525	-0-	23525	178592	129	1	15714	3	Y	6984	6879 0 146 1 156
							7682	9					
04		200652 X	22060	-0-	-178592	-0-	257	1	15336	3	Y	5879	5879 0 156
							6467	9					
05		21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	174	1	14158	3	Y	6165	6165 0 156
							20	4	6782	9			
06		19050 X	13395	-0-	-5655	-0-	105	1	9313	3	Y	3610	3699 0 67
							6	4	3971	9			
07		19685 X	19652	-0-	-33	-0-	174	1	13699	3	Y	5251	4445 0 737 1 136
							3	4	5776	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 271646		COMPL. DATE 08/12/2013				TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318			
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
02	SHUT IN	19250	-0-	19250	147491	80 1	12574 3	Y	5996	5117 0	883 1	180	
03	SHUT IN	21832	-0-	21832	169323	6596 9	122 1	14860 3	Y	6227	6138 0	130 1	139
04	189446 X	20123	-0-	-169323	-0-	6850 9	230 1	13710 3	Y	5621	5611 0		149
05	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	6183 9	175 1	14225 3	Y	5989	5986 0		152
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	20 4	155 1	13806 3	Y	3776	3858 0		70
*07	22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	9 4	209 1	16394 3	Y	4995	4235 0	701 1	129
						4 4		5495 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 271647		COMPL. DATE 07/15/2013				TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559			
02	0 %	21688	-0-	21688	120994	92 1	14450 3	N	6496	5492 0	957 1	195	
03	0 %	21787	-0-	21787	142781	7146 9	111 1	13536 3	N	7400	7275 0	155 1	165
04	0 %	15608	-0-	15608	158389	8140 9	136 1	8125 3	N	6679	6667 0		177
*05	0 %	14362	-0-	14362	172751	7347 9	67 1	5462 3	N	8023	7996 0		204
*06	0 %	11831	-0-	11831	184582	8 4	51 1	4595 3	N	6529	6612 0		121
*07	0 %	5424	-0-	5424	190006	3 4	16 1	7182 9	N	3720	3223 0	522 1	96
						4092 9		1316 3					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 271648		COMPL. DATE 08/07/2013				TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163			
02	SHUT IN	25791	-0-	25791	169280	123 1	19383 3	Y	5714	4866 0	842 1	171	
03	SHUT IN	26953	-0-	26953	196233	6285 9	164 1	19967 3	Y	6202	6105 0	130 1	138
*04	220121 X	23888	-0-	-196233	-0-	6822 9	304 1	18065 3	Y	5017	5022 0		133
*05	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	5519 9	229 1	18590 3	Y	5651	5641 0		143
*06	21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	26 4	189 1	16804 3	Y	3838	3910 0		71
*07	21731 X	14364	-0-	-7367	-0-	10 4	112 1	4222 9	Y	4968	4213 0	698 1	128
						2 4		8785 3					
								5465 9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271652		COMPL. DATE 08/05/2013				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941			
02	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	84 1	13236 3	Y	4469	3805 0	658 1	134	
03	18631 X	18467	-0-	-164	-0-	4916 9	110 1	13370 3	Y	4534	4472 0	95 1	101
04	18030 X	12996	-0-	-5034	-0-	4987 9	162 1	9633 3	Y	2910	2934 0		77
05	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	3201 9	175 1	14247 3	Y	4549	4511 0		115
06	18030 X	8279	-0-	-9751	-0-	20 4	35 1	3108 3	Y	4667	4695 0		87
07	18631 X	5995	-0-	-12636	-0-	2 4	26 1	5134 9	Y	3611	3098 0	507 1	93
						3972 9		1997 3					

		BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)	//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
		ANADARKO E&P ONSHORE LLC	//CONT.// 020528												
		BRISCOE COCHINA EAST RANCH	WELL #: 36H		RRCID -> 271653	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 - 14598				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	
														BALANCE	
02		0 W	25397	-0-	25397	218469	125 1	19612 3	Y		5145	4383 0	758 1	154	
							5660 9								
03	243792	X	25323	-0-	-218469	-0-	163 1	19848 3	Y		4829	4774 0	101 1	108	
							5312 9								
04	49650	X	15707	-0-	-33943	-0-	208 1	12360 3	Y		2854	2886 0		76	
							3139 9								
05	28117	X	23161	-0-	-4956	-0-	225 1	18290 3	Y		4201	4170 0		107	
							25 4	4621 9							
06	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	320 1	28518 3	Y		5239	5249 0		97	
							18 4	5763 9							
07	28117	X	21688	-0-	-6429	-0-	189 1	14879 3	Y		6015	5112 0	844 1	156	
							3 4	6617 9							

		BRISCOE COCHINA EAST RANCH	WELL #: 37H		RRCID -> 271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396				
02	SHUT IN		20505	-0-	20505	157146	97 1	15237 3	Y		4701	3971 0	693 1	141	
							5171 9								
03	SHUT IN		16929	-0-	16929	174075	101 1	12309 3	Y		4108	4071 0	86 1	92	
							4519 9								
04	184949	X	10874	-0-	-174075	-0-	143 1	8508 3	Y		2021	2060 0		53	
							2223 9								
05	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	175 1	14193 3	Y		1645	1656 0		42	
							20 4	1810 9							
06	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	318 1	28354 3	Y		4729	4683 0		88	
							18 4	5202 9							
*07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	228 1	17941 3	Y		2010	1764 0	282 1	52	
							4 4	2211 9							

		BRISCOE COCHINA EAST RANCH	WELL #: 38H		RRCID -> 271655	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297				
02	SHUT IN		17094	-0-	17094	121250	79 1	12344 3	Y		4246	3613 0	626 1	127	
							4671 9								
03	SHUT IN		15892	-0-	15892	137142	95 1	11493 3	Y		3913	3871 0	82 1	87	
							4304 9								
*04	146423	X	9281	-0-	-137142	-0-	114 1	6778 3	Y		2172	2202 0		57	
							2389 9								
*05	12214	X	5744	-0-	-6470	-0-	51 1	4206 3	Y		1346	1369 0		34	
							6 4	1481 9							
*06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	174 1	15519 3	Y		3736	3701 0		69	
							9 4	4110 9							
*07	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	93 1	7262 3	Y		5633	4765 0	791 1	146	
							2 4	6196 9							

		BRISCOE COCHINA EAST RANCH	WELL #: 39H		RRCID -> 271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275				
02	SHUT IN		15130	-0-	15130	130784	70 1	11041 3	Y		3654	3112 0	538 1	109	
							4019 9								
03	SHUT IN		14760	-0-	14760	145544	90 1	10973 3	Y		3361	3325 0	70 1	75	
							3697 9								
04	154545	X	9001	-0-	-145544	-0-	112 1	6715 3	Y		1976	1999 0		52	
							2174 9								
05	9827	X	4723	-0-	-5104	-0-	41 1	3295 3	Y		1257	1277 0		32	
							4 4	1383 9							
06	9510	X	3948	-0-	-5562	-0-	35 1	3102 3	Y		735	753 0		14	
							2 4	809 9							
07	9827	X	7608	-0-	-2219	-0-	72 1	5663 3	Y		1702	1433 0	239 1	44	
							1 4	1872 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		45640 X	42656	-0-	-2984	-0-	87 1	39562 3	Y	2734	2731 1		71
							3007 9						
03		50530 X	38114	-0-	-12416	-0-	151 1	35304 3	Y	2417	2417 1		71
							2659 9						
04		48900 X	32993	-0-	-15907	-0-	122 1	30707 3	Y	1967	1985 1		53
							2164 9						
05		53754 X	30515	-0-	-23239	-0-	92 1	28403 3	Y	1827	1840 1		40
							10 4	2010 9					
06		0 W	26432	-0-	26432	26432	78 1	24749 3	Y	1437	1438 1		39
							24 4	1581 9					
07		0 W	24978	-0-	24978	51410	81 1	23321 3	Y	1376	1358 1	4 8	53
							62 4	1514 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													
02		48552 X	45949	-0-	-2603	-0-	93 1	42311 3	Y	3223	3214 1		84
							3545 9						
03		53754 X	43459	-0-	-10295	-0-	171 1	39811 3	Y	3161	3152 1		93
							3477 9						
04		52020 X	38646	-0-	-13374	-0-	142 1	35679 3	Y	2568	2592 1		69
							2825 9						
*05		53754 X	12674	-0-	-41080	-0-	11858 3	816 9	Y	742	535 1		276
*06		0 W	32192	-0-	32192	32192	95 1	29961 3	Y	1915	2133 1		58
							29 4	2107 9					
07		0 W	31240	-0-	31240	63432	99 1	28742 3	Y	2112	2089 1		81
							76 4	2323 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386													
02		44716 X	40750	-0-	-3966	-0-	83 1	37722 3	Y	2677	2670 1		70
							2945 9						
03		49507 X	37964	-0-	-11543	-0-	150 1	35087 3	Y	2479	2476 1		73
							2727 9						
04		47910 X	32263	-0-	-15647	-0-	119 1	29937 3	Y	2006	2025 1		54
							2207 9						
05		53754 X	30194	-0-	-23560	-0-	91 1	28025 3	Y	1880	1893 1		41
							10 4	2068 9					
06		52020 X	27683	-0-	-24337	-0-	82 1	25911 3	Y	1513	1513 1		41
							26 4	1664 9					
07		45105 X	30307	-0-	-14798	-0-	98 1	28324 3	Y	1645	1623 1		63
							75 4	1810 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505													
02		50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	100 1	45142 3	Y	4352	4327 1		113
							4787 9						
03		48546 X	46416	-0-	-2130	-0-	179 1	41751 3	Y	4078	4071 1		120
							4486 9						
04		46980 X	43365	-0-	-3615	-0-	157 1	39244 3	Y	3604	3627 1		97
							3964 9						
05		48546 X	43654	-0-	-4892	-0-	128 1	39378 3	Y	3758	3772 1		83
							14 4	4134 9					
06		46980 X	34823	-0-	-12157	-0-	98 1	31135 3	Y	3235	3230 1		88
							31 4	3559 9					
07		48546 X	34635	-0-	-13911	-0-	107 1	31011 3	Y	3123	3091 1		120
							82 4	3435 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600	
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	54348 X	33318	-0-	-21030	-0-	65 1	29438 3	Y	3468	3453 1		90	
						3815 9							
03	60171 X	38401	-0-	-21770	-0-	148 1	34479 3	Y	3431	3420 1		101	
						3774 9							
04	58230 X	34600	-0-	-23630	-0-	123 1	30910 3	Y	3243	3257 1		87	
						3567 9							
05	61039 X	34221	-0-	-26818	-0-	99 1	30379 3	Y	3393	3405 1		75	
						11 4	3732 9						
06	0 W	30195	-0-	30195	30195	85 1	26904 3	Y	2891	2888 1		78	
						26 4	3180 9						
07	0 W	31805	-0-	31805	62000	98 1	28266 3	Y	3060	3020 1		118	
						75 4	3366 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154	
02	50960 X	31671	-0-	-19289	-0-	65 1	29365 3	Y	2037	2029 1		53	
						2241 9							
03	56420 X	30834	-0-	-25586	-0-	122 1	28437 3	Y	2068	2060 1		61	
						2275 9							
04	54600 X	26157	-0-	-28443	-0-	97 1	24265 3	Y	1632	1649 1		44	
						1795 9							
05	50003 X	24472	-0-	-25531	-0-	74 1	22616 3	Y	1613	1621 1		36	
						8 4	1774 9						
06	38460 X	21483	-0-	-16977	-0-	62 1	19866 3	Y	1396	1394 1		38	
						19 4	1536 9						
07	35061 X	14483	-0-	-20578	-0-	44 1	12830 3	Y	1432	1415 1		55	
						34 4	1575 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314	
02	50456 X	24464	-0-	-25992	-0-	50 1	22785 3	Y	1481	1478 1		39	
						1629 9							
03	55862 X	25460	-0-	-30402	-0-	102 1	23749 3	Y	1463	1459 1		43	
						1609 9							
04	54060 X	21810	-0-	-32250	-0-	81 1	20392 3	Y	1215	1225 1		33	
						1337 9							
05	53010 X	20325	-0-	-32685	-0-	62 1	18961 3	Y	1177	1184 1		26	
						7 4	1295 9						
06	33990 X	17478	-0-	-16512	-0-	52 1	16376 3	Y	940	941 1		25	
						16 4	1034 9						
07	27094 X	16623	-0-	-10471	-0-	54 1	15550 3	Y	888	879 1		34	
						42 4	977 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285	
02	55160 X	36183	-0-	-18977	-0-	73 1	33238 3	Y	2611	2604 1		68	
						2872 9							
03	61070 X	35010	-0-	-26060	-0-	137 1	31911 3	Y	2693	2682 1		79	
						2962 9							
04	59100 X	31684	-0-	-27416	-0-	116 1	28971 3	Y	2361	2376 1		64	
						2597 9							
05	59985 X	30779	-0-	-29206	-0-	91 1	28121 3	Y	2324	2337 1		51	
						11 4	2556 9						
06	49590 X	29363	-0-	-20227	-0-	85 1	27052 3	Y	1999	1996 1		54	
						27 4	2199 9						
07	40052 X	27538	-0-	-12514	-0-	87 1	25177 3	Y	2006	1983 1		77	
						67 4	2207 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	158 1	36741 3	Y	6549	6593 0			91
						7204 9							
03	44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	148 1	36809 3	Y	6583	6587 0			87
						7241 9							
04	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	157 1	32210 3	Y	5896	5883 0			100
						6486 9							
05	38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	117 1	32188 3	Y	5674	5662 0			112
						59 4	6241 9						
06	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	103 1	28832 3	Y	4848	4844 0	15	8	101
						79 4	5333 9						
*07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	100 1	29017 3	Y	4717	4728 0			90
						25 4	5189 9						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
02	SHUT IN	24621	-0-	24621	24621	32 1	19489 3	Y	4636	3986 1			650
						5100 9							
03	SHUT IN	54660	-0-	54660	79281	127 1	44924 3	Y	8735	9207 1			178
						9609 9							
04	132046 X	52765	-0-	-79281	-0-	137 1	43459 3	Y	8335	8396 1			117
						9169 9							
05	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	141 1	42550 3	Y	8183	8188 1			112
						24 4	9001 9						
06	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	129 1	37188 3	Y	7360	7243 1			229
						49 4	8096 9						
*07	43757 X	43757	-0-	-0-	-0-	142 1	35936 3	Y	6950	6948 1			231
						34 4	7645 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
02	38864 X	38864	-0-	-0-	-0-	139 1	32515 3	Y	5645	5680 0			78
						6210 9							
03	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	129 1	32111 3	Y	5572	5577 0			73
						6129 9							
04	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	147 1	30307 3	Y	5131	5117 0			87
						5644 9							
05	35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	108 1	29528 3	Y	4969	4958 0			98
						54 4	5466 9						
06	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	97 1	27077 3	Y	4247	4257 0			88
						75 4	4672 9						
07	33976 X	30849	-0-	-3127	-0-	90 1	26248 3	Y	4080	4091 0			77
						23 4	4488 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
02	SHUT IN	19734	-0-	19734	19734	29 1	16178 3	Y	3206	2637 0	231	1	338
						3527 9							
03	75895 X	56161	-0-	-19734	-0-	112 1	49996 3	Y	5503	5774 0			67
						6053 9							
04	28950 X	26181	-0-	-2769	-0-	58 1	21425 3	Y	4271	4270 0			68
						4698 9							
05	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	40 1	26713 3	Y	4867	4871 0			64
						24 4	5354 9						
06	28950 X	25216	-0-	-3734	-0-	34 1	21341 3	Y	3480	3469 0			75
						13 4	3828 9						
07	29915 X	25748	-0-	-4167	-0-	34 1	21050 3	Y	4240	4228 0			87
						4664 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	18H	RRCID ->	271711	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8130	- 12910			
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
02		SHUT IN	20148	-0-	20148	20148	30 1 3609 9	16509	3	Y	3281	2698	0	237	1	346
03		59999 X	39851	-0-	-20148	-0-	75 1 6208 9	33568	3	Y	5644	5921	0			69
04		34890 X	32496	-0-	-2394	-0-	73 1 5728 9	26695	3	Y	5207	5193	0			83
05		38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	47 1 29 4	32111	3	Y	5891	5897	0			77
06		35852 X	35852	-0-	-0-	-0-	29 4 48 1	6480 9 29963 3	3	Y	5294	5258	0			113
07		36053 X	34730	-0-	-1323	-0-	18 4 47 1 1 4	5823 9 28486 3 6196 9	3	Y	5633	5630	0			116

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8238	- 13096			
02		33768 X	19004	-0-	-14764	-0-	29 1 3285 9	15690	3	Y	2986	2456	0	215	1	315
03		44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	83 1 6910 9	37169	3	Y	6282	6520	0			77
04		36180 X	33443	-0-	-2737	-0-	73 1 6438 9	26932	3	Y	5853	5837	0			93
05		37386 X	35281	-0-	-2105	-0-	47 1 29 4	32224	3	Y	2710	2768	0			35
06		33768 X	30965	-0-	-2803	-0-	46 1 18 4	28643 3 2258 9	3	Y	2053	2044	0			44
07		37386 X	30193	-0-	-7193	-0-	46 1 2484 9	27663 3	3	Y	2258	2255	0			47

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300	- 14092			
*02		25284 X	16356	-0-	-8928	-0-	27 1 1785 9	14544	3	Y	1623	1335	0	117	1	171
*03		35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	66 1 6337 9	29478	3	Y	5761	5861	0			71
*04		33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	75 1 5668 9	27549	3	Y	5153	5142	0			82
*05		44786 X	44786	-0-	-0-	-0-	59 1 36 4	39839	3	Y	4411	4435	0			58
*06		42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	60 1 23 4	37089 3 5759 9	3	Y	5235	5181	0			112
*07		41161 X	41161	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	34845 3 6258 9	3	Y	5689	5684	0			117

BRISCOE THON UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503	- 14570			
02		SHUT IN	53689	-0-	53689	53689	69 1 10802 9	42818	3	Y	9820	8443	1			1377
03		SHUT IN	55181	-0-	55181	108870	129 1 9354 9	45698	3	Y	8504	9675	1	19	8	187
04		162327 X	53457	-0-	-108870	-0-	139 1 9143 9	44175	3	Y	8312	8382	1			117
05		49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	136 1 24 4	41018	3	Y	7324	7341	1			100
06		44400 X	41376	-0-	-3024	-0-	121 1 46 4	34684 3 6525 9	3	Y	5932	5847	1			185
07		45880 X	39174	-0-	-6706	-0-	131 1 31 4	33277 3 5735 9	3	Y	5214	5205	1	21	8	173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE THON UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	60932	-0-	60932	60932	142 1	Y	9268	9093 1		175		
						10195 9							
04	114987 X	54055	-0-	-60932	-0-	145 1	Y	7189	7263 1		101		
						7908 9							
05	51460 X	49174	-0-	-2286	-0-	140 1	Y	6145	6162 1		84		
						24 4							
06	49800 X	40217	-0-	-9583	-0-	120 1	Y	4850	4783 1		151		
						46 4							
07	51460 X	37722	-0-	-13738	-0-	130 1	Y	4224	4235 1		140		
						31 4							
BRISCOE THON UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116		
02	SHUT IN	25135	-0-	25135	25135	34 1	Y	3790	3259 1		531		
						4169 9							
03	SHUT IN	58199	-0-	58199	83334	141 1	Y	7451	7830 1		152		
						8196 9							
04	134799 X	51465	-0-	-83334	-0-	139 1	Y	6250	6314 1		88		
						6875 9							
05	48148 X	48148	-0-	-0-	-0-	139 1	Y	5595	5607 1		76		
						24 4							
06	43440 X	40643	-0-	-2797	-0-	123 1	Y	4638	4570 1		144		
						47 4							
07	44888 X	37851	-0-	-7037	-0-	132 1	Y	3977	3989 1		132		
						31 4							
BRISCOE THON UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089		
02	SHUT IN	22297	-0-	22297	22297	30 1	Y	3529	3034 1		495		
						3882 9							
03	SHUT IN	54668	-0-	54668	76965	129 1	Y	7918	8252 1		161		
						8710 9							
04	124139 X	47174	-0-	-76965	-0-	125 1	Y	6676	6743 1		94		
						7344 9							
05	43485 X	43485	-0-	-0-	-0-	121 1	Y	6082	6093 1		83		
						21 4							
06	41160 X	41001	-0-	-159	-0-	121 1	Y	5498	5410 1		171		
						47 4							
07	42532 X	38913	-0-	-3619	-0-	131 1	Y	5090	5092 1		169		
						31 4							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928		
02	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	3930	3233 0	283 1	415		
						4323 9							
03	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	6255	6593 0		77		
						6881 9							
04	35562 X	35562	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	6757	6726 0		108		
						7433 9							
05	36997 X	36997	-0-	-0-	-0-	44 1	Y	6288	6314 0		82		
						27 4							
06	0 W	34659	-0-	34659	34659	45 1	Y	6273	6221 0		134		
						17 4							
07	0 W	35572	-0-	35572	70231	46 1	Y	6545	6544 0		135		
						7200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// //CONT.//	12018 200 020528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 21H		RRCID -> 271751	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 8125	- 14144								
02	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	28 3291	1 9	15391	3	Y	2992	2461	0	216	1	316
03	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	61 6915	1 9	27349	3	Y	6286	6525	0			77
04	35011 X	35011	-0-	-0-	-0-	77 6646	1 9	28288	3	Y	6042	6023	0			96
05	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	47 29	1 4	31836 5943	3 9	Y	5403	5428	0			71
06	0 W	33373	-0-	33373	33373	45 17	1 4	27812 5499	3 9	Y	4999	4963	0			107
07	0 W	34056	-0-	34056	67429	47 5473	1 9	28536	3	Y	4975	4980	0			102
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8247	- 14286								
02	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	26 2775	1 9	14351	3	Y	2523	2076	0	182	1	266
03	33309 X	33309	-0-	-0-	-0-	59 6787	1 9	26463	3	Y	6170	6360	0			76
04	24160 X	24160	-0-	-0-	-0-	64 589	1 9	23507	3	Y	535	602	0			9
05	29773 X	29773	-0-	-0-	-0-	39 24	1 4	26308 3402	3 9	Y	3093	3062	0			40
06	0 W	30657	-0-	30657	30657	41 16	1 4	25783 4817	3 9	Y	4379	4325	0			94
07	0 W	32026	-0-	32026	62683	43 5598	1 9	26385	3	Y	5089	5078	0			105
FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6384	PERF. 7238	- 13616								
02	88722 X	11460	-0-	-77262	-0-	43 3609	1 9	7808	3	Y	3281	3283	1			64
03	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	91 3611	1 9	12098	3	Y	3283	3277	1			70
04	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	66 3916	1 9	11484	3	Y	3560	3586	1			44
05	14291 X	14200	-0-	-91	-0-	54 32	1 4	10260 3854	3 9	Y	3504	3472	1			76
06	13830 X	7049	-0-	-6781	-0-	18 3	1 4	5574 1454	3 9	Y	1322	1358	1			40
07	14291 X	13219	-0-	-1072	-0-	18 6	1 4	8178 5017	3 9	Y	4561	4489	1			112
FOGMT		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 6855	- 13184								
02	SHUT IN	13849	-0-	13849	119282	54 3812	1 9	9983	3	Y	3465	3451	1			67
03	127933 X	8651	-0-	-119282	-0-	42 3055	1 9	5554	3	Y	2777	2785	1			59
04	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	70 4041	1 9	12232	3	Y	3674	3687	1			46
05	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	68 40	1 4	12865 4481	3 9	Y	4074	4032	1			88
06	11940 X	9941	-0-	-1999	-0-	21 4	1 4	6648 3268	3 9	Y	2971	2969	1			90
07	12338 X	5262	-0-	-7076	-0-	12 3	1 4	5109 138	3 9	Y	125	212	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300		
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			
02	SHUT IN	9059	-0-	9059	134746	36 1	6608	3	Y	2195	2201	1	43	
						2415 9								
03	142931 X	8185	-0-	-134746	-0-	47 1	6222	3	Y	1742	1748	1	37	
						1916 9								
04	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	37 1	6498	3	Y	2098	2109	1	26	
						2308 9								
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	39 1	7313	3	Y	2320	2296	1	50	
						23 4	2552	9						
06	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	45 1	14266	3	Y	1949	1940	1	59	
						9 4	2144	9						
07	8556 X	8336	-0-	-220	-0-	16 1	6882	3	Y	1303	1330	1	32	
						5 4	1433	9						

FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772	
02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	47 1	8675	3	Y	3351	3356	1	65
						3686 9							
03	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	82 1	10845	3	Y	3371	3364	1	72
						3708 9							
04	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	53 1	9253	3	Y	3250	3282	1	40
						3575 9							
05	12338 X	11732	-0-	-606	-0-	44 1	8315	3	Y	3043	3017	1	66
						26 4	3347	9					
06	11940 X	8763	-0-	-3177	-0-	19 1	6169	3	Y	2337	2332	1	71
						4 4	2571	9					
07	12338 X	12061	-0-	-277	-0-	22 1	9724	3	Y	2098	2118	1	51
						7 4	2308	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23H	RRCID ->	271771	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8393 - 14408	
02	SHUT IN	16201	-0-	16201	16201	25 1	13847	3	Y	2117	1742	0	223
						2329 9							
03	SHUT IN	37577	-0-	37577	53778	68 1	30272	3	Y	6579	6721	0	81
						7237 9							
04	91763 X	37985	-0-	-53778	-0-	90 1	33282	3	Y	4194	4208	0	67
						4613 9							
05	35709 X	35709	-0-	-0-	-0-	46 1	30984	3	Y	4228	4240	0	55
						28 4	4651	9					
06	32631 X	32631	-0-	-0-	-0-	45 1	27649	3	Y	4473	4432	0	96
						17 4	4920	9					
*07	34642 X	34642	-0-	-0-	-0-	48 1	29003	3	Y	5082	5073	0	105
						1 4	5590	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		24H	RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237	
02	SHUT IN	29439	-0-	29439	36082	48 1	23597	3	Y	5267	5180	0	17
						5794 9							
03	SHUT IN	36220	-0-	36220	72302	68 1	28362	3	Y	7082	7074	0	25
						7790 9							
04	104189 X	31887	-0-	-72302	-0-	69 1	24529	3	Y	6626	6610	0	41
						7289 9							
05	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	66 1	24948	3	Y	6932	6929	0	44
						35 4	7625	9					
06	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	68 1	22457	3	Y	4916	4882	0	26
						35 4	5408	9					
*07	27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	83 1	22514	3	Y	4766	4599	0	41
						50 4	5243	9					

		//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		//CONT.// 020528															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ANADARKO E&P ONSHORE LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		25H	RRCID ->	271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139	- 14165				
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	
02		31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	54 5082	1 9	26277	3	Y	4620	4543	0	66	1	15
03		37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	71 8337	1 9	29391	3	Y	7579	7567	0			27
04		35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	78 7571	1 9	27654	3	Y	6883	6867	0			43
05		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	77 40	1 4	29166	3	Y	6560	6561	0			42
06		33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	82 42	1 4	27098	3	Y	5334	5297	0	51	1	28
*07		29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	89 53	1 4	24148	3	Y	4716	4702	0			42
		WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242	- 13928				
02		20535 X	19952	-0-	-583	-0-	34 3258	1 9	16660	3	Y	2962	2913	0	40	1	9
03		30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	58 6214	1 9	24334	3	Y	5649	5638	0			20
04		33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	75 6438	1 9	26691	3	Y	5853	5837	0			36
05		36927 X	36927	-0-	-0-	-0-	81 43	1 4	30812	3	Y	5446	5447	0			35
06		33580 X	33580	-0-	-0-	-0-	86 44	1 4	28503	3	Y	4497	4466	0	43	1	23
*07		28953 X	28953	-0-	-0-	-0-	89 53	1 4	24239	3	Y	4156	4142	0			37
		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795	- 12835				
02		22372 X	18171	-0-	-4201	-0-	74 4557	1 9	13540	3	Y	4143	4153	1			80
03		24769 X	18467	-0-	-6302	-0-	103 4679	1 9	13685	3	Y	4254	4244	1			90
04		23970 X	18523	-0-	-5447	-0-	78 4753	1 9	13692	3	Y	4321	4357	1			54
05		24769 X	19499	-0-	-5270	-0-	82 48	1 4	15423	3	Y	3587	3563	1			78
06		22080 X	17431	-0-	-4649	-0-	45 9	1 4	14194	3	Y	2894	2885	1			87
07		20119 X	12696	-0-	-7423	-0-	22 7	1 4	9757	3	Y	2645	2667	1			65
		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817	- 12659				
02		21280 X	18781	-0-	-2499	-0-	71 5784	1 9	12926	3	Y	5258	5259	1			102
03		23560 X	17951	-0-	-5609	-0-	100 4589	1 9	13262	3	Y	4172	4185	1			89
04		22800 X	16868	-0-	-5932	-0-	71 4448	1 9	12349	3	Y	4044	4083	1			50
05		24769 X	18382	-0-	-6387	-0-	74 44	1 4	14014	3	Y	3864	3830	1			84
06		22590 X	17190	-0-	-5400	-0-	43 8	1 4	13710	3	Y	3117	3107	1			94
07		20801 X	14735	-0-	-6066	-0-	27 8	1 4	12078	3	Y	2384	2420	1			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02		20720 X	15337	-0-	-5383	-0-	62 1	11377 3	Y	3544	3527 1			69	
							3898 9								
03		22940 X	16961	-0-	-5979	-0-	95 1	12565 3	Y	3910	3896 1			83	
							4301 9								
04		22200 X	16181	-0-	-6019	-0-	69 1	11994 3	Y	3744	3780 1			47	
							4118 9								
05		16988 X	16014	-0-	-974	-0-	65 1	12220 3	Y	3355	3329 1			73	
							38 4	3691 9							
06		16440 X	12996	-0-	-3444	-0-	32 1	9958 3	Y	2727	2718 1			82	
							6 4	3000 9							
07		16988 X	10932	-0-	-6056	-0-	20 1	8598 3	Y	2098	2129 1			51	
							6 4	2308 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763															
02		33342 X	29369	-0-	-3973	-0-	50 1	24297 3	Y	4565	4490 0	64 1		14	
							5022 9								
03		40381 X	40381	-0-	-0-	-0-	78 1	32322 3	Y	7255	7244 0			25	
							7981 9								
04		35075 X	35075	-0-	-0-	-0-	77 1	27349 3	Y	6954	6936 0			43	
							7649 9								
05		34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	71 1	26851 3	Y	6684	6684 0			43	
							37 4	7352 9							
06		32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	80 1	26579 3	Y	5250	5214 0	52 1		27	
							41 4	5775 9							
*07		27977 X	27977	-0-	-0-	-0-	84 1	22881 3	Y	4511	4498 0			40	
							50 4	4962 9							

STANLEY RANCH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	47778	-0-	47778	47778	107 1	45654 3	Y	1808	1505 0			303	
							28 4	1989 9							
07		14B2 EXT	71157	-0-	71157	118935	76 1	67907 3	Y	2868	2832 0	298 1		41	
							19 4	3155 9							

STANLEY RANCH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06		37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	83 1	35425 3	Y	2156	1795 0			361	
							22 4	2372 9							
*07		43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	45 1	39967 3	Y	2901	2919 0	301 1		42	
							11 4	3191 9							

WORTHY RANCH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8886 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 -	13985	
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	

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	66300	X	56140	-0-	-10160	-0-		166	1	53753	3	Y	2019	1994 0 25	
								2221	9						
05	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-		239	1	66871	3	Y	3153	3118 0 60	
								33	4	3468	9				
06	69792	X	69792	-0-	-0-	-0-		85	1	64891	3	Y	4345	4304 0 101	
								36	4	4780	9				
*07	71330	X	71330	-0-	-0-	-0-		78	1	65844	3	Y	4906	4921 0 86	
								11	4	5397	9				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	271910	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8983 -	14234	
02	49538	X	49538	-0-	-0-	-0-		76	1	45864	3	Y	3271	2619 0 630 1 183	
								3598	9						
03	53730	X	53730	-0-	-0-	-0-		71	1	50397	3	Y	2965	3016 0 25 1 107	
								3262	9						
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-		78	1	45567	3	Y	2730	2682 0 24 1 131	
								3003	9						
05	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-		81	1	44175	3	Y	2427	2415 0 143	
								2670	9						
06	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-		87	1	40815	3	Y	2218	2202 0 26 8 133	
								16	4	2440	9				
*07	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-		78	1	38538	3	Y	1853	1850 0 2 8 134	
								2038	9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 -	13968	
*02	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-		76	1	45554	3	Y	3130	2507 0 633 1 175	
								3443	9						
*03	48040	X	48040	-0-	-0-	-0-		63	1	44833	3	Y	2858	2906 0 24 1 103	
								3144	9						
*04	41790	X	34376	-0-	-7414	-0-		54	1	31811	3	Y	2283	2253 0 23 1 110	
								2511	9						
*05	43183	X	38413	-0-	-4770	-0-		66	1	35991	3	Y	2142	2126 0 126	
								2356	9						
*06	41790	X	33712	-0-	-8078	-0-		67	1	31588	3	Y	1859	1872 0 113	
								12	4	2045	9				
*07	43183	X	31246	-0-	-11937	-0-		60	1	29420	3	Y	1605	1602 0 116	
								1766	9						

TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271912	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6416 -	11433	
02	SHUT IN		12595	-0-	12595	12595		222	1	6844	3	Y	5026	4481 1 545	
								5529	9						
03	SHUT IN		19393	-0-	19393	31988		141	1	14040	3	Y	4738	5023 1 260	
								5212	9						
04	SHUT IN		15304	-0-	15304	47292		71	1	11040	3	Y	3812	3599 1 473	
								4193	9						
05	63574	X	16282	-0-	-47292	-0-		104	1	12209	3	Y	2970	3172 1 271	
								702	4	3267	9				
06	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-		105	1	10750	3	Y	2313	2447 1 137	
								179	4	2544	9				
*07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-		202	1	8811	3	Y	1854	1834 1 1 8 156	
								474	4	2039	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271922	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6101 - 12190	
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	SHUT IN	15311	-0-	15311	15311	279 1	8586 3	Y	5860	5225 1		635	
						6446 9							
03	SHUT IN	23009	-0-	23009	38320	178 1	17784 3	Y	4588	4971 1		252	
						5047 9							
04	SHUT IN	15943	-0-	15943	54263	83 1	12877 3	Y	2712	2628 1		336	
						2983 9							
05	70087 X	15824	-0-	-54263	-0-	103 1	12080 3	Y	2678	2770 1		244	
						695 4	2946 9						
06	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	124 1	12733 3	Y	2380	2483 1		141	
						213 4	2618 9						
*07	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	269 1	11750 3	Y	1884	1867 1		158	
						632 4	2072 9						

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 - 11940	
02	SHUT IN	18035	-0-	18035	18035	339 1	10418 3	Y	6616	5899 1		717	
						7278 9							
03	SHUT IN	30546	-0-	30546	48581	213 1	21238 3	Y	8268	8531 1		454	
						9095 9							
04	SHUT IN	25952	-0-	25952	74533	124 1	19325 3	Y	5912	5633 1		733	
						6503 9							
05	100880 X	26347	-0-	-74533	-0-	172 1	20197 3	Y	4379	4712 1		400	
						1161 4	4817 9						
06	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	187 1	19073 3	Y	3332	3535 1		197	
						318 4	3665 9						
*07	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	358 1	15595 3	Y	2617	2594 1		220	
						838 4	2879 9						

DIAMOND H STATE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271924	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8436 - 13505	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17654 09/30/2013													

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	68580 X	NO RPT	-0-	-68580	-0-			Y	NO RPT			-0-	
*05	70866 X	69530	-0-	-1336	-0-	234 1	65306 3	Y	3597	3529 0		68	
						33 4	3957 9						
*06	69490 X	69490	-0-	-0-	-0-	85 1	64617 3	Y	4321	4289 0		100	
						35 4	4753 9						
*07	70866 X	68232	-0-	-2634	-0-	75 1	63332 3	Y	4377	4401 0		76	
						10 4	4815 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6912 - 11808	
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
02	SHUT IN	5714	-0-	5714	5714	9 1	2574	3	Y	2846	2404	1	442
						3131 9							
03	SHUT IN	21586	-0-	21586	27300	80 1	13164	3	Y	7584	7946	1	80
						8342 9							
04	SHUT IN	17953	-0-	17953	45253	67 1	12188	3	Y	5180	5199	1	61
						5698 9							
05	SHUT IN	19267	-0-	19267	64520	73 1	13851	3	Y	4776	4793	1	44
						89 4	5254	9					
*06	80267 X	15747	-0-	-64520	-0-	42 1	11238	3	Y	4054	4059	1	39
						8 4	4459	9					
*07	27714 X	15381	-0-	-12333	-0-	59 1	12447	3	Y	2585	2581	1	43
						31 4	2844	9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		31H	RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477	
02	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	101 1	19310	3	Y	3677	3699	0	92
						4045 9							
03	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	107 1	20663	3	Y	3028	3032	0	88
						3331 9							
04	19410 X	4167	-0-	-15243	-0-	18 1	3200	3	Y	863	917	0	34
						949 9							
05	20057 X	4979	-0-	-15078	-0-	24 1	4343	3	Y	556	552	0	38
						612 9							
06	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	53 1	10160	3	Y	1257	1244	0	51
						1383 9							
07	20057 X	10373	-0-	-9684	-0-	152 1	8961	3	Y	1145	1170	0	26
						1260 9							
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 272033		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8565 - 12835	
02	29400 X	26355	-0-	-3045	-0-	167 1	20355	3	Y	5303	5307	0	123
						5833 9							
03	32550 X	20107	-0-	-12443	-0-	151 1	15371	3	Y	4168	4198	0	93
						4585 9							
04	31500 X	21242	-0-	-10258	-0-	164 1	16270	3	Y	4371	4394	0	70
						4808 9							
05	32550 X	19853	-0-	-12697	-0-	168 1	15324	3	Y	3957	3953	0	74
						8 4	4353	9					
06	31500 X	19714	-0-	-11786	-0-	181 1	15446	3	Y	3714	3678	0	110
						2 4	4085	9					
07	32550 X	18390	-0-	-14160	-0-	186 1	14328	3	Y	3505	3540	0	75
						20 4	3856	9					
STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 272034		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027	
02	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	190 1	23062	3	Y	5732	5727	0	133
						6305 9							
03	31682 X	31082	-0-	-600	-0-	239 1	24409	3	Y	5849	5852	0	130
						6434 9							
04	30660 X	28504	-0-	-2156	-0-	224 1	22305	3	Y	5432	5474	0	88
						5975 9							
05	31682 X	27120	-0-	-4562	-0-	234 1	21357	3	Y	5015	5009	0	94
						12 4	5517	9					
06	30660 X	23201	-0-	-7459	-0-	213 1	18238	3	Y	4315	4281	0	128
						3 4	4747	9					
07	32736 X	23318	-0-	-9418	-0-	237 1	18223	3	Y	4393	4427	0	94
						26 4	4832	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:	6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8365 -	12877	
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		
02	35997 X	35997 -0- -0- -0-	229 1 27918 3 Y	7850 9			7136	7124 0				165		
03	34441 X	31868 -0- -2573 -0-	241 1 24590 3 Y	7037 9			6397	6420 0				142		
04	33330 X	29843 -0- -3487 -0-	235 1 23404 3 Y	6204 9			5640	5691 0				91		
05	34441 X	28931 -0- -5510 -0-	248 1 22696 3 Y	12 4			5432	5421 0				102		
06	33330 X	25479 -0- -7851 -0-	234 1 20014 3 Y	3 4			4753	4714 0				141		
07	34441 X	24927 -0- -9514 -0-	252 1 19408 3 Y	28 4			4763	4802 0				102		

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	272036	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8466 -	13133	
02	32177 X	32177 -0- -0- -0-	206 1 25042 3 Y	6929 9			6299	6311 0				146		
03	34276 X	34276 -0- -0- -0-	269 1 27386 3 Y	6621 9			6019	6031 0				134		
04	31550 X	31550 -0- -0- -0-	253 1 25142 3 Y	6155 9			5595	5639 0				90		
05	31341 X	28605 -0- -2736 -0-	249 1 22787 3 Y	12 4			5052	5047 0				95		
06	30330 X	26046 -0- -4284 -0-	243 1 20832 3 Y	4 4			4515	4476 0				134		
07	31341 X	24047 -0- -7294 -0-	247 1 19009 3 Y	27 4			4331	4372 0				93		

TOVAR WLC A UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	272039	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6130 -	10458	
02	13328 X	5692 -0- -7636 -0-	125 1 4397 3 Y	1170 9			1064	823 0		211 1		181		
03	14756 X	-0- -0- -14756 -0-	106 1 3177 3 Y	928 9			894	190 0		699 1		186		
04	14280 X	4211 -0- -10069 -0-	106 1 3177 3 Y	928 9			844	195 0		496 1		327		
05	14756 X	8076 -0- -6680 -0-	216 1 6971 3 Y	19 4			791	637 0		285 1		196		
06	14280 X	7439 -0- -6841 -0-	176 1 6460 3 Y	2 4			728	573 0		208 1		135		
07	6293 X	4143 -0- -2150 -0-	99 1 3468 3 Y	31 4			495	450 0		112 1		68		

TOVAR WLC A UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272040	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6198 -	10477	
02	15288 X	8364 -0- -6924 -0-	192 1 6806 3 Y	1366 9			1242	985 0		246 1		211		
03	16926 X	-0- -0- -16926 -0-	190 1 5665 3 Y	760 9			1466	226 0		1146 1		305		
04	16380 X	6615 -0- -9765 -0-	190 1 5665 3 Y	760 9			691	312 0		406 1		268		
05	16926 X	6078 -0- -10848 -0-	166 1 5373 3 Y	14 4			477	455 0		172 1		118		
06	16380 X	5807 -0- -10573 -0-	140 1 5118 3 Y	1 4			498	376 0		142 1		92		
07	9269 X	5021 -0- -4248 -0-	125 1 4439 3 Y	40 4			379	333 0		86 1		52		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260	-	10470			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
02		8596 X	5378	-0-	-3218	-0-	107 1466	1 9	3805	3	Y	1333	1045	0	264	1	226
03		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	1153	238	0	901	1	240
04		9210 X	6079	-0-	-3131	-0-	169 875	1 9	5035	3	Y	795	248	0	467	1	308
05		9517 X	5874	-0-	-3643	-0-	147 13	1 4	4786	3	Y	844	639	0	304	1	209
06		9210 X	6816	-0-	-2394	-0-	151 2	1 4	5556	3	Y	1006	730	0	287	1	186
*07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	175 55	1 4	6157	3	Y	676	616	0	153	1	93

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	272077	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06		SHUT IN	5202	-0-	5202	5202	77 11	1 4	1157	3	Y	3597	1486	0	2068	1	43
07		SHUT IN	9173	-0-	9173	14375	57 11	1 4	936	3	Y	7426	7377	0			92

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	272088	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	N/A					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06		SHUT IN	8054	-0-	8054	8054	88 13	1 4	1335	3	Y	6016	2485	0	3459	1	72
07		SHUT IN	10534	-0-	10534	18588	82 15	1 4	1344	3	Y	8266	8236	0			102

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020	-	14093			
02		39732 X	37658	-0-	-2074	-0-	57 3258	1 9	34343	3	Y	2962	2373	0	588	1	165
03		43989 X	40221	-0-	-3768	-0-	53 2655	1 9	37513	3	Y	2414	2469	0	23	1	87
04		42570 X	31805	-0-	-10765	-0-	51 2188	1 9	29566	3	Y	1989	1961	0	19	1	96
05		43989 X	25689	-0-	-18300	-0-	44 1855	1 9	23790	3	Y	1686	1683	0			99
06		42570 X	25496	-0-	-17074	-0-	51 9	1 4	24103	3	Y	1212	1238	0			73
07		41695 X	22184	-0-	-19511	-0-	42 1398	1 9	20744	3	Y	1271	1252	0			92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 272105				COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942					
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
02		47236 X	41155	-0-	-6081	-0-	63	1	38233	3	Y	2599	2081	0	526	1	145
							2859	9									
03		52297 X	41663	-0-	-10634	-0-	55	1	38969	3	Y	2399	2438	0	20	1	86
							2639	9									
04		50610 X	36330	-0-	-14280	-0-	59	1	34190	3	Y	1892	1868	0	19	1	91
							2081	9									
05		52297 X	38597	-0-	-13700	-0-	67	1	36509	3	Y	1837	1820	0			108
							2021	9									
06		50610 X	34792	-0-	-15818	-0-	70	1	33113	3	Y	1451	1471	0			88
							13	4	1596	9							
07		45570 X	26907	-0-	-18663	-0-	52	1	25518	3	Y	1215	1215	0			88
							1337	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 8H		RRCID -> 272106				COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390					
02		40470 X	40470	-0-	-0-	-0-	63	1	37753	3	Y	2413	1932	0	468	1	135
							2654	9									
03		45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	61	1	42962	3	Y	2463	2490	0	19	1	89
							2709	9									
04		41580 X	40023	-0-	-1557	-0-	64	1	37664	3	Y	2086	2055	0	20	1	100
							2295	9									
05		42966 X	40385	-0-	-2581	-0-	70	1	38346	3	Y	1790	1784	0			106
							1969	9									
06		41580 X	34815	-0-	-6765	-0-	71	1	33148	3	Y	1439	1458	0			87
							13	4	1583	9							
07		42966 X	33720	-0-	-9246	-0-	66	1	32194	3	Y	1327	1318	0			96
							1460	9									

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 94H		RRCID -> 272111				COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270					
02		33124 X	17134	-0-	-15990	-0-	45	1	12633	3	Y	4051	3844	0	59	1	148
							4456	9									
03		37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	83	1	33030	3	Y	4387	4463	0	19	1	53
							4826	9									
04		35490 X	25123	-0-	-10367	-0-	48	1	22539	3	Y	2305	2328	0			30
							2536	9									
05		36673 X	18362	-0-	-18311	-0-	57	1	16295	3	Y	1825	1816	0	8	1	31
							2	4	2008	9							
06		35490 X	12898	-0-	-22592	-0-	46	1	11541	3	Y	1192	1182	0			41
							1311	9									
07		13013 X	11145	-0-	-1868	-0-	40	1	9909	3	Y	1086	1104	0			23
							1	4	1195	9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 98H		RRCID -> 272123				COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602					
02		SHUT IN	1275	-0-	1275	1275	4	1	1042	3	Y	208	197	0	3	1	8
							229	9									
03		57668 X	56393	-0-	-1275	-0-	121	1	48353	3	Y	7199	7090	0	30	1	87
							7919	9									
04		51904 X	51904	-0-	-0-	-0-	96	1	45672	3	Y	5578	5593	0			72
							6136	9									
05		43965 X	43965	-0-	-0-	-0-	140	1	39741	3	Y	3707	3701	0	15	1	63
							6	4	4078	9							
06		30990 X	30944	-0-	-46	-0-	113	1	28269	3	Y	2328	2311	0			80
							1	4	2561	9							
07		32023 X	24449	-0-	-7574	-0-	92	1	22301	3	Y	1868	1908	0			40
							1	4	2055	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		29690 X	29690	-0-	-0-	-0-	46 1	27651 3	Y		1812	1452 0	305 1	101
							1993 9							
03		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	36 1	25561 3	Y		1659	1686 0	14 1	60
							1825 9							
04		29083 X	29083	-0-	-0-	-0-	47 1	27371 3	Y		1514	1488 0	13 1	73
							1665 9							
05		34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	61 1	33077 3	Y		1684	1658 0		99
							1852 9							
06		36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	75 1	35078 3	Y		1665	1663 0		101
							14 4	1832 9						
*07		38217 X	38217	-0-	-0-	-0-	74 1	36329 3	Y		1649	1630 0		120
							1814 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
02		66297 X	66297	-0-	-0-	-0-	105 1	63138 3	Y		2776	2223 0	469 1	155
							3054 9							
03		59992 X	59992	-0-	-0-	-0-	81 1	57062 3	Y		2590	2630 0	22 1	93
							2849 9							
04		52359 X	52359	-0-	-0-	-0-	85 1	49775 3	Y		2272	2235 0	21 1	109
							2499 9							
05		49286 X	49286	-0-	-0-	-0-	86 1	47128 3	Y		1883	1881 0		111
							1 4	2071 9						
06		41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	85 1	40102 3	Y		1555	1572 0		94
							15 4	1711 9						
*07		41972 X	41972	-0-	-0-	-0-	82 1	40377 3	Y		1375	1369 0		100
							1513 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
02		SHUT IN	1508	-0-	1508	1508	5 1	1353 3	Y		136	129 0	2 1	5
							150 9							
03		73019 X	71511	-0-	-1508	-0-	159 1	63975 3	Y		6706	6602 0	28 1	81
							7377 9							
04		58783 X	58783	-0-	-0-	-0-	113 1	52991 3	Y		5163	5177 0		67
							5679 9							
05		44655 X	44655	-0-	-0-	-0-	142 1	40407 3	Y		3727	3715 0	16 1	63
							6 4	4100 9						
06		30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	110 1	27493 3	Y		2395	2376 0		82
							1 4	2635 9						
07		27280 X	26242	-0-	-1038	-0-	99 1	24067 3	Y		1886	1928 0		40
							1 4	2075 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
02		35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	229 1	27866 3	Y		6564	6555 0		152
							7220 9							
03		38719 X	35085	-0-	-3634	-0-	272 1	27771 3	Y		6402	6411 0		143
							7042 9							
04		37470 X	31967	-0-	-5503	-0-	256 1	25492 3	Y		5654	5706 0		91
							6219 9							
05		38719 X	30637	-0-	-8082	-0-	269 1	24639 3	Y		5196	5189 0		98
							13 4	5716 9						
06		37470 X	26655	-0-	-10815	-0-	251 1	21472 3	Y		4481	4446 0		133
							3 4	4929 9						
07		38719 X	25968	-0-	-12751	-0-	269 1	20705 3	Y		4513	4549 0		97
							30 4	4964 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231		
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		39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	262 7334	1 9	31939	3	Y	6667	6694	0	154
03		38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	306 7359	1 9	31230	3	Y	6690	6695	0	149
04		32016 X	32016	-0-	-0-	-0-	261 5765	1 9	25990	3	Y	5241	5306	0	84
05		32922 X	30848	-0-	-2074	-0-	275 14	1 4	25149	3	Y	4918	4910	0	92
06		31860 X	26188	-0-	-5672	-0-	251 4	1 4	21444	3	Y	4081	4052	0	121
07		32922 X	25240	-0-	-7682	-0-	267 29	1 4	20564	3	Y	3982	4018	0	85

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179		
02		42537 X	42537	-0-	-0-	-0-	277 8542	1 9	33718	3	Y	7765	7743	0	180
03		41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	320 8414	1 9	32658	3	Y	7649	7659	0	170
04		36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	290 7556	1 9	28806	3	Y	6869	6928	0	111
05		35782 X	35782	-0-	-0-	-0-	310 15	1 4	28352	3	Y	6459	6449	0	121
06		32188 X	32188	-0-	-0-	-0-	303 4	1 4	25946	3	Y	5395	5356	0	160
07		32922 X	32724	-0-	-198	-0-	342 38	1 4	26368	3	Y	5433	5477	0	116

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	53	0	2
03		58516 X	58516	-0-	-0-	-0-	130 6557	1 9	51829	3	Y	5961	5866	0	72
04		53731 X	53731	-0-	-0-	-0-	103 5261	1 9	48367	3	Y	4783	4793	0	62
05		42534 X	42534	-0-	-0-	-0-	134 6	1 4	38136	3	Y	3871	3852	0	65
06		34200 X	23781	-0-	-10419	-0-	81 1	1 4	20506	3	Y	2903	2868	0	100
07		35340 X	24608	-0-	-10732	-0-	91 1	1 4	22141	3	Y	2159	2213	0	46

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		66077 X	66077	-0-	-0-	-0-	149 6564	1 9	59364	3	Y	5967	5870	0	72
04		48164 X	48164	-0-	-0-	-0-	91 4763	1 9	43310	3	Y	4330	4346	0	56
05		40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	128 5	1 4	36466	3	Y	3718	3695	0	63
06		36243 X	36243	-0-	-0-	-0-	131 2	1 4	32880	3	Y	2936	2898	0	101
*07		36846 X	36846	-0-	-0-	-0-	137 2	1 4	33687	3	Y	2745	2787	0	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268	- 15357	
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	* CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	7089	-0-	7089	7089	23 1	6645 3	Y	383	363 0	6 1	14		
03	58840 X	51751	-0-	-7089	-0-	421 9	112 1	44811 3	Y	6207	6120 0	26 1	75	
04	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	6828 9	68 1	32127 3	Y	4408	4426 0	57		
05	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	4849 9	96 1	27341 3	Y	2540	2543 0	11 1	43	
06	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	4 4	89 1	22214 3	Y	2149	2118 0	74		
*07	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	1 4	69 1	17060 3	Y	2100	2129 0	45		
						1 4	1 4	2310 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956	- 14940	
02	SHUT IN	1373	-0-	1373	1373	4 1	1187 3	Y	165	157 0	2 1	6		
03	56919 X	55546	-0-	-1373	-0-	182 9	121 1	48538 3	Y	6261	6165 0	26 1	76	
04	43575 X	43575	-0-	-0-	-0-	6887 9	82 1	38774 3	Y	4290	4310 0	56		
05	32276 X	32276	-0-	-0-	-0-	4719 9	103 1	29199 3	Y	2700	2699 0	11 1	46	
06	26850 X	25277	-0-	-1573	-0-	4 4	91 1	22945 3	Y	2036	2012 0	70		
07	27745 X	22902	-0-	-4843	-0-	1 4	86 1	21032 3	Y	1621	1656 0	35		
						1 4	1 4	1783 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8642	- 14681	
02	SHUT IN	5898	-0-	5898	5898	19 1	5660 3	Y	199	189 0	3 1	7		
03	64888 X	58990	-0-	-5898	-0-	219 9	130 1	51921 3	Y	6308	6212 0	27 1	76	
04	47937 X	47937	-0-	-0-	-0-	6939 9	90 1	42657 3	Y	4718	4733 0	61		
05	38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	5190 9	121 1	34420 3	Y	3198	3192 0	13 1	54	
06	30369 X	30369	-0-	-0-	-0-	5 4	110 1	27594 3	Y	2422	2393 0	83		
*07	26369 X	26369	-0-	-0-	-0-	1 4	99 1	23903 3	Y	2151	2188 0	46		
						1 4	1 4	2366 9						
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8676	- 14907	
02	SHUT IN	12203	-0-	12203	12203	31 1	10817 3	Y	1232	1030 1	202			
03	58040 X	45837	-0-	-12203	-0-	1355 9	69 1	39968 3	Y	5273	5351 1	124		
04	41280 X	40524	-0-	-756	-0-	5800 9	66 1	34743 3	Y	5195	5234 1	85		
05	42656 X	30450	-0-	-12206	-0-	5715 9	59 1	25210 3	Y	4710	4694 1	101		
06	41280 X	30566	-0-	-10714	-0-	5181 9	59 1	25210 3	Y	4815	4815 0	101		
*07	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	5297 9	95 1	21848 3	Y	2933	2954 0	2 8	78	
						3226 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8915 - 13964		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		52919 X	52919	-0-	-0-	-0-	82 1	49625 3	Y	2920	2339 0	540 1	163	
							3212 9							
03		50849 X	50849	-0-	-0-	-0-	68 1	47889 3	Y	2629	2674 0	23 1	95	
							2892 9							
04		46286 X	46286	-0-	-0-	-0-	74 1	43696 3	Y	2287	2251 0	21 1	110	
							2516 9							
05		36053 X	36053	-0-	-0-	-0-	62 1	34033 3	Y	1779	1784 0		105	
							1 4	1957 9						
06		32430 X	31167	-0-	-1263	-0-	62 1	29368 3	Y	1569	1579 0		95	
							11 4	1726 9						
*07		35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	68 1	33493 3	Y	1537	1521 0		111	
							1691 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	8443 - 14599		
02		27776 X	8803	-0-	-18973	-0-	21 1	7510 3	Y	1156	883 0	83 1	190	
							1272 9							
03		38283 X	38283	-0-	-0-	-0-	54 1	31452 3	Y	6161	5944 0	262 1	145	
							6777 9							
04		39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	63 1	32926 3	Y	5549	5603 0		91	
							6104 9							
05		36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	56 1	30556 3	Y	5490	5496 0		85	
							6039 9							
06		33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	67 1	28522 3	Y	4566	4556 0		95	
							5023 9							
07		30752 X	27580	-0-	-3172	-0-	104 1	24009 3	Y	3152	3163 0		84	
							3467 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	10H	RRCID ->	272202	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8930 - 13907		
02		45027 X	45027	-0-	-0-	-0-	70 1	41975 3	Y	2711	2171 0	481 1	151	
							2982 9							
03		41509 X	41509	-0-	-0-	-0-	55 1	38978 3	Y	2251	2300 0	21 1	81	
							2476 9							
04		40082 X	40082	-0-	-0-	-0-	65 1	37785 3	Y	2029	1994 0	18 1	98	
							2232 9							
05		33511 X	30058	-0-	-3453	-0-	52 1	28481 3	Y	1386	1402 0		82	
							1525 9							
06		34031 X	34031	-0-	-0-	-0-	68 1	31961 3	Y	1809	1781 0		110	
							12 4	1990 9						
07		33511 X	22976	-0-	-10535	-0-	44 1	21474 3	Y	1325	1339 0		96	
							1458 9							

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470 - 14590		
02		27776 X	9273	-0-	-18503	-0-	23 1	8185 3	Y	968	740 0	69 1	159	
							1065 9							
03		41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	62 1	36059 3	Y	5279	5090 0	224 1	124	
							5807 9							
04		35999 X	35999	-0-	-0-	-0-	57 1	29558 3	Y	5804	5833 0		95	
							6384 9							
05		32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	48 1	26691 3	Y	5509	5519 0		85	
							6060 9							
06		29798 X	29798	-0-	-0-	-0-	55 1	23376 3	Y	5788	5753 0		120	
							6367 9							
07		30752 X	25853	-0-	-4899	-0-	91 1	20976 3	Y	4351	4355 0		116	
							4786 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491 - 14773
M O	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		
02	29680 X	10712	-0-	-18968	-0-	27 1	9379 3	Y	1187	907 0	85 1	195
						1306 9						
03	44078 X	44078	-0-	-0-	-0-	63 1	36437 3	Y	6889	6629 0	293 1	162
						7578 9						
04	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	60 1	31223 3	Y	5530	5601 0		91
						6083 9						
05	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	54 1	30033 3	Y	5116	5128 0		79
						5628 9						
*06	31800 X	28958	-0-	-2842	-0-	59 1	25181 3	Y	3380	3389 0		70
						3718 9						
*07	32860 X	26455	-0-	-6405	-0-	99 1	22917 3	Y	3126	3113 0		83
						3439 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612
02	28700 X	10784	-0-	-17916	-0-	27 1	9323 3	Y	1304	997 0	93 1	214
						1434 9						
03	43690 X	43690	-0-	-0-	-0-	62 1	35611 3	Y	7288	7021 0	310 1	171
						8017 9						
04	40819 X	40819	-0-	-0-	-0-	63 1	33167 3	Y	6899	6957 0		113
						7589 9						
05	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	60 1	32771 3	Y	6458	6471 0		100
						7104 9						
*06	35980 X	35980	-0-	-0-	-0-	72 1	30481 3	Y	4934	4931 0		103
						5427 9						
*07	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	107 1	24919 3	Y	5122	5089 0		136
						5634 9						

STANLEY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366 - 13425
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	46190 X	46190	-0-	-0-	-0-	138 1	44789 3	Y	1148	1134 0		14
						1263 9						
05	61759 X	61759	-0-	-0-	-0-	212 1	59371 3	Y	1951	1928 0		37
						30 4	2146 9					
06	63184 X	63184	-0-	-0-	-0-	77 1	58268 3	Y	4370	4306 0		101
						32 4	4807 9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			101

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8802 - 14778
02	SHUT IN	11615	-0-	11615	11615	29 1	10214 3	Y	1247	953 0	89 1	205
						1372 9						
03	62810 X	51195	-0-	-11615	-0-	73 1	42304 3	Y	8016	7692 0	341 1	188
						8818 9						
04	40819 X	40819	-0-	-0-	-0-	64 1	33591 3	Y	6513	6594 0		107
						7164 9						
05	38133 X	38133	-0-	-0-	-0-	57 1	31545 3	Y	5937	5952 0		92
						6531 9						
*06	35400 X	34079	-0-	-1321	-0-	68 1	29149 3	Y	4420	4420 0		92
						4862 9						
*07	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	114 1	26364 3	Y	4473	4446 0		119
						4920 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	272293	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7610	- 12548	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	SHUT IN	7919	-0-	7919	42770	45	1	4475	3	Y	3090	3075	1	144
						3399	9							
03	SHUT IN	17705	-0-	17705	60475	12	1	10344	3	Y	6681	6671	1	154
						7349	9							
04	81614 X	21139	-0-	-60475	-0-	33	1	14278	3	Y	6207	6242	1	119
						6828	9							
05	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	134	1	14636	3	Y	4022	4118	1	23
						7	4	4424	9					
06	16680 X	15346	-0-	-1334	-0-	191	1	12010	3	Y	2857	2812	1	68
						2	4	3143	9					
*07	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	19	1	10735	3	Y	3605	3626	1	47
						9	4	3966	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272294	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7566	- 12504	
02	41726 X	5324	-0-	-36402	-0-	33	1	3358	3	Y	1757	1796	1	82
						1933	9							
03	23560 X	7167	-0-	-16393	-0-	6	1	4869	3	Y	2084	2118	1	48
						2292	9							
04	22800 X	8718	-0-	-14082	-0-	13	1	5556	3	Y	2863	2856	1	55
						3149	9							
05	23560 X	19549	-0-	-4011	-0-	141	1	15355	3	Y	3677	3711	1	21
						8	4	4045	9					
06	22800 X	16261	-0-	-6539	-0-	207	1	12996	3	Y	2778	2733	1	66
						2	4	3056	9					
*07	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	21	1	12283	3	Y	2987	3014	1	39
						11	4	3286	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272295	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7473	- 12372	
02	SHUT IN	3779	-0-	3779	23498	18	1	1760	3	Y	1819	1835	1	85
						2001	9							
03	SHUT IN	6044	-0-	6044	29542	423	3	5621	9	Y	5110	5077	1	118
						14	1	5926	3	Y	5740	5748	1	110
04	SHUT IN	12254	-0-	12254	41796	6314	9							
05	SHUT IN	23297	-0-	23297	65093	157	1	17174	3	Y	5415	5495	1	30
						9	4	5957	9					
06	83966 X	18873	-0-	-65093	-0-	230	1	14429	3	Y	3829	3768	1	91
						2	4	4212	9					
*07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	22	1	12851	3	Y	3528	3573	1	46
						11	4	3881	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	272296	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7628	- 12567	
02	SHUT IN	5823	-0-	5823	15796	48	1	4826	3	Y	863	848	1	40
						949	9							
03	SHUT IN	23092	-0-	23092	38888	23	1	19426	3	Y	3312	3276	1	76
						3643	9							
04	71389 X	32501	-0-	-38888	-0-	52	1	22579	3	Y	8973	8877	1	172
						9870	9							
05	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	153	1	16715	3	Y	5289	5431	1	30
						8	4	5818	9					
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	235	1	14726	3	Y	3617	3561	1	86
						2	4	3979	9					
*07	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	22	1	12949	3	Y	3740	3777	1	49
						11	4	4114	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	272297	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7687 - 12527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	5420	-0-	5420	19194	36 1	3584 3	Y	1636	1619	1		76
							1800 9							
03		SHUT IN	26991	-0-	26991	46185	21 1	18459 3	Y	7737	7635	1		178
							8511 9							
04		79822 X	33637	-0-	-46185	-0-	54 1	23635 3	Y	9044	9048	1		174
							9948 9							
05		26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	151 1	16566 3	Y	9020	9143	1		51
							9 4	9922 9						
06		23185 X	23185	-0-	-0-	-0-	235 1	14728 3	Y	7473	7346	1		178
							2 4	8220 9						
*07		23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	28 1	16326 3	Y	6627	6719	1		86
							15 4	7290 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	272298	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7914 - 12677	
02		SHUT IN	4039	-0-	4039	17045	25 1	2530 3	Y	1349	1351	1		63
							1484 9							
03		SHUT IN	26307	-0-	26307	43352	20 1	16835 3	Y	8593	8458	1		198
							9452 9							
04		SHUT IN	18455	-0-	18455	61807	26 1	11638 3	Y	6174	6253	1		119
							6791 9							
05		SHUT IN	15339	-0-	15339	77146	75 1	8180 3	Y	6436	6519	1		36
							4 4	7080 9						
06		SHUT IN	9424	-0-	9424	86570	79 1	4955 3	Y	3990	3931	1		95
							1 4	4389 9						
07		SHUT IN	14713	-0-	14713	101283	18 1	10260 3	Y	4024	4067	1		52
							9 4	4426 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272333	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7807 - 12745	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
*07		SHUT IN	28766	-0-	28766	28766	38 1	22414 3	Y	5723	5649	1		74
							19 4	6295 9						

STANLEY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	272334	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9303 - 13069	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		64410 X	55101	-0-	-9309	-0-	163 1	52822 3	Y	1883	1860	1		23
							45 4	2071 9						
05		66557 X	60790	-0-	-5767	-0-	205 1	57402 3	Y	2867	2836	1		54
							29 4	3154 9						
*06		64410 X	58115	-0-	-6295	-0-	71 1	54000 3	Y	3649	3618	1		85
							30 4	4014 9						
07		66557 X	58189	-0-	-8368	-0-	64 1	54695 3	Y	3110	3141	0		54
							9 4	3421 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 12018 200									
SOUTH SPUR UNIT A										//CONT.// 020528									
										WELL #:	7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7290 - 12445
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					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
*07		SHUT IN	12083	-0-	12083	12083	27	1	8126	3	Y	3573	3413	1	160				
										3930	9								
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #:	8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7322 - 12368
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
*07		SHUT IN	11972	-0-	11972	11972	26	1	7767	3	Y	3799	3632	1	167				
										4179	9								
SOUTH SPUR UNIT A										WELL #:	9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7401 - 12387
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
*07		SHUT IN	5789	-0-	5789	5789	10	1	2820	3	Y	2690	2573	1	117				
										2959	9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:	57H	RRCID ->	272338	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8529 - 16656
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH										WELL #:	60H	RRCID ->	272339	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	324	218	1	106					
06		SHUT IN	13183	-0-	13183	13183	41	1	622	3	Y	11376	11345	1	137				
										6	4	12514	9						
*07		SHUT IN	12219	-0-	12219	25402	103	1	1687	3	Y	9464	9484	1	117				
										19	4	10410	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	136	1	9867	3	Y	5642	5681	1		104	
						174	4	6206	9							
03	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	117	1	7423	3	Y	5167	5168	1		103	
						45	4	5684	9							
04	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	133	1	8510	3	Y	4153	4133	1		123	
						14	4	4568	9							
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	147	1	12016	3	Y	4879	4816	1		186	
						37	4	5367	9							
06	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	131	1	9486	3	Y	4219	4166	1		239	
						2	4	4641	9							
*07	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	122	1	9028	3	Y	2874	3024	1		89	
						9	4	3161	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
03	SHUT IN	16184	-0-	16184	16184	48	1	1133	3	Y	13639	11422	0	2032	1	198
						15003	9									
04	SHUT IN	17068	-0-	17068	33252	103	1	3239	3	Y	12478	12528	0			148
						13726	9									
05	SHUT IN	17024	-0-	17024	50276	87	1	3471	3	Y	12231	12240	0			139
						12	4	13454	9							
06	SHUT IN	14300	-0-	14300	64576	109	1	3809	3	Y	9427	9398	0			168
						12	4	10370	9							
07	SHUT IN	13860	-0-	13860	78436	113	1	3447	3	Y	9357	9350	0			175
						7	4	10293	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	13046	-0-	13046	13046	52	1	1228	3	Y	10696	8958	0	1583	1	155
						11766	9									
04	SHUT IN	20653	-0-	20653	33699	110	1	3452	3	Y	15537	15507	0			185
						17091	9									
05	SHUT IN	16095	-0-	16095	49794	89	1	3541	3	Y	11321	11378	0			128
						12	4	12453	9							
06	SHUT IN	14590	-0-	14590	64384	112	1	3921	3	Y	9585	9542	0			171
						13	4	10544	9							
07	SHUT IN	13233	-0-	13233	77617	123	1	3724	3	Y	8525	8537	0			159
						8	4	9378	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12214 X	9680	-0-	-2534	-0-	43	1	1001	3	Y	7851	6575	0	1162	1	114
						8636	9									
04	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	95	1	2967	3	Y	11963	11935	0			142
						13159	9									
05	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	88	1	3525	3	Y	11659	11669	0			132
						12	4	12825	9							
06	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	3668	3	Y	9156	9124	0			164
						12	4	10072	9							
07	12214 X	11688	-0-	-526	-0-	102	1	3102	3	Y	7707	7727	0			144
						6	4	8478	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8150	- 12906
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		6929 X	6929	-0-	-0-	32	1	761	3	Y	5578	4671 0	826 1
						6136	9						81
04		15398 X	15398	-0-	-0-	108	1	3384	3	Y	10824	10776 0	129
						11906	9						
05		17044 X	17044	-0-	-0-	92	1	3692	3	Y	12044	12036 0	137
						12	4	13248	9				
06		12440 X	12440	-0-	-0-	94	1	3295	3	Y	8218	8208 0	147
						11	4	9040	9				
*07		11915 X	11915	-0-	-0-	105	1	3192	3	Y	7828	7829 0	146
						7	4	8611	9				
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	5H	RRCID ->	272405	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8132	- 12889
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	22127	-0-	22127	22127	128	1	3997	3	Y	16365	16172 0	193
						18002	9						
05	SHUT IN	19647	-0-	19647	41774	103	1	4112	3	Y	14017	14051 0	159
						13	4	15419	9				
06	SHUT IN	14448	-0-	14448	56222	101	1	3520	3	Y	9833	9816 0	176
						11	4	10816	9				
07	SHUT IN	13364	-0-	13364	69586	115	1	3509	3	Y	8848	8859 0	165
						7	4	9733	9				
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	6H	RRCID ->	272406	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7934	- 12695
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	7438	-0-	7438	7438	23	1	544	3	Y	6246	5231 0	924 1
						6871	9						91
04	SHUT IN	19207	-0-	19207	26645	109	1	3394	3	Y	14276	14197 0	170
						15704	9						
05	SHUT IN	17193	-0-	17193	43838	91	1	3634	3	Y	12233	12264 0	139
						12	4	13456	9				
06	SHUT IN	11782	-0-	11782	55620	82	1	2863	3	Y	8025	8021 0	143
						9	4	8828	9				
07	SHUT IN	13055	-0-	13055	68675	95	1	2890	3	Y	9149	9121 0	171
						6	4	10064	9				
STUMBERG RANCH UNIT B			WELL #:	7H	RRCID ->	272407	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	8094	- 12890
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	6839	-0-	6839	6839	30	1	691	3	Y	5562	4658 0	823 1
						6118	9						81
04	SHUT IN	18940	-0-	18940	25779	174	1	5446	3	Y	12109	12046 0	144
						13320	9						
05	SHUT IN	16235	-0-	16235	42014	113	1	4496	3	Y	10555	10579 0	120
						15	4	11611	9				
06	SHUT IN	9307	-0-	9307	51321	70	1	2424	3	Y	6186	6196 0	110
						8	4	6805	9				
07	SHUT IN	10577	-0-	10577	61898	93	1	2816	3	Y	6965	6945 0	130
						6	4	7662	9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	55H	RRCID ->	272409	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	8023	- 15763
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	56H	RRCID ->	272414	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	7462	PERF. N/A	
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
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	62H	RRCID ->	272415	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2414	1625 1	789
06		SHUT IN	13157	-0-	13157	13157	76	1	1140 3	Y	10846	4480 0	131
							10	4	11931 9				
07		SHUT IN	14941	-0-	14941	28098	119	1	1959 3	Y	11674	11661 0	144
							22	4	12841 9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	272416	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	7462	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1554	1046 1	508
06		SHUT IN	12761	-0-	12761	12761	84	1	1261 3	Y	10367	4283 0	125
							12	4	11404 9				
07		SHUT IN	14100	-0-	14100	26861	121	1	1985 3	Y	10884	10875 0	134
							22	4	11972 9				
DIAMOND H STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8636 - 11723	
02		SHUT IN	8218	-0-	8218	15230	50	1	3682 3	Y	4019	4153 1	74
							65	4	4421 9				
03		SHUT IN	12317	-0-	12317	27547	74	1	4667 3	Y	6862	6799 1	137
							28	4	7548 9				
04		SHUT IN	8840	-0-	8840	36387	56	1	3575 3	Y	4730	4727 1	140
							6	4	5203 9				
05		SHUT IN	13006	-0-	13006	49393	101	1	8179 3	Y	4274	4251 1	163
							25	4	4701 9				
06		SHUT IN	7794	-0-	7794	57187	75	1	5371 3	Y	2134	2176 1	121
							1	4	2347 9				
07		SHUT IN	9515	-0-	9515	66702	97	1	7125 3	Y	2077	2134 1	64
							8	4	2285 9				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	272463	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7489	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A																	
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			

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1704	1147	1	557			
06	SHUT	IN	12130	-0-	12130	12130	105	1	1581	3	Y	9481	3917	0	6007	1	114
							15	4	10429	9							
							144	1	2380	3	Y	15540	15462	0			192
							27	4	17094	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609																	
02	SHUT	IN	14074	-0-	14074	21408	113	1	8173	3	Y	5130	5240	1			94
							145	4	5643	9							
03	SHUT	IN	14987	-0-	14987	36395	135	1	8542	3	Y	5689	5670	1			113
							52	4	6258	9							
04	SHUT	IN	20274	-0-	20274	56669	198	1	12679	3	Y	6706	6620	1			199
							20	4	7377	9							
05	SHUT	IN	15758	-0-	15758	72427	114	1	9256	3	Y	5782	5760	1			221
							28	4	6360	9							
06	SHUT	IN	11200	-0-	11200	83627	103	1	7545	3	Y	3228	3266	1			183
							1	4	3551	9							
07	SHUT	IN	13530	-0-	13530	97157	133	1	9759	3	Y	3298	3379	1			102
							10	4	3628	9							

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990																	
02	SHUT	IN	10092	-0-	10092	24342	228	1	5401	3	Y	4057	4089	1			126
							4463	9									
03	SHUT	IN	12607	-0-	12607	36949	593	1	6889	3	Y	4659	4620	1			165
							5125	9									
04	SHUT	IN	16894	-0-	16894	53843	455	1	9899	3	Y	5945	5904	1			206
							6540	9									
05	SHUT	IN	11202	-0-	11202	65045	267	1	6805	3	Y	3752	3814	1			144
							3	4	4127	9							
*06	73694	X	8649	-0-	-65045	-0-	252	1	6348	3	Y	1860	1960	1			44
							3	4	2046	9							
*07	11997	X	7520	-0-	-4477	-0-	330	1	4569	3	Y	2382	2315	1			111
							1	4	2620	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178																	
02	74273	X	40821	-0-	-33452	-0-	67	1	32612	3	Y	7402	7280	0	143	1	23
							8142	9									
03	40812	X	40812	-0-	-0-	-0-	78	1	32371	3	Y	7603	7599	0			27
							8363	9									
04	33580	X	33580	-0-	-0-	-0-	73	1	26035	3	Y	6793	6778	0			42
							7472	9									
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	57	1	21564	3	Y	6550	6550	0			42
							30	4	7205	9							
06	25825	X	25825	-0-	-0-	-0-	61	1	20240	3	Y	4994	4960	0	50	1	26
							31	4	5493	9							
*07	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	92	1	25011	3	Y	4600	4585	0			41
							55	4	5060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	SHUT IN	32124	-0-	32124	69323	49 1	23984 3	Y	7355	7234 0	173 1	23	
03	109167 X	39844	-0-	-69323	-0-	8091 9	30401 3	Y	8518	8511 0		30	
04	35793 X	35793	-0-	-0-	-0-	9370 9	27021 3	Y	7905	7886 0		49	
05	34676 X	34676	-0-	-0-	-0-	76 1	26133 3	Y	7671	7671 0		49	
06	28957 X	28957	-0-	-0-	-0-	8696 9	22271 3	Y	5986	5945 0	59 1	31	
*07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	69 1	20184 3	Y	4964	4951 0		44	
						36 4	5460 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971			
02	SHUT IN	34966	-0-	34966	76748	55 1	26879 3	Y	7302	7182 0	173 1	23	
03	114129 X	37381	-0-	-76748	-0-	8032 9	29052 3	Y	7508	7505 0		26	
04	32840 X	32840	-0-	-0-	-0-	70 1	25143 3	Y	6934	6917 0		43	
05	31933 X	31933	-0-	-0-	-0-	8259 9	23932 3	Y	7186	7183 0		46	
06	28083 X	28083	-0-	-0-	-0-	70 1	21665 3	Y	5745	5705 0	56 1	30	
*07	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	7627 9	6320 9	Y	4811	4799 0		42	
						63 1	21819 3	Y					
						33 4	5292 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033			
*02	79629 X	34388	-0-	-45241	-0-	54 1	26092 3	Y	7493	7369 0	182 1	24	
*03	35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	8242 9	26431 3	Y	8287	8282 0		29	
*04	30950 X	30950	-0-	-0-	-0-	64 1	22977 3	Y	7190	7174 0		45	
*05	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	9116 9	22301 3	Y	7171	7170 0		46	
*06	25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	64 1	19912 3	Y	5119	5084 0	54 1	27	
*07	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	7909 9	5631 9	Y	4535	4522 0		40	
						59 1	19400 3	Y					
						31 4	4989 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 272534		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 7493 PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7425 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-					Y	-0-			-0-
05		0	W	65	-0-	65	65	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
06		0	W	29741	-0-	29741	29806	140	1	13874	3	Y	14279	13125	0	154
								20	4	15707	9					
								80	1	6303	3	Y	12692	12712	0	134
								12	4	13961	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058																
*02		60010	X	28973	-0-	-31037	-0-	43	1	20929	3	Y	7274	7154	0	23
								8001	9							
*03		34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	63	1	26223	3	Y	7591	7587	0	27
								8350	9							
*04		32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	69	1	24713	3	Y	6768	6753	0	42
								7445	9							
*05		37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	81	1	30628	3	Y	6432	6433	0	41
								42	4	7075	9					
*06		30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	73	1	24292	3	Y	5211	5175	0	27
								38	4	5732	9			50	1	
*07		24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	71	1	19271	3	Y	5011	4994	0	44
								43	4	5512	9					

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608																
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN		6174	-0-	6174	6174	30	1	4523	3	Y	1474	1246	1	228
								1621	9							
05		89267	X	83093	-0-	-6174	-0-	156	1	79181	3	Y	3402	3235	0	304
								14	4	3742	9				91	1
06		70717	X	70717	-0-	-0-	-0-	167	1	66515	3	Y	3668	3891	0	81
								4035	9							
*07		79810	X	79810	-0-	-0-	-0-	147	1	74713	3	Y	4498	4546	0	33
								2	4	4948	9					

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899																
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*04		72240	X	7299	-0-	-64941	-0-	27	1	4086	3	Y	2896	2447	1	449
								3186	9							
*05		80693	X	80693	-0-	-0-	-0-	137	1	70113	3	Y	9482	8906	0	846
								13	4	10430	9				179	1
*06		72240	X	67221	-0-	-5019	-0-	154	1	61400	3	Y	5152	5885	0	113
								5667	9							
*07		77780	X	77780	-0-	-0-	-0-	140	1	71119	3	Y	5926	5996	0	43
								2	4	6519	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 18H RRCID -> 272570 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7803 - 13321																
*01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF.11618 - 12158													
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							
02	SHUT IN	11540 -0- 11540 11540	22 1 6129 3 Y	4899	4138 1	761							
			5389 9										
03	SHUT IN	20996 -0- 20996 32536	73 1 12135 3 Y	7989	8666 1	84							
			8788 9										
04	SHUT IN	22306 -0- 22306 54842	87 1 15710 3 Y	5917	5931 1	70							
			6509 9										
05	SHUT IN	20549 -0- 20549 75391	78 1 14909 3 Y	4969	4994 1	45							
			96 4 5466 9										
06	SHUT IN	24635 -0- 24635 100026	69 1 18675 3 Y	5343	5337 1	51							
			14 4 5877 9										
07	SHUT IN	10264 -0- 10264 110290	35 1 7293 3 Y	2653	2660 1	44							
			18 4 2918 9										

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436													
02	SHUT IN	13169 -0- 13169 22909	82 1 5940 3 Y	6402	6547 1	118							
			105 4 7042 9										
03	SHUT IN	16349 -0- 16349 39258	144 1 9129 3 Y	6382	6373 1	127							
			56 4 7020 9										
04	SHUT IN	13170 -0- 13170 52428	120 1 7659 3 Y	4889	4871 1	145							
			13 4 5378 9										
05	SHUT IN	9079 -0- 9079 61507	72 1 5829 3 Y	2873	2908 1	110							
			18 4 3160 9										
06	SHUT IN	5937 -0- 5937 67444	60 1 4266 3 Y	1464	1491 1	83							
			1 4 1610 9										
07	SHUT IN	7212 -0- 7212 74656	77 1 5599 3 Y	1391	1431 1	43							
			6 4 1530 9										

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638													
02	SHUT IN	10762 -0- 10762 33664	254 1 6448 3 Y	3691	3703 1	239							
			4060 9										
03	SHUT IN	10177 -0- 10177 43841	275 1 6206 3 Y	3360	3396 1	203							
			3696 9										
04	SHUT IN	8944 -0- 8944 52785	232 1 5329 3 Y	3075	2922 1	356							
			3383 9										
05	SHUT IN	10441 -0- 10441 63226	350 1 7397 3 Y	2419	2608 1	167							
			33 4 2661 9										
*06	70913 X	7687 -0- -63226 -0-	126 1 5171 3 Y	2173	2217 1	123							
			2390 9										
*07	10261 X	5150 -0- -5111 -0-	87 1 3308 3 Y	1595	1578 1	140							
			1755 9										

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
*02	72731 X	33371 -0- -39360 -0-	51 1 25019 3 Y	7546	7421 0 183 1	24							
			8301 9										
*03	34895 X	34895 -0- -0- -0-	63 1 26226 3 Y	7824	7821 0	27							
			8606 9										
*04	30654 X	30654 -0- -0- -0-	63 1 22652 3 Y	7148	7131 0	44							
			76 4 7863 9										
*05	27578 X	27578 -0- -0- -0-	55 1 20886 3 Y	6007	6013 0	38							
			29 4 6608 9										
*06	24568 X	24568 -0- -0- -0-	59 1 19448 3 Y	4574	4542 0 46 1	24							
			30 4 5031 9										
*07	26090 X	26090 -0- -0- -0-	79 1 21571 3 Y	3993	3982 0	35							
			48 4 4392 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
WORTHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9249 - 13630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	6338	-0-	6338	6338	15 1	Y	1068	779 0		289		
						14 4							
						36 1	Y	5254	5486 0		57		
						4 4							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 272801		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 8227 - 15397		
02	SHUT IN	6895	-0-	6895	8189	61 1	Y	4085	3947 0	76 1	150		
						4494 9							
03	SHUT IN	12405	-0-	12405	20594	86 1	Y	7462	7364 0	133 1	115		
						8208 9							
04	SHUT IN	11220	-0-	11220	31814	56 1	Y	7113	7120 0		108		
						7824 9							
05	SHUT IN	7889	-0-	7889	39703	70 1	Y	4779	4807 0		80		
						3 4							
06	SHUT IN	7809	-0-	7809	47512	24 1	Y	4908	4511 0	424 1	53		
						3 4							
07	SHUT IN	10605	-0-	10605	58117	39 1	Y	6774	6755 0		72		
						6 4							
WORTHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9100 - 12934		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	5193	-0-	5193	5193	12 1	Y	750	547 0		203		
						12 4							
07	SHUT IN	76069	-0-	76069	81262	33 1	Y	4368	4523 0		48		
						3 4							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 33H		RRCID -> 272803		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 8373 - 13617		
02	SHUT IN	28955	-0-	28955	42504	49 1	Y	4705	4628 0	75 1	15		
						5176 9							
*03	69389 X	26885	-0-	-42504	-0-	50 1	Y	5413	5409 0		19		
						5954 9							
*04	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	4560	4551 0		28		
						5016 9							
*05	20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	3821	3825 0		24		
						22 4							
*06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	3142	3120 0	30 1	16		
						20 4							
*07	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	2833	2824 0		25		
						29 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
*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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	613	-0-	613	613	115	3	498	9	Y	453	373	0	33 1 47
02	SHUT IN	12932	-0-	12932	13545	211	1	8120	3	Y	4183	4035	0	41 1 154
						4601	9							
03	SHUT IN	16081	-0-	16081	29626	91	1	4318	3	Y	10611	10464	0	137 1 164
						11672	9							
04	SHUT IN	13077	-0-	13077	42703	68	1	4126	3	Y	8075	8117	0	122
						8883	9							
05	SHUT IN	7047	-0-	7047	49750	65	1	2344	3	Y	4214	4265	0	71
						3	4	4635	9					
06	SHUT IN	10249	-0-	10249	59999	24	1	2401	3	Y	7110	6535	0	569 1 77
						3	4	7821	9					
07	SHUT IN	14605	-0-	14605	74604	50	1	3972	3	Y	9614	9589	0	102
						8	4	10575	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434														
*01	SHUT IN	2480	-0-	2480	2480	419	3	2061	9	Y	1874	1544	0	137 1 193
*02	SHUT IN	12303	-0-	12303	14783	123	1	4760	3	Y	6745	6523	0	167 1 248
						7420	9							
*03	SHUT IN	13686	-0-	13686	28469	123	1	5873	3	Y	6991	6911	0	220 1 108
						7690	9							
*04	SHUT IN	9629	-0-	9629	38098	51	1	3084	3	Y	5904	5923	0	89
						6494	9							
*05	SHUT IN	8344	-0-	8344	46442	94	1	3432	3	Y	4376	4392	0	73
						4	4	4814	9					
*06	SHUT IN	7059	-0-	7059	53501	15	1	1452	3	Y	5082	4671	0	429 1 55
						2	4	5590	9					
07	SHUT IN	180	-0-	180	53681	1	1	72	3	Y	97	151	0	1
						107	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272806 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8114 - 16138														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	7599	-0-	7599	7599	63	1	2990	3	Y	4133	4069	0	64
						4546	9							
04	SHUT IN	22351	-0-	22351	29950	132	1	7924	3	Y	12995	12862	0	197
						14295	9							
05	SHUT IN	11016	-0-	11016	40966	74	1	2693	3	Y	7496	7567	0	126
						3	4	8246	9					
06	SHUT IN	5728	-0-	5728	46694	36	1	3602	3	Y	1895	1743	0	258 1 20
						5	4	2085	9					
07	SHUT IN	9202	-0-	9202	55896	60	1	4729	3	Y	4004	3982	0	42
						9	4	4404	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518														
02	SHUT IN	11310	-0-	11310	11310	201	1	7757	3	Y	3047	2935	0	112
						3352	9							
03	SHUT IN	17252	-0-	17252	28562	135	1	6451	3	Y	9696	9559	0	99 1 150
						10666	9							
04	SHUT IN	13971	-0-	13971	42533	64	1	3853	3	Y	9140	9152	0	138
						10054	9							
05	SHUT IN	8161	-0-	8161	50694	56	1	2054	3	Y	5498	5544	0	92
						3	4	6048	9					
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	50694					Y	-0-	92	1	-0-
07	SHUT IN	10611	-0-	10611	61305	120	1	9477	3	Y	905	895	0	10
						18	4	996	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.L// 020528													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836													
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		

02	SHUT IN	7830	-0-	7830	7830	16 1	4529 3	Y	2986	2522 1	464		
						3285 9							
03	SHUT IN	20908	-0-	20908	28738	84 1	13849 3	Y	6341	6738 1	67		
						6975 9							
04	SHUT IN	20598	-0-	20598	49336	75 1	13520 3	Y	6366	6358 1	75		
						7003 9							
05	SHUT IN	31420	-0-	31420	80756	123 1	23372 3	Y	7068	7078 1	65		
						150 4							
06	SHUT IN	25245	-0-	25245	106001	72 1	19373 3	Y	5260	5275 1	50		
						14 4							
07	SHUT IN	18206	-0-	18206	124207	63 1	13328 3	Y	4347	4324 1	73		
						33 4							

WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*06	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	94 1	32425 3	Y	901	657 0	244		
						89 4							
*07	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-			Y	NO RPT		244		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311													
02	SHUT IN	12070	-0-	12070	12070	22 1	6274 3	Y	5249	4434 1	815		
						5774 9							
03	SHUT IN	21315	-0-	21315	33385	73 1	12104 3	Y	8307	9035 1	87		
						9138 9							
04	SHUT IN	21388	-0-	21388	54773	82 1	14768 3	Y	5944	5961 1	70		
						6538 9							
05	SHUT IN	17251	-0-	17251	72024	67 1	12664 3	Y	4035	4068 1	37		
						81 4							
06	89887 X	17863	-0-	-72024	-0-	50 1	13551 3	Y	3865	3865 1	37		
						10 4							
07	21452 X	13505	-0-	-7947	-0-	45 1	9443 3	Y	3631	3607 1	61		
						23 4							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376													
02	SHUT IN	11503	-0-	11503	11503	19 1	5365 3	Y	5563	4699 1	864		
						6119 9							
03	SHUT IN	23097	-0-	23097	34600	78 1	12919 3	Y	9182	9949 1	97		
						10100 9							
04	SHUT IN	22767	-0-	22767	57367	85 1	15386 3	Y	6633	6652 1	78		
						7296 9							
05	SHUT IN	21703	-0-	21703	79070	79 1	15081 3	Y	5860	5884 1	54		
						97 4							
06	0 W	21475	-0-	21475	100545	61 1	16372 3	Y	4573	4583 1	44		
						12 4							
07	0 W	9639	-0-	9639	110184	34 1	7090 3	Y	2271	2277 1	38		
						17 4							

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8688 PERF. N/A													
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7849 - 12147	
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
02	SHUT IN	9012	-0-	9012	9012	22 1	6073 3	Y		2652	2240 1		412
						2917 9							
03	SHUT IN	17145	-0-	17145	26157	73 1	12114 3	Y		4507	4872 1		47
						4958 9							
04	SHUT IN	19996	-0-	19996	46153	72 1	13028 3	Y		6178	6152 1		73
						100 4	6796 9						
05	SHUT IN	19382	-0-	19382	65535	67 1	12840 3	Y		5812	5832 1		53
						82 4	6393 9						
*06	84694 X	19159	-0-	-65535	-0-	52 1	14061 3	Y		4577	4586 1		44
						11 4	5035 9						
*07	19685 X	8803	-0-	-10882	-0-	31 1	6602 3	Y		1958	1969 1		33
						16 4	2154 9						

WORTHY RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	272815	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	35375	-0-	35375	35375	64 1	33905 3	Y		1272	1232 0		40
						7 4	1399 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	272816	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8215 - 14111	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
*05	SHUT IN	179	-0-	179	179	5 1	174 3	Y		-0-		-0-	
*06	SHUT IN	25454	-0-	25454	25633	122 1	12003 3	Y		12102	11124 0	847 1	131
						17 4	13312 9						
07	SHUT IN	24093	-0-	24093	49726	101 1	7971 3	Y		14551	14528 0		154
						15 4	16006 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	272817	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	272818	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8660 - 14774	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*06	SHUT IN	36055	-0-	36055	36055	222 1	21953 3	Y		12590	11572 0	882 1	136
						31 4	13849 9						
07	SHUT IN	39542	-0-	39542	75597	243 1	19275 3	Y		18170	18114 0		192
						37 4	19987 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		63270 X	39671		-0-	-23599	118	1	38275	3	Y	1132	1118 0	14
							33	4	1245	9				
*05		70763 X	70763		-0-	-0-	246	1	68525	3	Y	1780	1760 0	34
							34	4	1958	9				
*06		69438 X	69438		-0-	-0-	85	1	64477	3	Y	4401	4333 0	102
							35	4	4841	9				
*07		65379 X		NO RPT	-0-	-65379					Y	NO RPT		102

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03		SHUT IN		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		49050 X	44222		-0-	-4828	134	1	43249	3	Y	729	720 0	9
							37	4	802	9				
*05		84028 X	84028		-0-	-0-	294	1	82122	3	Y	1428	1410 0	27
							41	4	1571	9				
*06		77573 X	77573		-0-	-0-	96	1	73194	3	Y	3857	3794 0	90
							40	4	4243	9				
*07		50685 X		NO RPT	-0-	-50685					Y	NO RPT		90

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
02		SHUT IN	4750		-0-	4750	8	1	2243	3	Y	2272	1919 1	353
							2499	9						
03		SHUT IN	17641		-0-	17641	66	1	10866	3	Y	6099	6388 1	64
							6709	9						
04		SHUT IN	19492		-0-	19492	74	1	13441	3	Y	5340	5341 1	63
							103	4	5874	9				
05		SHUT IN	19619		-0-	19619	71	1	13414	3	Y	5498	5511 1	50
							86	4	6048	9				
*06		77691 X	16189		-0-	-61502	45	1	12155	3	Y	3618	3633 1	35
							9	4	3980	9				
*07		22289 X	10164		-0-	-12125	40	1	8421	3	Y	1529	1538 1	26
							21	4	1682	9				

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
02		SHUT IN	4692		-0-	4692	6	1	1780	3	Y	2642	2232 1	410
							2906	9						
03		SHUT IN	16857		-0-	16857	63	1	10470	3	Y	5749	6098 1	61
							6324	9						
04		SHUT IN	15929		-0-	15929	62	1	11126	3	Y	4233	4244 1	50
							85	4	4656	9				
05		SHUT IN	19844		-0-	19844	70	1	13415	3	Y	5703	5701 1	52
							86	4	6273	9				
06		SHUT IN	24808		-0-	24808	71	1	19282	3	Y	4946	4951 1	47
							14	4	5441	9				
07		SHUT IN	18818		-0-	18818	68	1	14451	3	Y	3876	3858 1	65
							35	4	4264	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	9H	RRCID -> 272823	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	7069 - 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

02	SHUT IN	6898	-0-	6898	6898	14 1	3746 3	Y	2853	2410 1	443	
						3138 9						
03	SHUT IN	21165	-0-	21165	28063	78 1	12917 3	Y	7427	7792 1	78	
						8170 9						
04	SHUT IN	19307	-0-	19307	47370	71 1	12903 3	Y	5667	5678 1	67	
						99 4	6234 9					
05	SHUT IN	26074	-0-	26074	73444	103 1	19491 3	Y	5777	5791 1	53	
						125 4	6355 9					
06	SHUT IN	20754	-0-	20754	94198	58 1	15583 3	Y	4637	4646 1	44	
						12 4	5101 9					
07	SHUT IN	14032	-0-	14032	108230	51 1	10754 3	Y	2910	2905 1	49	
						26 4	3201 9					

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 272824	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6856 - 10962	
02	SHUT IN	4047	-0-	4047	4047	8 1	2112 3	Y	1752	1480 1	272	
						1927 9						
03	SHUT IN	18757	-0-	18757	22804	79 1	12995 3	Y	5166	5384 1	54	
						5683 9						
04	SHUT IN	16794	-0-	16794	39598	65 1	11657 3	Y	4530	4531 1	53	
						89 4	4983 9					
05	SHUT IN	19865	-0-	19865	59463	72 1	13689 3	Y	5470	5473 1	50	
						87 4	6017 9					
06	SHUT IN	15828	-0-	15828	75291	38 1	10411 3	Y	4883	4886 1	47	
						8 4	5371 9					
07	SHUT IN	19486	-0-	19486	94777	77 1	16313 3	Y	2778	2779 1	46	
						40 4	3056 9					

WORTHEY RANCH			WELL #:	35H	RRCID -> 272825	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	151	110 0	41	
07	SHUT IN	58178	-0-	58178	58178	25 1	54115 3	Y	3668	3669 0	40	
						3 4	4035 9					

LA BANDERA RANCH UNIT A			WELL #:	5H	RRCID -> 272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	7311 - 11581	
*01	SHUT IN	11707	-0-	11707	11707	183 1	5121 3	Y	5821	5671 1	150	
						6403 9						
02	SHUT IN	8496	-0-	8496	20203	186 1	4405 3	Y	3550	3590 1	110	
						3905 9						
03	SHUT IN	9386	-0-	9386	29589	370 1	4293 3	Y	4294	4252 1	152	
						4723 9						
04	SHUT IN	11873	-0-	11873	41462	263 1	5711 3	Y	5363	5329 1	186	
						5899 9						
05	SHUT IN	8285	-0-	8285	49747	182 1	4630 3	Y	3155	3220 1	121	
						2 4	3471 9					
*06	55995 X	6248	-0-	-49747	-0-	187 1	4730 3	Y	1208	1301 1	28	
						2 4	1329 9					
*07	7099 X	6257	-0-	-842	-0-	308 1	4277 3	Y	1520	1477 1	71	
						1672 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272840	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	7276 - 11476		
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			
*01	SHUT IN	12281	-0-	12281	12281	218 1	6081 3	Y	5438	5298 1		140			
						5982 9									
02	SHUT IN	6216	-0-	6216	18497	115 1	2709 3	Y	3084	3128 1		96			
						3392 9									
03	SHUT IN	3593	-0-	3593	22090	117 1	1364 3	Y	1920	1948 1		68			
						2112 9									
04	SHUT IN	6731	-0-	6731	28821	229 1	4982 3	Y	1382	1402 1		48			
						1520 9									
05	SHUT IN	9480	-0-	9480	38301	291 1	7413 3	Y	1611	1597 1		62			
						4 4									
06	SHUT IN	11573	-0-	11573	49874	327 1	8263 3	Y	2708	2706 1		64			
						4 4									
07	SHUT IN	8878	-0-	8878	58752	408 1	5660 3	Y	2554	2499 1		119			
						1 4	2809 9								

MAUND RANCH 19 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272841	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6932 - 11622		
02	SHUT IN	11402	-0-	11402	35531	274 1	6944 3	Y	3804	3835 1		246			
						4184 9									
03	SHUT IN	10896	-0-	10896	46427	303 1	6863 3	Y	3391	3432 1		205			
						3730 9									
04	SHUT IN	9326	-0-	9326	55753	246 1	5660 3	Y	3109	2954 1		360			
						3420 9									
05	SHUT IN	6697	-0-	6697	62450	178 1	3755 3	Y	2497	2685 1		172			
						17 4	2747 9								
*06	69474 X	7024	-0-	-62450	-0-	120 1	4940 3	Y	1785	1856 1		101			
						1964 9									
*07	9765 X	8469	-0-	-1296	-0-	154 1	5893 3	Y	2202	2109 1		194			
						2422 9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	66H	RRCID ->	272851	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8464 - 14211		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	SHUT IN	22968	-0-	22968	22968	89 1	8805 3	N	12784	11751 0	895 1	138			
						12 4	14062 9								
07	SHUT IN	24553	-0-	24553	47521	121 1	9566 3	N	13497	13492 0		143			
						19 4	14847 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*03	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	390 1	18211 3	Y	4499	4410 1		89			
						4949 9									
*04	35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	466 1	28359 3	Y	5695	5701 1		83			
						6265 9									
*05	34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	614 1	28650 3	Y	4312	4328 1		67			
						4743 9									
*06	24115 X	24115	-0-	-0-	-0-	417 1	19546 3	Y	3774	3742 1		99			
						1 4	4151 9								
*07	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	910 1	18115 3	Y	3122	3172 1		49			
						4 4	3434 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	438	1	20441	3	Y	6880	6744	136
							7568	9						
*04		28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	349	1	21228	3	Y	6418	6460	94
							7060	9						
*05		30450 X	30450	-0-	-0-	-0-	517	1	24061	3	Y	5338	5349	83
							5872	9						
*06		26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	440	1	20634	3	Y	4998	4950	131
							1	4	5498	9				
*07		26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	1026	1	20449	3	Y	4640	4698	73
							4	4	5104	9				

WORTHEY RANCH			WELL #:		32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	N/A	

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	38772	-0-	38772	38772	70	1	36965	3	Y	1573	1524	49
							7	4	1730	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		33872 X	33872	-0-	-0-	-0-	625	1	29165	3	Y	3711	3638	73
							4082	9						
*04		38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	555	1	33768	3	Y	3420	3443	50
							3762	9						
*05		38223 X	38223	-0-	-0-	-0-	668	1	31162	3	Y	5811	5770	91
							1	4	6392	9				
*06		29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	486	1	22727	3	Y	5500	5447	144
							1	4	6050	9				
*07		28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	1087	1	21664	3	Y	5188	5250	82
							5	4	5707	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		43H	RRCID ->	272868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671	

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	608	1	28381	3	Y	3615	3544	71
							3977	9						
*04		31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	423	1	25738	3	Y	5054	5051	74
							5559	9						
*05		28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	479	1	22305	3	Y	5014	5010	78
							1	4	5515	9				
*06		24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	417	1	19531	3	Y	4417	4379	116
							1	4	4859	9				
*07		27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	1041	1	20737	3	Y	4779	4820	75
							4	4	5257	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	44H	RRCID ->	272869	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8636 - 12884		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03		28989 X	28989	-0-	-0-	508	1	23726	3	Y	4323	4238 1	85	
						4755	9							
*04		29937 X	29937	-0-	-0-	415	1	25235	3	Y	3897	3925 1	57	
						4287	9							
*05		26792 X	26792	-0-	-0-	465	1	21701	3	Y	4205	4196 1	66	
						4626	9							
*06		22684 X	22684	-0-	-0-	398	1	18634	3	Y	3320	3299 1	87	
						3652	9							
*07		22494 X	22494	-0-	-0-	888	1	17676	3	Y	3569	3600 1	56	
						4	4	3926	9					

WORTHY RANCH			WELL #:	36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801		

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	352	257 0		95	
07		SHUT IN	56715	-0-	56715	24	1	52937	3	Y	3411	3469 0	37	
						2	4	3752	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8176 - 14261		

02		SHUT IN	34869	-0-	34869	56	1	27363	3	Y	6773	6662 0 123 1	21	
						7450	9							
03		SHUT IN	30786	-0-	30786	84750	1	23851	3	Y	6253	6252 0	22	
						6878	9							
*04		109528 X	24778	-0-	-84750	53	1	18815	3	Y	5315	5304 0	33	
						63	4	5847	9					
*05		24491 X	24491	-0-	-0-	49	1	18654	3	Y	5238	5238 0	33	
						26	4	5762	9					
*06		21677 X	21677	-0-	-0-	50	1	16791	3	Y	4373	4342 0 41 1	23	
						26	4	4810	9					
*07		20075 X	20075	-0-	-0-	58	1	15631	3	Y	3956	3944 0	35	
						34	4	4352	9					

STANLEY RANCH			WELL #:	8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776		

*08		0	47756	-0-	47756	763049	166	1	44630	3	Y	2691	2728 0	74
						2960	9							
*09		0	12573	-0-	12573	775622	40	1	12117	3	Y	378	383 0	69
						416	9							
*10		0	48862	-0-	48862	824484	135	1	45361	3	Y	3060	3055 0	74
						3366	9							
*11		0	37188	-0-	37188	861672	208	1	34303	3	Y	2434	2401 0	107
						2677	9							
*12		0	38381	-0-	38381	900053	130	1	35180	3	Y	2792	2799 0	100
						3071	9							
*01		0	38384	-0-	38384	938437	196	1	35459	3	Y	2481	2489 0	92
						2729	9							
*02		0 W	35227	-0-	35227	973664	209	1	32675	3	Y	2130	2138 0	84
						2343	9							
*03		0 W	35864	-0-	35864	1009528	197	1	33239	3	Y	2207	2189 0	102
						2428	9							
*04		0 W	8103	-0-	8103	1017631	99	1	6960	3	Y	416	381 0	137
						586	4	458	9					
05		0 W	46431	-0-	46431	1064062	89	1	43384	3	Y	2316	2306 0	147
						410	4	2548	9					
06		0 W	26388	-0-	26388	1090450	79	1	24892	3	Y	1229	1275 0	101
						65	4	1352	9					
07		0 W	33591	-0-	33591	1124041	68	1	31563	3	Y	1781	1800 0	82
						1	4	1959	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	33139 X	20539	-0-	-12600	-0-	350	1	16325	3	Y	3513	3444	1
						3864	9						69
*04	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	450	1	27337	3	Y	7831	7786	1
						8614	9						114
*05	33139 X	21026	-0-	-12113	-0-	360	1	16802	3	Y	3513	3572	1
						3864	9						55
*06	32070 X	21424	-0-	-10646	-0-	375	1	17537	3	Y	3192	3163	1
						1	4	3511	9				84
*07	33139 X	21778	-0-	-11361	-0-	891	1	17751	3	Y	2847	2886	1
						4	4	3132	9				45

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	35170	-0-	35170	35170	63	1	33148	3	Y	1775	1719	0
						6	4	1953	9				56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	20767	-0-	20767	20767	342	1	15973	3	Y	4047	3967	1
						4452	9						80
*04	51555 X	30788	-0-	-20767	-0-	420	1	25482	3	Y	4442	4457	1
						4886	9						65
*05	39060 X	28389	-0-	-10671	-0-	509	1	23724	3	Y	3778	3784	1
						4156	9						59
*06	37800 X	23399	-0-	-14401	-0-	412	1	19299	3	Y	3352	3323	1
						1	4	3687	9				88
*07	39060 X	19839	-0-	-19221	-0-	769	1	15324	3	Y	3403	3437	1
						3	4	3743	9				54

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

02	SHUT IN	33796	-0-	33796	52026	54	1	26233	3	Y	6826	6713	0
						7509	9						130
03	SHUT IN	29606	-0-	29606	81632	53	1	22094	3	Y	6781	6779	0
						7459	9						24
*04	SHUT IN	22927	-0-	22927	104559	47	1	16738	3	Y	5533	5523	0
						56	4	6086	9				34
05	SHUT IN	20134	-0-	20134	124693	38	1	14295	3	Y	5255	5256	0
						20	4	5781	9				33
06	SHUT IN	16882	-0-	16882	141575	37	1	12177	3	Y	4226	4196	0
						19	4	4649	9				41
07	SHUT IN	15051	-0-	15051	156626	39	1	10675	3	Y	3921	3908	0
						24	4	4313	9				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WORTHHEY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	182	0			68	
07	SHUT IN	47276	-0-	47276	47276	20	1	43831	3	Y	3112	3146	0			34	
						2	4	3423	9								
STANLEY RANCH										WELL #: 50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	20683	-0-	20683	20683	38	1	19186	3	Y	1324	1206	0			118	
						3	4	1456	9								
*06	66257 X	45574	-0-	-20683	-0-	106	1	42375	3	Y	2812	2868	0			62	
						3093	9										
*07	51947 X	51947	-0-	-0-	-0-	95	1	48603	3	Y	2952	2992	0			22	
						2	4	3247	9								
STANLEY RANCH										WELL #: 51H		RRCID -> 272893		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	29646	-0-	29646	29646	52	1	26523	3	Y	2787	2538	0			249	
						5	4	3066	9								
*06	74095 X	44449	-0-	-29646	-0-	97	1	38656	3	Y	5178	5313	0			114	
						5696	9										
*07	65224 X	50168	-0-	-15056	-0-	87	1	43979	3	Y	5546	5620	0			40	
						1	4	6101	9								
STANLEY RANCH										WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	21992	-0-	21992	21992	39	1	20056	3	Y	1721	1567	0			154	
						4	4	1893	9								
*06	66542 X	44550	-0-	-21992	-0-	102	1	40623	3	Y	3477	3554	0			77	
						3825	9										
*07	46500 X	43374	-0-	-3126	-0-	77	1	39239	3	Y	3688	3738	0			27	
						1	4	4057	9								
STANLEY RANCH										WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SHUT IN	31159	-0-	31159	31159	57	1	28720	3	Y	2161	1968	0			193	
						5	4	2377	9								
*06	78929 X	47770	-0-	-31159	-0-	110	1	43807	3	Y	3503	3619	0			77	
						3853	9										
*07	68541 X	51219	-0-	-17322	-0-	93	1	47010	3	Y	3741	3791	0			27	
						1	4	4115	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		32H	RRCID ->	272898	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8146 - 14157
M O	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

02	SHUT IN	32313	-0-	32313	48679	55 1	26702 3	Y	5051	4968 0	88 1	16	
						5556 9							
*03	80022 X	31343	-0-	-48679	-0-	59 1	24345 3	Y	6308	6302 0		22	
						6939 9							
*04	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	46 1	16322 3	Y	4002	3999 0		25	
						55 4	4402 9						
*05	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	42 1	15826 3	Y	3770	3771 0		24	
						22 4	4147 9						
*06	18210 X	17679	-0-	-531	-0-	43 1	14278 3	Y	3033	3012 0	29 1	16	
						22 4	3336 9						
*07	18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	50 1	13632 3	Y	2806	2797 0		25	
						30 4	3087 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8168 - 14150
02	SHUT IN	32057	-0-	32057	48828	54 1	26030 3	Y	5430	5340 0	96 1	17	
						5973 9							
*03	68837 X	20009	-0-	-48828	-0-	37 1	15247 3	Y	4295	4297 0		15	
						4725 9							
*04	20892 X	20892	-0-	-0-	-0-	46 1	16658 3	Y	3756	3748 0		23	
						56 4	4132 9						
*05	19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	43 1	16257 3	Y	3247	3249 0		21	
						23 4	3572 9						
*06	18330 X	17041	-0-	-1289	-0-	42 1	14088 3	Y	2626	2608 0	25 1	14	
						22 4	2889 9						
*07	18941 X	16632	-0-	-2309	-0-	51 1	13728 3	Y	2566	2557 0		23	
						30 4	2823 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136
02	SHUT IN	34865	-0-	34865	52876	57 1	27734 3	Y	6431	6325 0	117 1	20	
						7074 9							
*03	82240 X	29364	-0-	-52876	-0-	55 1	23021 3	Y	5716	5716 0		20	
						6288 9							
*04	21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	47 1	16787 3	Y	4332	4325 0		27	
						57 4	4765 9						
*05	21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	45 1	17086 3	Y	4025	4026 0		26	
						24 4	4428 9						
*06	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	46 1	15273 3	Y	3318	3296 0	31 1	17	
						24 4	3650 9						
*07	18941 X	18741	-0-	-200	-0-	56 1	15173 3	Y	3162	3151 0		28	
						34 4	3478 9						

STUMBERG RANCH			WELL #:		40H	RRCID ->	272914	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090
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	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	17621	-0-	17621	17621	308	1	14372	3	Y	-0-	-0-
						2941	9				2674	2621 1
*04	47238 X	29617	-0-	-17621	-0-	416	1	25246	3	Y	3595	3596 1
						3955	9					52
*05	28675 X	22910	-0-	-5765	-0-	386	1	17996	3	Y	4116	4104 1
						4528	9					64
*06	27750 X	18538	-0-	-9212	-0-	319	1	14926	3	Y	2993	2978 1
						1	4	3292	9			79
*07	28675 X	15023	-0-	-13652	-0-	572	1	11390	3	Y	2780	2815 1
						3	4	3058	9			44

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		48H	RRCID ->	272918	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8268 - 13178
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	13377	-0-	13377	13377	265	1	12365	3	Y	-0-	-0-
						747	9				679	666 1
*04	37284 X	23907	-0-	-13377	-0-	315	1	19145	3	Y	4043	3997 1
						4447	9					59
*05	24242 X	20539	-0-	-3703	-0-	323	1	15088	3	Y	4662	4648 1
						5128	9					73
*06	23460 X	16223	-0-	-7237	-0-	276	1	12919	3	Y	2752	2753 1
						1	4	3027	9			72
*07	24242 X	16597	-0-	-7645	-0-	644	1	12816	3	Y	2849	2876 1
						3	4	3134	9			45

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272919	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014												

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		49H	RRCID ->	272920	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8659 - 12878
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	105	-0-	105	105	1	1	74	3	Y	-0-	-0-
						30	9				27	10 0
*04	26059 X	25954	-0-	-105	-0-	80	1	25251	3	Y	466	418 0
						110	4	513	9			45 1
*05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	59	1	28278	3	Y	4101	4019 0
						4511	9					9 1
*06	25158 X	25158	-0-	-0-	-0-	52	1	20831	3	Y	3883	3866 0
						4	4	4271	9			105
*07	16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	39	1	13609	3	Y	2641	2691 0
						1	4	2905	9			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272922	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7722 - 12069	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 %	2819	-0-	2819	2819	5 1	236 3		Y	2344	1300 1		1044
						2578 9							
*04	0 %	11486	-0-	11486	14305	107 1	1197 3		Y	9188	10155 1		77
						75 4	10107 9						
*05	0 %	9064	-0-	9064	23369	180 1	1579 3		Y	6633	6670 1		40
						9 4	7296 9						
*06	0 %	7104	-0-	7104	30473	70 1	1125 3		Y	5086	5059 1		67
						314 4	5595 9						
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	30473				Y	NO RPT			67
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE 17744	03/14/2014								

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272925	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	2300	-0-	2300	2300	5 1	208 3		Y	1897	1052 1	845
						2087 9						
*04	SHUT IN	10146	-0-	10146	12446	107 1	1195 3		Y	7972	8750 1	67
						75 4	8769 9					
05	SHUT IN	9407	-0-	9407	21853	185 1	1620 3		Y	6902	6927 1	42
						10 4	7592 9					
06	SHUT IN	7807	-0-	7807	29660	91 1	1452 3		Y	5325	5297 1	70
						406 4	5858 9					
07	SHUT IN	21937	-0-	21937	51597	67 1	14461 3		Y	6407	6376 1	101
						361 4	7048 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155 - 12298
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	8523	-0-	8523	8523	95 1	6841 3		Y	1443	543 0	277 1
						1587 9						623
*04	40542 X	32019	-0-	-8523	-0-	82 1	25873 3		Y	5410	5328 0	527 1
						113 4	5951 9					178
*05	33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	58 1	27654 3		Y	5174	5230 0	11 1
						5691 9						111
*06	25770 X	22709	-0-	-3061	-0-	50 1	19568 3		Y	2807	2842 0	
						3 4	3088 9					76
*07	26629 X	20135	-0-	-6494	-0-	50 1	17469 3		Y	2377	2403 0	
						1 4	2615 9					50

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	272985	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	2527	-0-	2527	2527	5 1	221 3		Y	2092	1160 1	932
						2301 9						
*04	SHUT IN	11566	-0-	11566	14093	117 1	1306 3		Y	9147	10002 1	77
						81 4	10062 9					
05	SHUT IN	10269	-0-	10269	24362	217 1	1899 3		Y	7402	7434 1	45
						11 4	8142 9					
06	SHUT IN	8309	-0-	8309	32671	90 1	1444 3		Y	5792	5761 1	76
						404 4	6371 9					
07	SHUT IN	19896	-0-	19896	52567	65 1	14018 3		Y	4966	4964 1	78
						350 4	5463 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 4H		RRCID -> 272986		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7578 - 11925	
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									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
03	SHUT IN	680	-0-	680	680	1	1	22	3	Y	597	331	1	266									
*04	SHUT IN	13546	-0-	13546	14226	657	9																
						84	1	940	3	Y	11331	11502	1	95									
						58	4	12464	9														
05	SHUT IN	8614	-0-	8614	22840	169	1	1480	3	Y	6324	6380	1	39									
						9	4	6956	9														
06	SHUT IN	7159	-0-	7159	29999	76	1	1218	3	Y	5022	4995	1	66									
						341	4	5524	9														
07	SHUT IN	17524	-0-	17524	47523	59	1	12566	3	Y	4168	4168	1	66									
						314	4	4585	9														

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8036 - 12322	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	SHUT IN	9130	-0-	9130	9130	99	1	7094	3	Y	1761	662	0	760									
						1937	9																
*04	0 W	27628	-0-	27628	36758	71	1	22480	3	Y	4526	4696	0	149									
						98	4	4979	9														
05	0 W	31428	-0-	31428	68186	55	1	26274	3	Y	4635	4674	0	100									
						5099	9																
06	0 W	22618	-0-	22618	90804	50	1	19527	3	Y	2762	2787	0	75									
						3	4	3038	9														
07	0 W	20681	-0-	20681	111485	52	1	18268	3	Y	2145	2175	0	45									
						1	4	2360	9														

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8217 - 12789	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	SHUT IN	11665	-0-	11665	11665	127	1	9137	3	Y	2183	821	0	942									
						2401	9																
*04	37938 X	26273	-0-	-11665	-0-	64	1	20230	3	Y	5355	5599	0	176									
						88	4	5891	9														
*05	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	41	1	19550	3	Y	4368	4440	0	94									
						4805	9																
*06	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	46	1	18010	3	Y	3504	3503	0	95									
						3	4	3854	9														
*07	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	54	1	18933	3	Y	3696	3714	0	77									
						1	4	4066	9														

DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 272993		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7634 - 12142	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
03	SHUT IN	1158	-0-	1158	1158	1	1	26	3	Y	1028	570	1	458									
						1131	9																
*04	SHUT IN	15561	-0-	15561	16719	90	1	997	3	Y	13102	13450	1	110									
						62	4	14412	9														
05	SHUT IN	10533	-0-	10533	27252	157	1	1377	3	Y	8174	8234	1	50									
						8	4	8991	9														
06	SHUT IN	9220	-0-	9220	36472	67	1	1073	3	Y	7073	7030	1	93									
						300	4	7780	9														
07	SHUT IN	19774	-0-	19774	56246	57	1	12244	3	Y	6516	6507	1	102									
						305	4	7168	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
DENTONIO STATE 22 UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 272999		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	732		-0-	732	732	1	1	30	3	Y	637	353	1			284
*04	SHUT IN	8110		-0-	8110	8842	120	1	1342	3	Y	5967	6201	1			50
05	SHUT IN	9089		-0-	9089	17931	84	4	6564	9							
06	SHUT IN	7523		-0-	7523	25454	194	1	1700	3	Y	6532	6542	1			40
07	SHUT IN	23061		-0-	23061	48515	10	4	7185	9							
							90	1	1446	3	Y	5075	5049	1			66
							404	4	5583	9							
							78	1	16860	3	Y	5184	5168	1			82
							421	4	5702	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 273000		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118	
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	789		-0-	789	789	26	3	763	9	Y	694	385	1			309
*04	SHUT IN	9704		-0-	9704	10493	105	1	1167	3	Y	7599	7844	1			64
05	SHUT IN	12022		-0-	12022	22515	73	4	8359	9							
06	SHUT IN	10311		-0-	10311	32826	212	1	1854	3	Y	9041	9050	1			55
07	SHUT IN	26802		-0-	26802	59628	11	4	9945	9							
							108	1	1732	3	Y	7261	7221	1			95
							484	4	7987	9							
							88	1	19014	3	Y	6568	6560	1			103
							475	4	7225	9							
DENTONIO STATE 22 UNIT										WELL #: 12H		RRCID -> 273001		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052	
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	564		-0-	564	564	18	3	546	9	Y	496	275	1			221
*04	SHUT IN	6434		-0-	6434	6998	87	1	974	3	Y	4829	5009	1			41
05	SHUT IN	6631		-0-	6631	13629	61	4	5312	9							
06	SHUT IN	7399		-0-	7399	21028	136	1	1196	3	Y	4811	4823	1			29
07	SHUT IN	19255		-0-	19255	40283	7	4	5292	9							
							87	1	1384	3	Y	5037	5000	1			66
							387	4	5541	9							
							62	1	13410	3	Y	4953	4941	1			78
							335	4	5448	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										WELL #: 1H		RRCID -> 273002		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972	
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	16168		-0-	16168	16168	43	1	11950	3	Y	3789	2359	0	976	1	454
05	0 W	30199		-0-	30199	46367	7	4	4168	9							
06	0 W	23707		-0-	23707	70074	61	1	22161	3	Y	7227	7067	0	407	1	207
07	0 W	23253		-0-	23253	93327	27	4	7950	9							
							53	1	17621	3	Y	5339	5410	0	86	1	50
							160	4	5873	9							
							54	1	18341	3	Y	4384	4390	0			44
							36	4	4822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STANLEY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	26670	-0-	26670	26670	46	1	23220	3	Y	3091	2815	0			276
						4	4	3400	9							
06	SHUT IN	41626	-0-	41626	68296	92	1	36681	3	Y	4412	4591	0			97
						4853	9									
07	SHUT IN	46003	-0-	46003	114299	79	1	40743	3	Y	4708	4771	0			34
						2	4	5179	9							
STUMBERG RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 273025		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7468 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORTHY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 273029		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8509 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	33129	-0-	33129	33129	91	1	31454	3	Y	1361	993	0			368
						87	4	1497	9							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	33129					Y	NO RPT					368
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273034		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1544	-0-	1544	1544	3	1	113	3	Y	1298	720	1			578
						1428	9									
*04	SHUT IN	9345	-0-	9345	10889	123	1	1375	3	Y	7055	7574	1			59
						86	4	7761	9							
05	SHUT IN	9720	-0-	9720	20609	203	1	1775	3	Y	7028	7044	1			43
						11	4	7731	9							
06	SHUT IN	9071	-0-	9071	29680	98	1	1569	3	Y	6332	6292	1			83
						439	4	6965	9							
07	SHUT IN	24297	-0-	24297	53977	82	1	17523	3	Y	5685	5679	1			89
						438	4	6254	9							
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	93000 X	5853	-0-	-87147	-0-	27	1	4113	3	Y	1500	1268	1			232
						63	4	1650	9							
*05	96100 X	87603	-0-	-8497	-0-	163	1	83197	3	Y	3844	3640	0	93	1	343
						15	4	4228	9							
*06	93000 X	84449	-0-	-8551	-0-	200	1	79629	3	Y	4200	4451	0			92
						4620	9									
*07	96100 X	89062	-0-	-7038	-0-	164	1	83712	3	Y	4712	4770	0			34
						3	4	5183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273039 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	341	189	1	152
*04	SHUT IN	10932	-0-	10932	10932	80	1	890	3	Y	9005	9082	1	75
						56	4	9906	9					
*05	SHUT IN	8698	-0-	8698	19630	138	1	1208	3	Y	6677	6711	1	41
						7	4	7345	9					
*06	SHUT IN	7551	-0-	7551	27181	70	1	1128	3	Y	5489	5458	1	72
						315	4	6038	9					
07	SHUT IN	18239	-0-	18239	45420	58	1	12527	3	Y	4855	4851	1	76
						313	4	5341	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	28484	-0-	28484	28484	69	1	21897	3	Y	5838	5077	0	192
						96	4	6422	9					
05	SHUT IN	36479	-0-	36479	64963	63	1	30036	3	Y	5800	5854	0	125
						6380	9					13	1	
06	SHUT IN	23122	-0-	23122	88085	50	1	20098	3	Y	2700	2752	0	73
						4	4	2970	9					
07	SHUT IN	18588	-0-	18588	106673	44	1	15599	3	Y	2676	2693	0	56
						1	4	2944	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166														
03	SHUT IN	464	-0-	464	464	12	3	452	9	Y	411	228	1	183
*04	14620 X	14156	-0-	-464	-0-	98	1	1085	3	Y	11732	11817	1	98
						68	4	12905	9					
*05	11408 X	8921	-0-	-2487	-0-	193	1	1696	3	Y	6383	6442	1	39
						11	4	7021	9					
*06	11040 X	7095	-0-	-3945	-0-	79	1	1261	3	Y	4911	4886	1	64
						353	4	5402	9					
*07	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	68	1	14531	3	Y	3848	3852	1	60
						362	4	4233	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	23674	-0-	23674	23674	62	1	19876	3	Y	3317	2885	0	109
						87	4	3649	9					
05	SHUT IN	32502	-0-	32502	56176	58	1	27943	3	Y	4092	4104	0	88
						4501	9					9	1	
06	SHUT IN	24201	-0-	24201	80377	51	1	20259	3	Y	3534	3526	0	96
						4	4	3887	9					
07	SHUT IN	26576	-0-	26576	106953	64	1	22493	3	Y	3653	3673	0	76
						1	4	4018	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	26411	-0-	26411	26411	65	1	20530	3	Y	5205	4527	0	171
						90	4	5726	9					
05	SHUT IN	32791	-0-	32791	59202	57	1	27342	3	Y	4902	4956	0	106
						5392	9					11	1	
06	SHUT IN	24762	-0-	24762	83964	53	1	20984	3	Y	3383	3397	0	92
						4	4	3721	9					
07	SHUT IN	22378	-0-	22378	106342	54	1	19015	3	Y	3007	3036	0	63
						1	4	3308	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415
M	O	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	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	80		80	
*04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-			Y	8231	7494	1	817
*05	33356 X	768	-0-	-32588	-0-	305	3	Y	421	1144	1	94
*06	32280 X	21168	-0-	-11112	-0-	86	1	Y	8181	8167	1	108
						8999	9					
*07	33356 X	21410	-0-	-11946	-0-	75	1	Y	10262	10125	1	245
						11288	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		51H	RRCID ->	273049	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7960 - 13801
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	SHUT IN	8584	-0-	8584	8584	30	1	Y	3322	906	0	2159 1 257
						16	4					
06	SHUT IN	36797	-0-	36797	45381	54	1	Y	12066	11017	0	1306 1 -0-
						17	4					
07	SHUT IN	27408	-0-	27408	72789	47	1	Y	9420	9371	0	49
						46	4					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	SHUT IN	18746	-0-	18746	18746	48	1	Y	3043	2646	0	297 1 100
						67	4					
05	SHUT IN	37609	-0-	37609	56355	67	1	Y	4350	4346	0	10 1 94
						1	4					
06	SHUT IN	27979	-0-	27979	84334	62	1	Y	3129	3138	0	85
						4	4					
07	SHUT IN	24159	-0-	24159	108493	62	1	Y	2122	2163	0	44
						1	4					

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	10645 - 11726
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	8173 - 12550
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	SHUT IN	23609	-0-	23609	23609	58	1	Y	4721	4106	0	460 1 155
						80	4					
05	SHUT IN	31313	-0-	31313	54922	53	1	Y	5057	5092	0	11 1 109
						1	4					
06	SHUT IN	23173	-0-	23173	78095	47	1	Y	4119	4116	0	112
						3	4					
07	SHUT IN	25647	-0-	25647	103742	60	1	Y	4238	4261	0	89
						1	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8342 - 14676					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117					117
*04	33030 X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	8838	8078	1			877
*05	34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	392	1181	1			88
*06	33030 X	21185	-0-	-11845	-0-	92	1	12806	3	Y	7534	7523	1			99
						8287	9									
						83	1	11186	3	Y	11145	10978	1			266
						12260	9									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8459 - 14851					
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
*04	29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	7916	7180	1			785
*05	30783 X	797	-0-	-29986	-0-	333	3	464	9	Y	422	1113	1			94
*06	29790 X	18898	-0-	-10892	-0-	65	1	9116	3	Y	8834	8812	1			116
						9717	9									
*07	30783 X	20584	-0-	-10199	-0-	68	1	9188	3	Y	10298	10168	1			246
						11328	9									
STUMBERG RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273148	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	7513	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9340 - 13326					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	27212 X	27212	-0-	-0-	-0-	48	1	24670	3	Y	2263	2061	0			202
						5	4	2489	9							
*06	40298 X	40298	-0-	-0-	-0-	92	1	36499	3	Y	3370	3498	0			74
						3707	9									
*07	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	78	1	39275	3	Y	3600	3648	0			26
						1	4	3960	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8374 - 12984					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	14321	-0-	14321	14321	40	1	10788	3	Y	3175	1977	0	818	1	380
						3493	9									
*05	46572 X	32251	-0-	-14321	-0-	62	1	22670	3	Y	8628	8275	0	486	1	247
						28	4	9491	9							
*06	28304 X	28304	-0-	-0-	-0-	58	1	19378	3	Y	7902	7947	0	128	1	74
						176	4	8692	9							
*07	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	63	1	21371	3	Y	6525	6534	0			65
						42	4	7178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8260	-	13021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*04	SHUT IN	16800	-0-	16800	16800	49	1	13165	3	Y	3260	2030	0	840	1	390
						3586	9									
*05	65755 X	48955	-0-	-16800	-0-	98	1	35859	3	Y	11776	11166	0	663	1	337
						44	4	12954	9							
*06	33173 X	33173	-0-	-0-	-0-	64	1	21609	3	Y	10275	10350	0	166	1	96
						197	4	11303	9							
*07	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	75	1	25257	3	Y	7697	7716	0			77
						49	4	8467	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648	-	13502	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*04	SHUT IN	8551	-0-	8551	8551	24	1	6568	3	Y	1781	1109	0	459	1	213
						1959	9									
05	SHUT IN	39794	-0-	39794	48345	78	1	28214	3	Y	10425	9752	0	587	1	299
						34	4	11468	9							
06	SHUT IN	28018	-0-	28018	76363	55	1	18444	3	Y	8501	8583	0	137	1	80
						168	4	9351	9							
07	SHUT IN	23737	-0-	23737	100100	53	1	18173	3	Y	4977	5007	0			50
						36	4	5475	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861	-	13651	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*04	SHUT IN	16252	-0-	16252	16252	44	1	12026	3	Y	3802	2367	0	980	1	455
						4182	9									
*05	66808 X	50556	-0-	-16252	-0-	107	1	38941	3	Y	10418	9989	0	586	1	298
						48	4	11460	9							
*06	31951 X	31951	-0-	-0-	-0-	63	1	21235	3	Y	9508	9564	0	153	1	89
						194	4	10459	9							
*07	30683 X	30683	-0-	-0-	-0-	67	1	22778	3	Y	7085	7103	0			71
						44	4	7794	9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245	-	13028	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
*04	SHUT IN	16465	-0-	16465	16465	43	1	11881	3	Y	4128	2570	0	1064	1	494
						4541	9									
05	SHUT IN	34063	-0-	34063	50528	65	1	23782	3	Y	9261	8969	0	521	1	265
						29	4	10187	9							
06	SHUT IN	28360	-0-	28360	78888	59	1	19864	3	Y	7505	7579	0	121	1	70
						181	4	8256	9							
07	SHUT IN	31342	-0-	31342	110230	71	1	24230	3	Y	6357	6363	0			64
						48	4	6993	9							
STUMBERG RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
LLOYD BRISCOE		WELL #:		1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5953 - 10147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			Y	395	98	1	297	
05	SHUT IN	20640	-0-	20640	20640	152	1	15506	3	4529	4602	1	224
						4982	9						
*06	46599 X	25959	-0-	-20640	-0-	155	1	21455	3	3954	3984	1	194
						4349	9						
*07	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	133	1	19290	3	2921	2950	1	165
						3213	9						

LLOYD BRISCOE		WELL #:		2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856 - 10129	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			Y	701	174	1	527	
05	SHUT IN	19965	-0-	19965	19965	142	1	14569	3	4776	5067	1	236
						5254	9						
*06	41735 X	21770	-0-	-19965	-0-	125	1	17263	3	3984	4024	1	196
						4382	9						
*07	21917 X	17942	-0-	-3975	-0-	104	1	15143	3	2450	2507	1	139
						2695	9						

LLOYD BRISCOE		WELL #:		3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			Y	289	72	1	217	
05	SHUT IN	15446	-0-	15446	15446	118	1	12029	3	2999	3068	1	148
						3299	9						
*06	34320 X	18874	-0-	-15446	-0-	116	1	15919	3	2581	2602	1	127
						2839	9						
*07	16678 X	10683	-0-	-5995	-0-	64	1	9282	3	1215	1273	1	69
						1337	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	SHUT IN	24331	-0-	24331	24331	61	1	19385	3	4364	3795	0	144
						85	4	4800	9		425	1	
05	SHUT IN	50229	-0-	50229	74560	90	1	43585	3	5957	5960	0	128
						1	4	6553	9		13	1	
06	SHUT IN	39470	-0-	39470	114030	90	1	35643	3	3392	3428	0	92
						6	4	3731	9				
07	SHUT IN	34777	-0-	34777	148807	90	1	31387	3	2998	3027	0	63
						2	4	3298	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	SHUT IN	18829	-0-	18829	18829	47	1	14935	3	3438	2990	0	113
						3782	9				335	1	
05	SHUT IN	38941	-0-	38941	57770	71	1	34296	3	4158	4172	0	90
						4574	9				9	1	
06	SHUT IN	32795	-0-	32795	90565	71	1	28131	3	4171	4148	0	113
						5	4	4588	9				
07	SHUT IN	35098	-0-	35098	125663	88	1	30921	3	3715	3750	0	78
						2	4	4087	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	15154	-0-	15154	15154	42	1	13361	3	Y	1538	1337	0	150	1	51
						1692	9									
05	SHUT IN	41372	-0-	41372	56526	76	1	36700	3	Y	4177	4129	0	9	1	90
						1	4	4595	9							
06	SHUT IN	36109	-0-	36109	92635	82	1	32423	3	Y	3271	3272	0			89
						6	4	3598	9							
07	SHUT IN	29854	-0-	29854	122489	76	1	26780	3	Y	2724	2756	0			57
						2	4	2996	9							

STUMBERG RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	273236	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	273237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	3266	-0-	3266	3266	628	3	2633	9	Y	2394	1942	1			452
*05	44578 X	22195	-0-	-22383	-0-	120	1	13052	3	Y	8152	8393	1			211
						56	4	8967	9							
*06	43140 X	23148	-0-	-19992	-0-	157	1	13526	3	Y	8558	8568	1			201
						51	4	9414	9							
*07	44578 X	16717	-0-	-27861	-0-	206	1	7721	3	Y	7977	7994	1			184
						15	4	8775	9							

WORTHY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	273257	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	9127 - 12341				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	94	0			35
*07	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	15	1	31848	3	Y	1888	1902	0			21
						1	4	2077	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	86H	RRCID ->	273265	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	8398 - 14909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	2905	-0-	2905	2905	1 1	622 3	Y	2071	1680 1	391
							2278 9					
05		SHUT IN	20877	-0-	20877	23782	118 1	12874 3	Y	7118	7325 1	184
							55 4	7830 9				
06		SHUT IN	19828	-0-	19828	43610	151 1	12981 3	Y	6043	6085 1	142
							49 4	6647 9				
07		SHUT IN	14316	-0-	14316	57926	204 1	7586 3	Y	5920	5925 1	137
							14 4	6512 9				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	84H	RRCID ->	273300	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8545 - 14374

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05		41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06		40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07		41912 X	NO RPT	-0-	-41912	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:	39H	RRCID ->	273319	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	N/A

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:	44H	RRCID ->	273329	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	N/A

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH			WELL #:	50H	RRCID ->	273330	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	N/A

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	7H	RRCID ->	273334	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8605 - 13384

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT		-0-
*06		12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8625 - 13519
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*05	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				Y	NO RPT	-0-
*06	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-				Y	NO RPT	-0-
*07	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8715 - 13574
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
FOGMT		WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	273352	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	7434	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 8163 - 13661
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		54H	RRCID ->	273456	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7982 - 13301
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STUMBERG RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 273459		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 7559 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 52H		RRCID -> 273463		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 53H		RRCID -> 273464		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STANLEY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9805 - 12358		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STANLEY RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*06	68550 X	NO RPT	-0-	-68550	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*07	70835 X	NO RPT	-0-	-70835	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STANLEY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*06	68550 X	NO RPT	-0-	-68550	-0-		Y	NO RPT	-0-	
*07	70835 X	NO RPT	-0-	-70835	-0-		Y	NO RPT	-0-	

STANLEY RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921															
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
02		22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20589	2	1425	9	N	1295	1250	1	223
03		26815 X	22726	-0-	-4089	-0-	21279	2	1447	9	N	1315	1086	1	451
04		25950 X	18254	-0-	-7696	-0-	17312	2	942	9	N	856	724	1	583
05		26815 X	21584	-0-	-5231	-0-	20470	2	1114	9	N	1013	1069	1	526
06		26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	25312	2	1581	9	N	1437	1736	1	227
07		24366 X	22925	-0-	-1441	-0-	21723	2	1202	9	N	1093	1237	1	83

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645															
02		32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	336	1	28333	2	N	3456	3415	1	455
							3802	9							
03		37983 X	37983	-0-	-0-	-0-	271	1	33573	2	N	3763	3613	1	605
							4139	9							
04		40050 X	31604	-0-	-8446	-0-	168	1	27797	2	N	3308	3064	1	849
							3639	9							
05		41385 X	32303	-0-	-9082	-0-	215	1	28396	2	N	3356	3401	1	804
							3692	9							
06		40050 X	28502	-0-	-11548	-0-	277	1	24901	2	N	3022	3553	1	273
							3324	9							
07		37975 X	33370	-0-	-4605	-0-	277	1	29191	2	N	3547	3350	1	470
							3902	9							

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426															
02		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	11422	2	2000	9	N	1818	1985	1	302
03		17391 X	12815	-0-	-4576	-0-	10890	2	1925	9	N	1750	1613	1	435
04		15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-			435
05		15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	10	443	1	-0-
06		15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-			-0-
07		14849 X	14121	-0-	-728	-0-	10870	2	3251	9	N	2955	2467	1	487

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	109
03		19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	3	3	8	109
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8	109
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	109
06		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	319	1	18159	2	N	983	697	1	395
							1081	9							
*07		20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	405	1	19286	2	N	1020	881	1	533
							1122	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715															
02		T. A.	20274	-0-	20274	20274	158	1	17565	2	N	2319	1980	1	461
							2551	9							
03		T. A.	18771	-0-	18771	39045	153	1	16279	2	N	2126	1966	1	617
							2339	9							
04		T. A.	15831	-0-	15831	54876	135	1	13866	2	N	1664	1454	1	826
							1830	9							
05		T. A.	14357	-0-	14357	69233	73	1	12631	2	N	1503	1582	1	745
							1653	9							
*06		T. A.	6031	-0-	6031	75264	11	1	5370	2	N	591	1232	1	104
							650	9							
*07		75264 X	-0-	-0-	-75264	-0-					N	-0-			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	92	1	10150	2	N	1235	1439	1	158
03	14198 X	12885	-0-	-1313	-0-	1359	9	11304	2	N	1341	889	1 8	609
04	12900 X	10765	-0-	-2135	-0-	106	1	9503	2	N	1064	909	1 2 8	762
05	13330 X	11558	-0-	-1772	-0-	1475	9	10266	2	N	1121	1054	1 2 8	827
06	12840 X	4185	-0-	-8655	-0-	1170	9	3805	2	N	338	1041	1	124
07	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	59	1			N	1	1	8	124
						1233	9							
						8	1							
						372	9							
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A														
02	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	185	1	24310	2	N	1900	1814	1	298
03	31031 X	28089	-0-	-2942	-0-	2090	9	25750	2	N	1938	1793	1	443
04	30030 X	26803	-0-	-3227	-0-	207	1	24938	2	N	1592	1261	1	774
05	30969 X	28674	-0-	-2295	-0-	2132	9	26400	2	N	1884	1783	1 1 8	874
06	29250 X	28011	-0-	-1239	-0-	114	1	25895	2	N	1780	2299	1 1 8	354
07	29419 X	11855	-0-	-17564	-0-	1751	9	10927	2	N	757	870	1	241
						202	1							
						2072	9							
						158	1							
						1958	9							
						95	1							
						833	9							
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
02	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	165	1	21632	2	N	1925	1990	1 5 8	231
03	27435 X	24911	-0-	-2524	-0-	2118	9	22570	2	N	1963	1618	1	576
04	26550 X	22746	-0-	-3804	-0-	182	1	20821	2	N	1663	1449	1	790
05	27435 X	24688	-0-	-2747	-0-	2159	9	22451	2	N	1878	1952	1 1 8	715
06	26190 X	23430	-0-	-2760	-0-	96	1	21355	2	N	1768	1975	1	508
07	26474 X	10227	-0-	-16247	-0-	1829	9	9330	2	N	742	879	1	371
						171	1							
						2066	9							
						130	1							
						1945	9							
						81	1							
						816	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
02	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	344	1	17792	2	N	2966	3410	1	362
03	27776 X	19946	-0-	-7830	-0-	3263	9	16382	2	N	2967	2688	1 6 8	635
04	18420 X	17193	-0-	-1227	-0-	300	1	14336	2	N	2484	2336	1 8 8	775
05	23684 X	18131	-0-	-5553	-0-	3264	9	14984	2	N	2795	2687	1 6 8	877
06	22920 X	13008	-0-	-9912	-0-	125	1	10437	2	N	1793	2266	1	404
07	23684 X	21951	-0-	-1733	-0-	2732	9	17704	2	N	3160	2978	1	586
						72	1							
						3075	9							
						599	1							
						1972	9							
						771	1							
						3476	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: E 2H		RRCID -> 260652		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8012 2	1456 9	N	1324	1588 1		202
03	11439 X	9911	-0-	-1528	-0-	8364 2	1547 9	N	1406	893 1		715
04	10950 X	8771	-0-	-2179	-0-	7445 2	1326 9	N	1205	1072 1	1 8	847
05	11315 X	8912	-0-	-2403	-0-	7541 2	1371 9	N	1246	893 1		1200
06	10500 X	7275	-0-	-3225	-0-	6210 2	1065 9	N	968	1945 1		223
*07	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	9316 2	1661 9	N	1510	1411 1		322

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 1H		RRCID -> 261331		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578				
02	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	120 1	9879 2	N	798	1047 1		267
03	14570 X	11641	-0-	-2929	-0-	878 9	10555 2	N	872	712 1		427
04	12360 X	9947	-0-	-2413	-0-	127 1	8988 2	N	795	351 1	96 8	775
05	12772 X	9885	-0-	-2887	-0-	959 9	8920 2	N	803	536 1	28 8	1014
06	12360 X	10196	-0-	-2164	-0-	84 1	9300 2	N	763	1405 1	13 8	359
07	12028 X	10773	-0-	-1255	-0-	875 9	9831 2	N	816	715 1		460
						82 1						
						883 9						
						57 1						
						839 9						
						44 1						
						898 9						

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: 1H		RRCID -> 261450		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216				
02	40306 X	40306	-0-	-0-	-0-	169 1	37301 2	N	2578	2519 1		436
03	52173 X	44052	-0-	-8121	-0-	2836 9	40774 2	N	2805	2671 1	2 8	568
04	47250 X	38936	-0-	-8314	-0-	192 1	36273 2	N	2273	1967 1	4 8	870
05	48825 X	40693	-0-	-8132	-0-	3086 9	37825 2	N	2437	2670 1	1 8	636
06	44760 X	40254	-0-	-4506	-0-	163 1	37532 2	N	2338	2468 1	1 8	505
07	44640 X	13069	-0-	-31571	-0-	2500 9	12181 2	N	756	1215 1		46
						187 1						
						2681 9						
						150 1						
						2572 9						
						56 1						
						832 9						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 261561		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532				
02	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	244 1	20156 2	N	1286	1426 1		275
03	27528 X	23550	-0-	-3978	-0-	1415 9	21749 2	N	1398	1071 1	2 8	600
04	24660 X	20770	-0-	-3890	-0-	263 1	19276 2	N	1195	724 1	81 8	990
05	25482 X	21652	-0-	-3830	-0-	1538 9	20048 2	N	1290	1240 1	35 8	1005
06	24660 X	21125	-0-	-3535	-0-	179 1	19690 2	N	1195	1788 1	13 8	399
07	24149 X	21119	-0-	-3030	-0-	1315 9	19657 2	N	1249	1241 1		407
						185 1						
						1419 9						
						120 1						
						1315 9						
						88 1						
						1374 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
WOLF A		WELL #: 2H		RRCID -> 263275		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3028	2	422	9	N	384	357	124		
03	5766 X	4697	-0-	-1069	-0-	4117	2	580	9	N	527	173	478		
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5476	2	619	9	N	563	528	513		
05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	5996	2	563	9	N	512	887	138		
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5920	2	498	9	N	453	354	237		
*07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5924	2	465	9	N	423	534	122		

WOLF A		WELL #: 1H		RRCID -> 263302		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220							
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5199	2	573	9	N	521	179	390		
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6111	2	487	9	N	443	509	323		
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4624	2	403	9	N	366	170	515		
05	6386 X	4749	-0-	-1637	-0-	4366	2	383	9	N	348	528	335		
06	6390 X	4425	-0-	-1965	-0-	4076	2	349	9	N	317	351	301		
07	6603 X	4242	-0-	-2361	-0-	3880	2	362	9	N	329	363	267		

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039							
02	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	141	1	45646	2	N	2612	2554	491		
03	68293 X	52394	-0-	-15899	-0-	2873	9	125	1	49181	2	N	2807	2514	783
04	60240 X	44848	-0-	-15392	-0-	3088	9	123	1	42326	2	N	2181	1792	1171
05	62248 X	50039	-0-	-12209	-0-	2399	9	171	1	47114	2	N	2504	2694	976
06	57210 X	46782	-0-	-10428	-0-	2754	9	152	1	44060	2	N	2336	2840	472
07	53878 X	47717	-0-	-6161	-0-	2570	9	107	1	44956	2	N	2413	2105	780
						2654	9								

PGE BROWNE		WELL #: E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272							
02	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	157	1	7949	2	N	1125	1279	215		
03	8804 X	7617	-0-	-1187	-0-	1238	9	82	1	6450	2	N	986	537	659
04	8970 X	8126	-0-	-844	-0-	1085	9	92	1	6926	2	N	1007	542	1117
05	9269 X	9175	-0-	-94	-0-	1108	9	177	1	7787	2	N	1101	1249	964
06	8970 X	7754	-0-	-1216	-0-	1211	9	226	1	6383	2	N	1041	1415	585
07	10354 X	10230	-0-	-124	-0-	1145	9	515	1	8433	2	N	1165	1204	542
						1282	9								

FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*03	18879 X	3850	-0-	-15029	-0-	2996	2	854	9	Y	776	423	353		
*04	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	795	1	18006	2	Y	4187	1724	232		
						4606	9								
*05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	8357	2	2462	9	Y	2238	2322	146		
*06	3720 X	141	-0-	-3579	-0-	28	2	113	9	Y	103	5	244		
07	24180 X	23924	-0-	-256	-0-	18735	2	5189	9	Y	4717	4381	580		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																			
WOLF B																			
//CONT.// 12018 200										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 147715																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE					
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1971	2	362	9	N	329		437					
03		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5373	2	562	9	N	511	679 1	268					
04		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5680	2	485	9	N	441	174 1	533					
05		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5357	2	453	9	N	412	533 1	411					
06		5730 X	4948	-0-	-782	-0-	4552	2	396	9	N	360	354 1	416					
07		6386 X	4165	-0-	-2221	-0-	3856	2	309	9	N	281	359 1	338					

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8057 - 13482	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		219					
03		35278 X	7928	-0-	-27350	-0-	48	1	6761	2	N	1017	708 1	528					
							1119	9											
04		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	52	1	8403	2	N	1325	723 1	1116					
							1458	9					14 8						
05		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	96	1	10315	2	N	1566	1599 1	1076					
							1723	9					7 8						
06		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	47	1	7285	2	N	1049	1595 1	526					
							1154	9					4 8						
*07		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	320	1	13053	2	N	1787	1935 1	378					
							1966	9											

GATES 010 CHK-B TR 1										WELL #: D 6H		RRCID -> 266067		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8251 - 14130	
02		43312 X	43312	-0-	-0-	-0-	277	1	37152	2	N	5348	5342 1	679					
							5883	9											
03		50561 X	45284	-0-	-5277	-0-	276	1	38944	2	N	5513	5337 1	854					
							6064	9					1 8						
04		48510 X	35800	-0-	-12710	-0-	191	1	31200	2	N	4008	3774 1	1087					
							4409	9					1 8						
05		50127 X	27489	-0-	-22638	-0-	221	1	23693	2	N	3250	3198 1	1139					
							3575	9											
06		48510 X	22808	-0-	-25702	-0-	126	1	19673	2	N	2735	3167 1	707					
							3009	9											
07		47957 X	38241	-0-	-9716	-0-	780	1	31815	2	N	5133	5243 1	596					
							5646	9					1 8						

FAITH-BONITA										WELL #: D 2H		RRCID -> 266886		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7644 - 13843	
02		19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	199	1	14671	2	N	4432	4757 0	-0-					
							4875	9											
*03		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	204	1	14000	2	Y	4773	4493 0	280					
							5250	9											
*04		21720 X	15329	-0-	-6391	-0-	229	1	11263	2	Y	3488	1848 0	474					
							3837	9					1446 1						
*05		22475 X	9630	-0-	-12845	-0-	135	1	7218	2	Y	2070	2142 1	402					
							2277	9											
*06		21720 X	11354	-0-	-10366	-0-	111	1	8343	2	Y	2636	2624 1	411					
							2900	9					3 8						
07		20708 X	16188	-0-	-4520	-0-	194	1	11783	2	Y	3828	40 0	510					
							4211	9					3689 1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056										COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8445 - 16312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	98	1	10743	2	N	1650	1635	1	379
							1815	9							
03		16802 X	13534	-0-	-3268	-0-	113	1	11508	2	N	1739	1626	1	492
							1913	9							
04		15540 X	12623	-0-	-2917	-0-	104	1	10995	2	N	1385	711	1	1166
							1524	9							
05		16058 X	11086	-0-	-4972	-0-	97	1	9556	2	N	1303	1429	1	1040
							1433	9							
06		14250 X	10488	-0-	-3762	-0-	98	1	8913	2	N	1343	1959	1	424
							1477	9							
07		14012 X	11962	-0-	-2050	-0-	112	1	10242	2	N	1462	1583	1	303
							1608	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132										COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8324 - 12765
02		28735 X	28735	-0-	-0-	-0-	226	1	24862	2	N	3315	3260	1	562
							3647	9							
03		44330 X	30760	-0-	-13570	-0-	259	1	26555	2	N	3587	3444	1	704
							3946	9							
04		39000 X	24337	-0-	-14663	-0-	201	1	21383	2	N	2503	1973	1	1234
							2753	9							
05		40300 X	29273	-0-	-11027	-0-	257	1	25226	2	N	3445	3612	1	1066
							3790	9							
06		34380 X	27561	-0-	-6819	-0-	261	1	23751	2	N	3226	3743	1	549
							3549	9							
07		31806 X	26294	-0-	-5512	-0-	248	1	22733	2	N	3012	2808	1	753
							3313	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136										COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	8344 - 16860
02		48704 X	48704	-0-	-0-	-0-	145	1	40669	2	N	7173	7255	1	623
							7890	9							
03		61597 X	48489	-0-	-13108	-0-	184	1	40830	2	N	6795	6622	1	796
							7475	9							
04		69720 X	37723	-0-	-31997	-0-	129	1	31788	2	N	5278	4863	1	1209
							5806	9							
05		72044 X	43304	-0-	-28740	-0-	162	1	36363	2	N	6163	6231	1	1139
							6779	9							
06		69720 X	38743	-0-	-30977	-0-	152	1	32649	2	N	5402	5657	1	883
							5942	9							
07		53909 X	39858	-0-	-14051	-0-	107	1	33313	2	N	5853	6017	1	719
							6438	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137										COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8361 - 12119
02		9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	31	1	8574	2	N	972	1090	1	441
							1069	9							
03		10757 X	10408	-0-	-349	-0-	42	1	9237	2	N	1026	878	1	587
							1129	9							
04		10500 X	9573	-0-	-927	-0-	35	1	8577	2	N	874	708	1	749
							961	9							
05		10850 X	10417	-0-	-433	-0-	42	1	9344	2	N	937	717	1	967
							1031	9							
06		10500 X	9295	-0-	-1205	-0-	39	1	8380	2	N	796	1418	1	344
							876	9							
*07		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	35	1	10883	2	N	1011	886	1	469
							1112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

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
02	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	49 1	13825 2	N	2072	2181 1		303
03	21328 X	16745	-0-	-4583	-0-	2279 9						
04	18630 X	15007	-0-	-3623	-0-	64 1	14317 2	N	2149	1605 1		847
05	19251 X	15979	-0-	-3272	-0-	2364 9						
06	18630 X	14267	-0-	-4363	-0-	53 1	13206 2	N	1589	1255 1	1 8	1180
07	17887 X	15735	-0-	-2152	-0-	1748 9						
						64 1	14294 2	N	1474	1984 1	12 8	658
						1621 9						
						55 1	11878 2	N	2122	2292 1		488
						2334 9						
						44 1	13700 2	N	1810	1568 1		730
						1991 9						

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

02	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	121 1	8884 2	N	2564	2987 0		-0-
*03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	2820 9						
*04	15120 X	10498	-0-	-4622	-0-	125 1	8545 2	Y	2898	2705 0		193
*05	15624 X	5259	-0-	-10365	-0-	3188 9						
*06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	161 1	7891 2	Y	2224	1190 0	1098 1	129
*07	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	2446 9						
						73 1	3932 2	Y	1140	1046 1		223
						1254 9						
						162 1	12103 2	Y	2962	2507 1		678
						3258 9						
						197 1	11965 2	Y	2699	2909 1		468
						2969 9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			-0-	110 0		-0-
*03	18352 X	14785	-0-	-3567	-0-	77 1	11695 2	Y	2739	2454 0		285
*04	17760 X	17446	-0-	-314	-0-	3013 9						
*05	16461 X	15895	-0-	-566	-0-	182 1	14222 2	Y	2765	1224 0	1195 1	631
*06	15030 X	14910	-0-	-120	-0-	3042 9						
07	17360 X	11240	-0-	-6120	-0-	534 1	13139 2	Y	2020	687 0	1513 1	451
						2222 9						
						609 1	12352 2	Y	1772	1752 0	1 8	470
						1949 9						
						342 1	9137 2	Y	1601	1124 0	580 1	366
						1761 9				1 8		

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				630	1448 1		-0-
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				964	545 1		419
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			419
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-				1			420
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	27	8 0	2 8	437
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	26 0	1 1	585
										2 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 3H		RRCID -> 269973		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842			
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
02	21252 X	14560	-0-	-6692	-0-	47 1	13423 2	N	991	1076 1	162
03	21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1090 9	55 1	N	1043	542 1	663
04	19350 X	13463	-0-	-5887	-0-	1147 9	45 1	N	825	530 1	957
05	18724 X	13599	-0-	-5125	-0-	908 9	49 1	N	888	704 1	1141
06	17460 X	12137	-0-	-5323	-0-	977 9	37 1	N	790	1400 1	531
07	16120 X	12170	-0-	-3950	-0-	869 9	30 1	N	756	881 1	406
						832 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 4H		RRCID -> 270019		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053			
02	36260 X	23621	-0-	-12639	-0-	78 1	21928 2	N	1468	1461 1	343
03	35929 X	25870	-0-	-10059	-0-	1615 9	96 1	N	1549	1095 1	796
04	26490 X	20821	-0-	-5669	-0-	1704 9	71 1	N	1075	720 1	1147
05	27373 X	22866	-0-	-4507	-0-	1183 9	84 1	N	1165	1248 1	1063
06	25320 X	21904	-0-	-3416	-0-	1282 9	67 1	N	1389	1960 1	492
07	26164 X	21348	-0-	-4816	-0-	1528 9	53 1	N	1255	1225 1	522
						1381 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 5H		RRCID -> 270020		COMPL. DATE 01/27/2013		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354			
02	23128 X	15291	-0-	-7837	-0-	50 1	13997 2	N	1131	1100 1	362
03	23405 X	15643	-0-	-7762	-0-	1244 9	57 1	N	1156	719 1	791
04	20610 X	14320	-0-	-6290	-0-	1272 9	48 1	N	868	724 1	935
05	20336 X	14035	-0-	-6301	-0-	955 9	50 1	N	960	721 1	1173
06	18450 X	12873	-0-	-5577	-0-	1056 9	39 1	N	850	1606 1	417
07	16926 X	13165	-0-	-3761	-0-	935 9	33 1	N	912	886 1	443
						1003 9					

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 1H		RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869			
02	34972 X	24299	-0-	-10673	-0-	79 1	22232 2	N	1807	2006 1	318
03	35650 X	25818	-0-	-9832	-0-	1988 9	95 1	N	1931	1646 1	601
04	31920 X	21901	-0-	-10019	-0-	2124 9	74 1	N	1420	1080 1	937
05	31093 X	22745	-0-	-8348	-0-	1562 9	81 1	N	1657	1449 1	1143
06	29220 X	21929	-0-	-7291	-0-	1823 9	67 1	N	1596	2148 1	590
07	26908 X	20622	-0-	-6286	-0-	1756 9	50 1	N	1587	1753 1	424
						1746 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PGE DOS		WELL #: D 4H		RRCID -> 270022	COMPL. DATE 10/22/2012	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 8326	-		14055		
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
02	46256 X	32987	-0-	-13269	-0-	168 3330 9	1 2 2	N	3027	2918	1	726
03	48174 X	37012	-0-	-11162	-0-	33321	2	N	3355	3256	1	825
04	43110 X	29174	-0-	-13936	-0-	26591	2	N	2348	1992	1	1181
05	43183 X	33593	-0-	-9590	-0-	30428	2	N	2877	2846	1	1211
06	36840 X	29095	-0-	-7745	-0-	26255	2	N	2582	3174	1	619
07	37014 X	10617	-0-	-26397	-0-	6 1089 9	1 2 2	N	990	1062	1	547

PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID -> 270023	COMPL. DATE 10/09/2012	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8281	-		13985		
02	35000 X	22110	-0-	-12890	-0-	113 2187 9	1 2 2	N	1988	1835	1	530
03	35092 X	22647	-0-	-12445	-0-	20196	2	N	2228	1994	1	764
04	30570 X	20448	-0-	-10122	-0-	18629	2	N	1654	1436	1	982
05	31186 X	20732	-0-	-10454	-0-	18486	2	N	2042	1971	1	1053
06	28320 X	21221	-0-	-7099	-0-	19045	2	N	1978	2466	1	564
07	24490 X	10011	-0-	-14479	-0-	5 1081 9	1 2 2	N	983	1227	1	320

PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8236	-		14040		
02	41804 X	26838	-0-	-14966	-0-	139 2209 9	1 2 2	N	2008	2009	1	485
03	45570 X	28875	-0-	-16695	-0-	26382	2	N	2266	1998	1	753
04	38430 X	29401	-0-	-9029	-0-	27402	2	N	1817	1444	1	1125
05	39711 X	28523	-0-	-11188	-0-	26151	2	N	2156	2513	1	767
06	36450 X	26801	-0-	-9649	-0-	24274	2	N	2297	2510	1	554
07	30380 X	11027	-0-	-19353	-0-	6 991 9	1 2 2	N	901	1248	1	206

PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 7899	PERF. 8229	-		14131		
02	51800 X	36416	-0-	-15384	-0-	185 3595 9	1 2 2	N	3268	3452	1	614
03	47027 X	37934	-0-	-9093	-0-	34203	2	N	3392	3277	1	729
04	45510 X	25208	-0-	-20302	-0-	22759	2	N	2226	1806	1	1149
05	45632 X	34583	-0-	-11049	-0-	31034	2	N	3226	3241	1	1134
06	39030 X	35614	-0-	-3416	-0-	31988	2	N	3296	3717	1	713
07	40331 X	15036	-0-	-25295	-0-	8 1461 9	1 2 2	N	1328	1589	1	452

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8547	-		13178		
02	60760 X	27638	-0-	-33122	-0-	25123	2	N	2286	2371	1	419
03	48639 X	7779	-0-	-40860	-0-	7079	2	N	636	549	1	506
04	40140 X	10592	-0-	-29548	-0-	9675	2	N	834	180	1	1158
05	37572 X	26731	-0-	-10841	-0-	24038	2	N	2448	2838	1	766
06	32730 X	27636	-0-	-5094	-0-	25072	2	N	2331	2658	1	437
07	30597 X	26352	-0-	-4245	-0-	24072	2	N	2073	1942	1	567

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 8737	-		13196		
02	59528 X	27464	-0-	-32064	-0-	24549	2	N	2650	2706	1	377
03	48670 X	7133	-0-	-41537	-0-	6412	2	N	655	737	1	295
04	39450 X	1844	-0-	-37606	-0-	1606	2	N	216	6	8	505
05	37479 X	17443	-0-	-20036	-0-	15539	2	N	1731	1075	1	1153
06	32940 X	18240	-0-	-14700	-0-	16285	2	N	1777	2143	1	774
07	27373 X	19076	-0-	-8297	-0-	17209	2	N	1697	1697	1	767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	AMT	GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	59416 X	32185	-0-	-27231	-0-	29235 2	2950 9	N	344
03	51305 X	8976	-0-	-42329	-0-	8161 2	815 9	N	532
04	44790 X	15943	-0-	-28847	-0-	14621 2	1322 9	N	1354
05	41974 X	39690	-0-	-2284	-0-	35955 2	3735 9	N	808
06	37380 X	32254	-0-	-5126	-0-	29340 2	2914 9	N	590
07	35619 X	30156	-0-	-5463	-0-	27483 2	2673 9	N	752

PGE DOS		WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914	
02	94780 X	76929	-0-	-17851	-0-	116 1	72224 2	N	445
03	104935 X	82061	-0-	-22874	-0-	4589 9	42 1	N	857
04	101550 X	68927	-0-	-32623	-0-	5195 9	114 1	N	1063
05	98177 X	75733	-0-	-22444	-0-	3763 9	152 1	N	1144
06	93450 X	73525	-0-	-19925	-0-	152 1	71587 2	N	653
07	81592 X	71076	-0-	-10516	-0-	3994 9	141 1	N	954
						4145 9	152 1	N	
						4199 9	66725 2	N	

PGE DOS		WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305	
02	112588 X	112588	-0-	-0-	-0-	172 1	107264 2	N	768
03	119280 X	119280	-0-	-0-	-0-	5152 9	63 1	N	679
04	92220 X	90517	-0-	-1703	-0-	5224 9	151 1	N	1130
05	108392 X	108392	-0-	-0-	-0-	4233 9	219 1	N	813
06	102746 X	102746	-0-	-0-	-0-	4759 9	200 1	N	593
07	124651 X	100341	-0-	-24310	-0-	4440 9	219 1	N	848
						4144 9	95978 2	N	

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856	
02	55972 X	25252	-0-	-30720	-0-	22507 2	2745 9	N	390
03	43896 X	7034	-0-	-36862	-0-	6291 2	743 9	N	500
04	37020 X	14285	-0-	-22735	-0-	13036 2	1249 9	N	1093
05	34689 X	33923	-0-	-766	-0-	30413 2	3510 9	N	1250
06	29850 X	26944	-0-	-2906	-0-	24360 2	2584 9	N	565
07	27962 X	25184	-0-	-2778	-0-	22917 2	2267 9	N	541

WOLF B		WELL #: 2H		RRCID -> 270421		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050	
02	10304 X	7616	-0-	-2688	-0-	7012 2	604 9	N	417
03	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11042 2	741 9	N	557
04	8880 X	6943	-0-	-1937	-0-	6535 2	408 9	N	401
05	8432 X	6875	-0-	-1557	-0-	6289 2	586 9	N	575
06	11400 X	5501	-0-	-5899	-0-	5026 2	475 9	N	280
07	11780 X	4915	-0-	-6865	-0-	4477 2	438 9	N	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE BROWNE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
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

PGE BROWNE		WELL #: G 2H		RRCID -> 270458	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 8216 - 14552						
02	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	76 1 2103 9	18861 2	N	1912	1799 1	17 8	317	
03	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	48 1 1624 9	18207 2	N	1476	1080 1	2 8	711	
04	26259 X	26259	-0-	-0-	-0-	83 1 2394 9	23782 2	N	2176	1796 1	4 8	1087	
05	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	48 1 1265 9	11673 2	N	1150	1252 1	1 8	984	
06	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	85 1 2239 9	19563 2	N	2035	2317 1	1 8	701	
07	27125 X	22885	-0-	-4240	-0-	102 1 2336 9	20447 2	N	2124	2294 1		531	

PGE BROWNE		WELL #: G 3H		RRCID -> 270459	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8208 - 14518						
02	32676 X	14252	-0-	-18424	-0-	51 1 1637 9	12564 2	N	1488	1455 1	10 8	362	
03	26195 X	13906	-0-	-12289	-0-	33 1 1298 9	12575 2	N	1180	1088 1		454	
04	21540 X	18940	-0-	-2600	-0-	60 1 1693 9	17187 2	N	1539	907 1	2 8	1084	
05	20553 X	18504	-0-	-2049	-0-	69 1 1863 9	16572 2	N	1694	1604 1	1 8	1173	
06	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	69 1 1874 9	16045 2	N	1704	2466 1		411	
07	19561 X	16806	-0-	-2755	-0-	75 1 1731 9	15000 2	N	1574	1422 1		563	

PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 8309 - 14373						
02	23352 X	22409	-0-	-943	-0-	79 1 2598 9	19732 2	N	2362	2356 1		395	
03	26133 X	15597	-0-	-10536	-0-	36 1 1690 9	13871 2	N	1536	1084 1	2 8	845	
04	25290 X	14022	-0-	-11268	-0-	43 1 1736 9	12243 2	N	1578	1248 1		1175	
05	26133 X	22600	-0-	-3533	-0-	82 1 2670 9	19848 2	N	2427	2504 1		1098	
06	25140 X	21548	-0-	-3592	-0-	82 1 2478 9	18988 2	N	2253	2664 1		687	
07	24800 X	21336	-0-	-3464	-0-	95 1 2313 9	18928 2	N	2103	2126 1		664	

PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837	COMPL. DATE 01/05/2013	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8286 - 13093						
02	40796 X	23656	-0-	-17140	-0-	376 1 2333 9	20947 2	N	2121	1979 1		387	
03	36673 X	7284	-0-	-29389	-0-	6533 2	751 9	N	683	903 1	3 8	164	
04	31590 X	21300	-0-	-10290	-0-	19694 2	1606 9	N	1460	533 1		1091	
05	31031 X	26527	-0-	-4504	-0-	23955 2	2572 9	N	2338	2322 1		1107	
06	26670 X	22698	-0-	-3972	-0-	20461 2	2237 9	N	2034	2795 1		346	
07	26195 X	21590	-0-	-4605	-0-	55 1 2197 9	19338 2	N	1997	1593 1		750	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8251 - 13170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	38640 X	22546	-0-	-16094	-0-	355 1	19808 2	N	2166	2162 1	3 8	371
03	38440 X	6889	-0-	-31551	-0-	2383 9	614 2	N	680	899 1		152
04	31740 X	17033	-0-	-14707	-0-	15578 2	1455 9	N	1323	538 1		937
05	27714 X	24499	-0-	-3215	-0-	21732 2	2767 9	N	2515	2299 1		1153
06	26250 X	19051	-0-	-7199	-0-	17006 2	2045 9	N	1859	2807 1		205
07	24955 X	22430	-0-	-2525	-0-	57 1	20009 2	N	2149	1764 1		590
						2364 9						
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8312 - 13162		
02	43960 X	20451	-0-	-23509	-0-	326 1	18157 2	N	1789	1793 1		309
03	38285 X	6385	-0-	-31900	-0-	1968 9	5727 2	N	598	698 1	2 8	207
04	31650 X	23342	-0-	-8308	-0-	21627 2	1715 9	N	1559	729 1	1 8	1036
05	28830 X	24889	-0-	-3941	-0-	22478 2	2411 9	N	2192	2337 1		891
06	24810 X	19781	-0-	-5029	-0-	17789 2	1992 9	N	1811	2109 1		593
07	24118 X	18970	-0-	-5148	-0-	49 1	16977 2	N	1767	1927 1		433
						1944 9						
PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8312 - 13078		
02	45304 X	34963	-0-	-10341	-0-	559 1	31190 2	N	2922	3092 1		380
03	50158 X	9618	-0-	-40540	-0-	3214 9	8736 2	N	802	1086 1	3 8	93
04	46530 X	19577	-0-	-26953	-0-	18344 2	1233 9	N	1121	180 1	4 8	1030
05	42067 X	26383	-0-	-15684	-0-	24129 2	2254 9	N	2049	1945 1	1 8	1133
06	40710 X	31729	-0-	-8981	-0-	28863 2	2866 9	N	2605	3138 1		600
07	38719 X	19089	-0-	-19630	-0-	50 1	17452 2	N	1443	1588 1	1 8	454
						1587 9						
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 1H		RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8585 - 17072		
02	142632 X	116455	-0-	-26177	-0-	105055 2	11400 9	N	10364	10191 1		802
03	147467 X	121852	-0-	-25615	-0-	110620 2	11232 9	N	10211	10542 1	2 8	469
04	133050 X	100685	-0-	-32365	-0-	91246 2	9439 9	N	8581	7756 1	2 8	1292
05	137485 X	108471	-0-	-29014	-0-	98777 2	9694 9	N	8813	8969 1	2 8	1134
06	125250 X	102816	-0-	-22434	-0-	93429 2	9387 9	N	8534	9057 1	2 8	609
07	128929 X	32820	-0-	-96109	-0-	29958 2	2862 9	N	2602	3004 1		207
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 2H		RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8319 - 16385		
02	170100 X	94401	-0-	-75699	-0-	86921 2	7480 9	N	6800	7091 1		576
03	170190 X	102246	-0-	-67944	-0-	93916 2	8330 9	N	7573	7222 1	2 8	925
04	139290 X	78990	-0-	-60300	-0-	72833 2	6157 9	N	5597	5230 1	1 8	1291
05	137919 X	94857	-0-	-43062	-0-	87326 2	7531 9	N	6846	6988 1	1 8	1148
06	121740 X	89081	-0-	-32659	-0-	82254 2	6827 9	N	6206	6914 1	2 8	438
07	104501 X	28878	-0-	-75623	-0-	26698 2	2180 9	N	1982	2130 1		290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PGE BROWNE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	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
PGE BROWNE		WELL #: G 4H		RRCID -> 270932		COMPL. DATE 01/31/2013				TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570						
02	58660 X	33252	-0-	-25408	-0-	119 3506	1 9	29627	2	N	3187	3460	1	15	8	368
03	49631 X	15337	-0-	-34294	-0-	37 1350	1 9	13950	2	N	1227	1072	1			523
04	40110 X	21189	-0-	-18921	-0-	66 2038	1 9	19085	2	N	1853	1446	1			930
05	37789 X	29666	-0-	-8123	-0-	108 3285	1 9	26273	2	N	2986	2681	1	1	8	1234
06	35670 X	20323	-0-	-15347	-0-	77 2412	1 9	17834	2	N	2193	2845	1			582
07	31899 X	21298	-0-	-10601	-0-	93 2501	1 9	18704	2	N	2274	2314	1			542
PGE BROWNE		WELL #: F 3H		RRCID -> 271431		COMPL. DATE 09/03/2013				TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394						
02	50710 X	50710	-0-	-0-	-0-	133 6576	1 9	44001	2	N	5978	6153	1			770
03	51956 X	19608	-0-	-32348	-0-	47 2625	1 9	16936	2	N	2386	2546	1	9	8	601
04	50280 X	47587	-0-	-2693	-0-	57 6732	1 9	40798	2	N	6120	5576	1	5	8	1140
05	51956 X	48448	-0-	-3508	-0-	108 6015	1 9	42325	2	N	5468	5455	1	4	8	1149
06	50280 X	42997	-0-	-7283	-0-	94 5273	1 9	37630	2	N	4794	5149	1	4	8	790
07	51956 X	39959	-0-	-11997	-0-	81 4499	1 9	35379	2	N	4090	4530	1	3	8	347
PGE BROWNE		WELL #: F 2H		RRCID -> 271432		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464						
02	43557 X	43557	-0-	-0-	-0-	112 6597	1 9	36848	2	N	5997	5989	1			576
03	29884 X	20738	-0-	-9146	-0-	49 3080	1 9	17609	2	N	2800	2555	1	4	8	817
04	51956 X	51956	-0-	-0-	-0-	63 6947	1 9	44946	2	N	6315	5931	1	4	8	1197
05	55275 X	55275	-0-	-0-	-0-	123 6911	1 9	48241	2	N	6283	6395	1	3	8	1082
06	59999 X	59999	-0-	-0-	-0-	131 7539	1 9	52329	2	N	6854	7182	1	4	8	750
*07	57233 X	57233	-0-	-0-	-0-	115 6742	1 9	50376	2	N	6129	6275	1	2	8	602
PGE BROWNE		WELL #: F 1H		RRCID -> 271435		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566						
02	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	126 6810	1 9	41415	2	N	6191	6360	1	4	8	425
03	46190 X	26939	-0-	-19251	-0-	64 4039	1 9	22836	2	N	3672	3224	1	14	8	859
04	47717 X	47717	-0-	-0-	-0-	57 6707	1 9	40953	2	N	6097	5910	1	1	8	1045
05	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	116 7004	1 9	45455	2	N	6367	6255	1	6	8	1151
06	55395 X	55395	-0-	-0-	-0-	121 7167	1 9	48107	2	N	6515	6872	1	3	8	791
*07	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	105 6675	1 9	46134	2	N	6068	5904	1	2	8	953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDWARDS A		WELL #:		1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	17976 X	-0-	-0-	-17976	-0-					5		169
03	19902 X	5148	-0-	-14754	-0-	4370	2	778	9	707	709 1	167
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3503	2	462	9	420	356 1	229
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3137	2	441	9	401	180 1	449
06	4980 X	3183	-0-	-1797	-0-	2834	2	349	9	317	530 1	236
07	5146 X	3186	-0-	-1960	-0-	2804	2	382	9	347	333 1	250

THURMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871
02	45444 X	6620	-0-	-38824	-0-	6000	2	620	9	564	539 1	425
03	50313 X	8444	-0-	-41869	-0-	7595	2	849	9	772	347 1	847
04	48690 X	8748	-0-	-39942	-0-	7947	2	801	9	728	681 1	889
05	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8180	2	769	9	699	1018 1	570
06	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	7589	2	684	9	622	870 1	321
07	9052 X	8508	-0-	-544	-0-	7806	2	702	9	638	716 1	242

THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767
02	28728 X	5821	-0-	-22907	-0-	5362	2	459	9	417	358 1	274
03	31806 X	7750	-0-	-24056	-0-	7108	2	642	9	584	179 1	679
04	30780 X	8540	-0-	-22240	-0-	7911	2	629	9	572	519 1	730
05	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	7932	2	628	9	571	681 1	619
06	7500 X	3036	-0-	-4464	-0-	2812	2	224	9	204	693 1	129
07	8835 X	7933	-0-	-902	-0-	7440	2	493	9	448	371 1	206

PGE BROWNE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419
02	51601 X	51601	-0-	-0-	-0-	134	1	44176	2	6628	6499 1	657
03	40207 X	27131	-0-	-13076	-0-	7291	9	65	1	3517	3203 1	958
04	53543 X	53543	-0-	-0-	-0-	3869	9	65	1	6417	6110 1	1263
05	58638 X	58638	-0-	-0-	-0-	7059	9	131	1	6333	6425 1	1165
06	59798 X	59798	-0-	-0-	-0-	6966	9	133	1	6103	6539 1	725
*07	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	6713	9	110	1	5251	5090 1	883
						5776	9					

PGE BROWNE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448
02	57456 X	54111	-0-	-3345	-0-	141	1	46380	2	6900	6865 1	594
03	63612 X	24955	-0-	-38657	-0-	7590	9	60	1	3263	2712 1	1136
04	61560 X	48038	-0-	-13522	-0-	3589	9	59	1	5715	5714 1	1134
05	63612 X	58288	-0-	-5324	-0-	6287	9	129	1	6858	6774 1	1214
06	59903 X	59903	-0-	-0-	-0-	7544	9	131	1	6738	7284 1	665
07	59923 X	58437	-0-	-1486	-0-	7412	9	118	1	6140	5947 1	856
						6754	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.// 147715												
PGE BROWNE			WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	82	1	27105	2	N	4168	4140	1	334
							4585	9							
03		22816 X	15395	-0-	-7421	-0-	36	1	12952	2	N	2188	1820	1	4 8 698
							2407	9							
04		33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	40	1	28678	2	N	4791	4299	1	1 8 1189
							5270	9							
05		48754 X	48754	-0-	-0-	-0-	108	1	42299	2	N	5770	5678	1	4 8 1277
							6347	9							
06		47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	104	1	41559	2	N	5654	6016	1	2 8 913
							6219	9							
*07		51104 X	51104	-0-	-0-	-0-	102	1	44783	2	N	5654	5780	1	1 8 786
							6219	9							

THURMAN			WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640					

02		4172 X	3441	-0-	-731	-0-	191	1	2812	2	N	398	349	1	187
							438	9							
03		4619 X	3929	-0-	-690	-0-	3435	2	494	9	N	449			636
04		4470 X	3796	-0-	-674	-0-	3332	2	464	9	N	422	346	1	712
05		4619 X	3378	-0-	-1241	-0-	3308	2	70	9	N	64	514	1	262
06		4470 X	3924	-0-	-546	-0-	3118	2	806	9	N	733	703	1	292
07		4619 X	3814	-0-	-805	-0-	3376	2	438	9	N	398	548	1	142

FAITH SANDY DIM			WELL #: J 1H		RRCID -> 272577		COMPL. DATE 06/02/2013			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085					

02		39872 X	12227	-0-	-27645	-0-	161	1	9389	2	N	2434	2589	0	-0-
							2677	9							
*03		44144 X	19047	-0-	-25097	-0-	258	1	14588	2	Y	3819	2831	0	554 1 434
							4201	9							
*04		42720 X	17236	-0-	-25484	-0-	296	1	13648	2	Y	2993	17	0	2872 1 538
							3292	9							
*05		44144 X	9892	-0-	-34252	-0-	176	1	8144	2	Y	1429	610	0	1180 1 177
							1572	9							
*06		42720 X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-	64	0	113 1 -0-
07		44144 X	12035	-0-	-32109	-0-	57	1	7555	2	Y	4021	1830	0	2073 1 116
							4423	9					2	8	

FAITH-YANA			WELL #: G 1H		RRCID -> 272710		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734					

02		50344 X	-0-	-0-	-50344	-0-					N	-0-			-0-
*03		55738 X	4320	-0-	-51418	-0-	2560	2	1760	9	Y	1600	1293	0	307
*04		53940 X	19090	-0-	-34850	-0-	88	1	12773	2	Y	5663	3323	0	1807 1 840
							6229	9							
*05		55738 X	14924	-0-	-40814	-0-	56	1	11150	2	Y	3380	1364	0	2638 1 218
							3718	9							
*06		53940 X	10042	-0-	-43898	-0-	173	1	6710	2	Y	2872	2990	0	1 8 99
							3159	9							
07		55738 X	25740	-0-	-29998	-0-	241	1	18445	2	Y	6413	6142	0	245 1 120
							7054	9					5	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, INC. FAITH-YANA		//CONT.// //CONT.//	12018 200 147715	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
FAITH-YANA							RRCID -> 272711		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7114	PERF. 7711	- 14432		
02		34132 X	-0-	-0-	-34132	-0-			N		-0-				-0-
*03		37789 X	3135	-0-	-34654	-0-	1446	2	1689	9	Y	1535	1240	0	295
*04		36570 X	19728	-0-	-16842	-0-	95	1	13781	2	Y	5320	3123	0	794
							5852	9							
*05		37789 X	18942	-0-	-18847	-0-	72	1	14332	2	Y	4125	1594	0	241
							4538	9							
*06		36570 X	25698	-0-	-10872	-0-	462	1	17627	2	Y	6917	7013	0	130
							7609	9					3	8	
07		37789 X	27085	-0-	-10704	-0-	251	1	19270	2	Y	6876	6616	0	121
							7564	9					6	8	
FAITH SANDY DIM							RRCID -> 273129		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 6243	PERF. 6553	- 13482		
08		0	37137	-0-	37137	37137	223	1	26016	2	N	9907	8821	0	235
							10898	9							
09		0	42141	-0-	42141	79278	271	1	31901	2	N	9063	8994	0	304
							9969	9							
10		14B2 EXT	33927	-0-	33927	113205	280	1	26947	2	N	6091	6019	0	376
							6700	9							
*11		141187 X	27982	-0-	-113205	-0-	270	1	22587	2	N	4659	4643	0	392
							5125	9							
12		25668 X	24130	-0-	-1538	-0-	281	1	19119	2	N	4300	4265	0	427
							4730	9							
01		25668 X	19388	-0-	-6280	-0-	224	1	14950	2	N	3831	3813	0	445
							4214	9							
02		23184 X	14887	-0-	-8297	-0-	207	1	12136	2	N	2313	2758	0	-0-
							2544	9							
03		25668 X	15847	-0-	-9821	-0-	218	1	12311	2	Y	3016	2234	0	344
							3318	9					438	1	
04		24840 X	16685	-0-	-8155	-0-	295	1	13617	2	Y	2521	15	0	452
							2773	9					2398	1	
05		25668 X	9975	-0-	-15693	-0-	181	1	8366	2	Y	1298	544	0	154
							1428	9							
06		24840 X	23832	-0-	-1008	-0-	121	1	16255	2	Y	6778	3383	0	682
							7456	9					1	8	
07		25668 X	22254	-0-	-3414	-0-	116	1	15271	2	Y	6243	2869	0	211
							6867	9					2	8	
FAITH-YANA							RRCID -> 273132		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 7016	PERF. 7365	- 15498		
08		0	52294	-0-	52294	71162	235	1	36512	2	N	14134	12366	0	547
							15547	9							
09		0	49270	-0-	49270	120432	239	1	35007	2	N	12749	12935	0	361
							14024	9							
10		14B2 EXT	26900	-0-	26900	147332	156	1	20052	2	N	6084	6100	0	345
							6692	9							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147332			N		-0-	345	0		-0-
*12		147348 X	16	-0-	-147332	-0-	3	2	13	9	N	12	12	8	-0-
									N		-0-				-0-
01		38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-			N		-0-				-0-
02		34552 X	-0-	-0-	-34552	-0-			N		-0-				-0-
03		38254 X	1904	-0-	-36350	-0-	1138	2	766	9	Y	696	563	0	133
04		37020 X	11133	-0-	-25887	-0-	52	1	7455	2	Y	3296	1935	0	460
							3626	9							
05		38254 X	10463	-0-	-27791	-0-	40	1	7918	2	Y	2277	887	0	134
							2505	9							
06		37020 X	620	-0-	-36400	-0-	2	1	194	2	Y	385	474	0	45
							424	9							
07		38254 X	8001	-0-	-30253	-0-	51	1	3883	2	Y	3697	1294	0	49
							4067	9					1	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482															
M	O	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			
02		0	8034	-0-	8034	8034	7215 2	109 4	N	645	161 1			484	
							710 9								
*03		85593 X	77559	-0-	-8034	-0-	68791 2	8768 9	N	7971	8011 1			444	
*04		62925 X	62925	-0-	-0-	-0-	55273 2	7652 9	N	6956	6568 1			832	
*05		86173 X	86173	-0-	-0-	-0-	76474 2	9699 9	N	8817	9166 1	3 8		480	
*06		80036 X	80036	-0-	-0-	-0-	71648 2	8388 9	N	7625	7678 1			427	
*07		70465 X	70465	-0-	-0-	-0-	63565 2	6900 9	N	6273	6345 1	1 8		354	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
02		0	12868	-0-	12868	12868	11063 2	121 4	N	1531	383 1			1148	
							1684 9								
*03		98043 X	85175	-0-	-12868	-0-	71677 2	13498 9	N	12271	12735 1			684	
04		75360 X	58530	-0-	-16830	-0-	48705 2	9825 9	N	8932	8537 1			1079	
05		77872 X	55347	-0-	-22525	-0-	45962 2	9385 9	N	8532	9132 1	3 8		476	
06		75360 X	67553	-0-	-7807	-0-	56674 2	10879 9	N	9890	9821 1	1 8		544	
07		77872 X	57930	-0-	-19942	-0-	49138 2	8792 9	N	7993	8086 1	1 8		450	

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684															
02		0	6413	-0-	6413	6413	4957 4	1456 9	N	1324	551 1	6 8		767	
*03		43517 X	37104	-0-	-6413	-0-	27475 4	9629 9	N	8754	8850 1	3 8		668	
*04		37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	27218 4	10203 9	N	9275	8664 1			1279	
*05		37710 X	37710	-0-	-0-	-0-	14410 2	13185 4	N	9195	9752 1	1 8		721	
							10115 9								
*06		43330 X	43330	-0-	-0-	-0-	31854 2	11476 9	N	10433	10665 1	1 8		488	
*07		65943 X	65943	-0-	-0-	-0-	49879 2	16064 9	N	14604	14094 1			998	

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607															
02		0	6485	-0-	6485	6485	5099 4	1386 9	N	1260	365 1			895	
*03		41984 X	35499	-0-	-6485	-0-	26409 4	9090 9	N	8264	8464 1	13 8		682	
*04		36771 X	36771	-0-	-0-	-0-	26842 4	9929 9	N	9026	8651 1			1057	
*05		39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	16731 2	12826 4	N	9372	9780 1	1 8		648	
							10309 9								
*06		39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	29377 2	10179 9	N	9254	9102 1	2 8		798	
*07		60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	45863 2	14969 9	N	13608	13712 1	1 8		693	

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915 FLYING G UNIT DIM WELL #: 2H RRCID -> 271238 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6789 - 12763															
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17478 10/18/2013															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02		91575 X	91575	-0-	-0-	-0-	80260 11175	2 9	140	4	Y	10159	10082	0	304
03		100487 X	100487	-0-	-0-	-0-	87597 12735	2 9	155	4	Y	11577	11674	0	207
04		103081 X	103081	-0-	-0-	-0-	90246 12685	2 9	150	4	Y	11532	11449	0	290
05		103156 X	103156	-0-	-0-	-0-	90924 12077	2 9	155	4	Y	10979	11007	0	262
06		97590 X	97590	-0-	-0-	-0-	85948 11492	2 9	150	4	Y	10447	10503	0	206
07		106516 X	92179	-0-	-14337	-0-	81161 10863	2 9	155	4	Y	9875	9805	0	276

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
02		75633 X	75633	-0-	-0-	-0-	66143 9350	2 9	140	4	Y	8500	8471	0	255
03		80523 X	80523	-0-	-0-	-0-	70143 10225	2 9	155	4	Y	9295	9384	0	166
04		80302 X	80302	-0-	-0-	-0-	70289 9863	2 9	150	4	Y	8966	8906	0	226
05		83929 X	83929	-0-	-0-	-0-	73947 9827	2 9	155	4	Y	8934	8947	0	213
06		80054 X	80054	-0-	-0-	-0-	70493 9411	2 9	150	4	Y	8555	8599	0	169
07		83731 X	78855	-0-	-4876	-0-	69407 9293	2 9	155	4	Y	8448	8381	0	236

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
02		109256 X	79015	-0-	-30241	-0-	69489 9386	2 9	140	4	Y	8533	8463	0	255
03		92256 X	81107	-0-	-11149	-0-	70675 10277	2 9	155	4	Y	9343	9431	0	167
04		89280 X	77889	-0-	-11391	-0-	68143 9596	2 9	150	4	Y	8724	8671	0	220
05		92256 X	77669	-0-	-14587	-0-	68420 9094	2 9	155	4	Y	8267	8289	0	198
06		84660 X	76646	-0-	-8014	-0-	67479 9017	2 9	150	4	Y	8197	8233	0	162
07		77717 X	73723	-0-	-3994	-0-	65066 8502	2 9	155	4	Y	7729	7675	0	216

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
02		109816 X	79679	-0-	-30137	-0-	69495 10044	2 9	140	4	Y	9131	9046	0	273
03		100161 X	85520	-0-	-14641	-0-	74533 10832	2 9	155	4	Y	9847	9944	0	176
04		94560 X	80030	-0-	-14530	-0-	70006 9874	2 9	150	4	Y	8976	8926	0	226
05		96069 X	83306	-0-	-12763	-0-	73404 9747	2 9	155	4	Y	8861	8875	0	212
06		85380 X	76174	-0-	-9206	-0-	67074 8950	2 9	150	4	Y	8136	8187	0	161
07		81406 X	80689	-0-	-717	-0-	71032 9502	2 9	155	4	Y	8638	8558	0	241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02		1041753 X	82880	-0-	-958873	-0-	72422 2	140 4	Y	9380	9329 0		281
							10318 9						
03		132742 X	90519	-0-	-42223	-0-	78870 2	155 4	Y	10449	10543 0		187
							11494 9						
04		93480 X	83920	-0-	-9560	-0-	73415 2	150 4	Y	9414	9364 0		237
							10355 9						
05		94736 X	83225	-0-	-11511	-0-	73298 2	155 4	Y	8884	8909 0		212
							9772 9						
06		88800 X	79065	-0-	-9735	-0-	69610 2	150 4	Y	8459	8504 0		167
							9305 9						
07		84909 X	71150	-0-	-13759	-0-	62622 2	155 4	Y	7612	7566 0		213
							8373 9						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769
02		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	544 1	11613 3	Y	1126	1131 1	1 8	9	
							1239 9							
03		15996 X	15941	-0-	-55	-0-	534 1	14213 3	Y	1085	1085 1	2 8	7	
							1194 9							
04		15480 X	14799	-0-	-681	-0-	412 1	13232 3	Y	1050	916 1	2 8	139	
							1155 9							
05		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	501 1	14996 3	Y	1299	1425 1	1 8	12	
							1429 9							
06		18589 X	18589	-0-	-0-	-0-	626 1	16653 3	Y	1191	1171 1	1 8	31	
							1310 9							
*07		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	414 1	14020 3	Y	1088	1031 1		88	
							1197 9							

COTULLA		WELL #:		1H	RRCID ->	257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8634 - 12956	
02		77 X	77	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	14	12 1	5 8	2
							15 9						
03		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	537 1	14290 3	Y	592	592 1		2
							651 9						
04		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	473 1	15078 3	Y	570	490 1	13 8	69
							627 9						
05		16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	496 1	14972 3	Y	575	615 1	14 8	15
							633 9						
06		14970 X	13569	-0-	-1401	-0-	457 1	12433 3	Y	617	594 1	17 8	21
							679 9						
07		16709 X	14363	-0-	-2346	-0-	355 1	13122 3	Y	805	749 1	11 8	66
							886 9						

GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808	
02		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	496 1	10591 3	Y	837	833 1	1 8	4
							921 9						
03		13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	451 1	11995 3	Y	852	852 1	2 8	2
							937 9						
04		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	223 1	7155 3	Y	658	575 1		85
							724 9						
05		13299 X	13181	-0-	-118	-0-	384 1	11511 3	Y	1169	1246 1		8
							1286 9						
06		12960 X	10765	-0-	-2195	-0-	361 1	9595 3	Y	735	724 1		19
							809 9						
07		13392 X	8725	-0-	-4667	-0-	237 1	8027 3	Y	419	400 1		38
							461 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	522	1	11131	3	Y	669	667	1	2
							736	9							
03		41912 X	28814	-0-	-13098	-0-	988	1	26307	3	Y	1381	1380	1	3
							1519	9							
04		40560 X	26424	-0-	-14136	-0-	760	1	24211	3	Y	1321	1160	1	162
							1453	9							
05		41912 X	37524	-0-	-4388	-0-	1125	1	33982	3	Y	2197	2306	1	53
							2417	9							
06		27870 X	24912	-0-	-2958	-0-	829	1	22547	3	Y	1396	1402	1	46
							1536	9							
07		28799 X	22755	-0-	-6044	-0-	573	1	21180	3	Y	911	878	1	79
							1002	9							

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808															
02		20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	875	1	18686	3	Y	719	739	1	5
							791	9							
03		26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	912	1	24273	3	Y	1377	1367	1	13
							1515	9							
04		23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	681	1	21843	3	Y	1231	1075	1	168
							1354	9							
05		24149 X	20999	-0-	-3150	-0-	636	1	19073	3	Y	1173	1320	1	20
							1290	9							
06		25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	10	1	10
07		26691 X	10740	-0-	-15951	-0-	285	1	9665	3	Y	718	665	1	61
							790	9							

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809															
02		13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	580	1	12395	3	Y	763	761	1	6
							839	9							
03		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	674	1	17932	3	Y	864	866	1	2
							950	9							
04		17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	489	1	15689	3	Y	886	773	1	114
							975	9							
05		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	524	1	15712	3	Y	855	962	1	7
							941	9							
06		18930 X	15746	-0-	-3184	-0-	540	1	14371	3	Y	759	746	1	19
							835	9							
07		19561 X	13927	-0-	-5634	-0-	372	1	12601	3	Y	867	818	1	68
							954	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040															
02		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	442	1	8115	3	Y	52	42	1	21
							57	9							
03		10261 X	8633	-0-	-1628	-0-	248	1	8345	3	Y	36	33	1	22
							40	9							
04		11880 X	7666	-0-	-4214	-0-	292	1	7351	3	Y	21	1	8	42
							23	9							
05		12276 X	8037	-0-	-4239	-0-	265	1	7755	3	Y	15	36	1	20
							17	9							
06		11880 X	7140	-0-	-4740	-0-	354	1	6767	3	Y	17	16	1	20
							19	9							
07		9548 X	6169	-0-	-3379	-0-	189	1	5928	3	Y	47	57	1	9
							52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

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
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	35 1	749 3	Y	46	44 1		14
03	5363 X	525	-0-	-4838	-0-	51 9	18 1	Y	24	38 1		-0-
04	4770 X	781	-0-	-3989	-0-	26 9	20 1	Y	98	85 1		13
05	2418 X	910	-0-	-1508	-0-	108 9	25 1	Y	122	129 1	3 8	3
06	2340 X	1143	-0-	-1197	-0-	134 9	36 1	Y	153	149 1		7
*07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	31 1	168 9	Y	215	201 1		21
						237 9						

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

02	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	485 1	10369 3	Y	538	536 1	1 8	1
03	12276 X	9553	-0-	-2723	-0-	592 9	334 1	Y	293	293 1	1 8	-0-
04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	322 9	306 1	Y	548	479 1		69
05	12679 X	10232	-0-	-2447	-0-	603 9	314 1	Y	465	528 1		6
06	12270 X	4598	-0-	-7672	-0-	512 9	158 1	Y	207	207 1		6
07	12679 X	5383	-0-	-7296	-0-	228 9	149 1	Y	179	170 1		15
						197 9						

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836

02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	107 1	2521 3	N	57	1 8		97
03	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	63 9	217 1	N	-0-			97
04	6420 X	4320	-0-	-2100	-0-	237 1	4022 3	N	55			152
05	6634 X	3311	-0-	-3323	-0-	61 9	3243 3	N	62	160 1	1 8	53
06	6420 X	3475	-0-	-2945	-0-	3464 3	11 9	N	10			63
07	4464 X	3587	-0-	-877	-0-	131 1	3456 3	N	-0-	61 1		2

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	207 1	4432 3	Y	209	205 1		4
03	12276 X	9817	-0-	-2459	-0-	230 9	349 1	Y	162	161 1	1 8	4
04	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	178 9	631 1	Y	1390	1214 1	1 8	179
05	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1529 9	526 1	Y	688	859 1		8
06	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	757 9	520 1	Y	485	480 1	1 8	12
07	23157 X	2829	-0-	-20328	-0-	534 9	77 1	Y	126	126 1		12
						139 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

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
02	18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	762	1 16252 3	Y	899	898 1	9
03	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	989	9 14904 3	Y	846	831 1	24
04	16620 X	12185	-0-	-4435	-0-	560	1 11200 3	Y	575	527 1	72
05	19933 X	5501	-0-	-14432	-0-	931	9 4948 3	Y	354	418 1	8
06	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-	352	1 -0-	Y	-0-	8 1	-0-
07	16771 X	16231	-0-	-540	-0-	633	9 14698 3	Y	1033	961 1	71
						389	9			1 8	
						1136	9				

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

02	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	988	1 21076 3	Y	1282	1284 1	30
03	26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	1410	9 24425 3	Y	1254	1263 1	21
04	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	918	1 22032 3	Y	1142	1012 1	151
05	25513 X	23776	-0-	-1737	-0-	1379	9 21635 3	Y	1295	1408 1	38
06	24690 X	21817	-0-	-2873	-0-	692	1 19721 3	Y	1246	1239 1	45
07	24273 X	5491	-0-	-18782	-0-	1256	9 4944 3	Y	375	382 1	38
						716	1				
						1425	9				
						725	1				
						1371	9				
						134	1				
						413	9				

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

02	34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	1480	1 31619 3	Y	1642	1647 1	28
03	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1806	9 38787 3	Y	1629	1639 1	14
04	42240 X	39726	-0-	-2514	-0-	1457	1 36880 3	Y	1543	1348 1	208
05	43648 X	40347	-0-	-3301	-0-	1792	9 37297 3	Y	1641	1830 1	19
06	42240 X	37953	-0-	-4287	-0-	1149	1 35148 3	Y	1349	1330 1	37
07	40269 X	34941	-0-	-5328	-0-	1697	9 32456 3	Y	1388	1311 1	114
						1245	1				
						1805	9				
						1321	1				
						1484	9				
						958	1				
						1527	9				

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

02	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	487	1 11427 3	Y	50	68 1	23
03	12679 X	11467	-0-	-1212	-0-	55	9 10699 3	Y	79	63 1	39
04	12270 X	10875	-0-	-1395	-0-	681	1 10208 3	Y	60	72 1	27
05	13237 X	10882	-0-	-2355	-0-	87	9 75 9	Y	68	88 1	7
06	12810 X	8481	-0-	-4329	-0-	601	1 54 9	Y	49	31 1	25
07	13237 X	9415	-0-	-3822	-0-	66	9 343 1	Y	47	48 1	24
						52	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	147 1	3140 3	Y	142	144 1		42
							156 9						
03		17776 X	17776	-0-	-0-	-0-	608 1	16191 3	Y	888	906 1		24
							977 9						
04		17100 X	16823	-0-	-277	-0-	475 1	15138 3	Y	1100	979 1		145
							1210 9						
05		21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	635 1	19196 3	Y	1200	1311 1		34
							1320 9						
06		17220 X	17077	-0-	-143	-0-	571 1	15523 3	Y	894	895 1		33
							983 9						
07		17763 X	16188	-0-	-1575	-0-	401 1	14830 3	Y	870	827 1		76
							957 9						

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336													
02		19572 X	11969	-0-	-7603	-0-	504 1	10753 3	Y	647	648 1		6
							712 9						
03		17205 X	14209	-0-	-2996	-0-	494 1	13135 3	Y	527	527 1		6
							580 9						
04		16650 X	13538	-0-	-3112	-0-	393 1	12507 3	Y	580	510 1		76
							638 9						
05		17205 X	13000	-0-	-4205	-0-	394 1	11903 3	Y	639	695 1		20
							703 9						
06		13740 X	11620	-0-	-2120	-0-	393 1	10693 3	Y	485	486 1		19
							534 9						
07		14198 X	10805	-0-	-3393	-0-	270 1	10003 3	Y	484	461 1		42
							532 9						

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297													
02		32376 X	32376	-0-	-0-	-0-	1304 1	30590 3	Y	438	482 1		72
							482 9						
03		0 W	31903	-0-	31903	31903	1842 1	28937 3	Y	1022	857 1		237
							1124 9						
04		0 W	30397	-0-	30397	62300	1663 1	28271 3	Y	421	526 1		132
							463 9						
05		89184 X	26884	-0-	-62300	-0-	26475 3	409 9	Y	372	428 1		76
							29934 3	415 9	Y	377	333 1		120
06		34680 X	30349	-0-	-4331	-0-	856 1	22533 3	Y	369	479 1		10
							406 9						
07		31341 X	23795	-0-	-7546	-0-							

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329													
02		26380 X	26380	-0-	-0-	-0-	1127 1	24033 3	Y	1109	1120 1		2
							1220 9						
03		30497 X	30497	-0-	-0-	-0-	1061 1	28234 3	Y	1093	1093 1		2
							1202 9						
04		28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	826 1	26302 3	Y	1002	880 1	3 8	121
							1102 9						
05		29202 X	12789	-0-	-16413	-0-	392 1	11836 3	Y	510	619 1		12
							561 9						
06		29520 X	6664	-0-	-22856	-0-	227 1	6163 3	Y	249	256 1		5
							274 9						
07		30504 X	5328	-0-	-25176	-0-	133 1	4923 3	Y	247	233 1		19
							272 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	478 1 573 9	11216 3	Y	521 535 1	409
03	16213 X	11886	-0-	-4327	-0-	692 1 329 9	10865 3	Y	299 560 1	148
04	15690 X	10162	-0-	-5528	-0-	525 1 716 9	8921 3	Y	651 353 1	446
05	16213 X	7803	-0-	-8410	-0-	7532 3	271 9	Y	246 358 1	334
06	13140 X	9208	-0-	-3932	-0-	8701 3	507 9	Y	461 536 1	259
07	13578 X	8583	-0-	-4995	-0-	297 1 469 9	7817 3	Y	426 547 1	138

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

02	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	448 1 730 9	9577 3	Y	664 673 1	1 8	4
03	26567 X	12556	-0-	-14011	-0-	423 1 879 9	11254 3	Y	799 800 1	1 8	2
04	25500 X	11881	-0-	-13619	-0-	342 1 574 9	10965 3	Y	522 456 1		68
05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	388 1 653 9	11636 3	Y	594 660 1		2
06	12150 X	6541	-0-	-5609	-0-	228 1 270 9	6043 3	Y	245 242 1		5
07	12555 X	12477	-0-	-78	-0-	328 1 1031 9	11118 3	Y	937 873 1		69

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

02	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	465 1 528 9	9933 3	Y	480 484 1	1 8	4
03	18724 X	17658	-0-	-1066	-0-	616 1 648 9	16394 3	Y	589 588 1	2 8	3
04	15900 X	15485	-0-	-415	-0-	448 1 659 9	14378 3	Y	599 522 1		80
05	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	451 1 749 9	13527 3	Y	681 756 1		5
06	17100 X	7345	-0-	-9755	-0-	256 1 270 9	6819 3	Y	245 244 1		6
07	17515 X	15602	-0-	-1913	-0-	419 1 977 9	14206 3	Y	888 828 1		66

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

02	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	1147 1 1157 9	24329 3	Y	1052 1068 1	7 8	193
03	0 W	19380	-0-	19380	19380	672 1 924 9	17784 3	Y	840 816 1	3 8	214
04	0 W	18575	-0-	18575	37955	604 1 942 9	17029 3	Y	856 914 1	24 8	132
05	71546 X	33591	-0-	-37955	-0-	1034 1 1344 9	31213 3	Y	1222 1284 1	6 8	64
06	33030 X	26940	-0-	-6090	-0-	923 1 974 9	25043 3	Y	885 900 1	4 8	45
07	29481 X	22444	-0-	-7037	-0-	618 1 857 9	20969 3	Y	779 743 1		81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	550 1	10092 3	Y	5	15	1			7
03	18538 X	10792	-0-	-7746	-0-	311 1	10452 3	Y	26	20	1			13
04	17940 X	9649	-0-	-8291	-0-	368 1	9259 3	Y	20					33
05	18538 X	9333	-0-	-9205	-0-	307 1	9011 3	Y	14	30	1			17
06	12930 X	8623	-0-	-4307	-0-	428 1	8178 3	Y	15	14	1			18
07	11780 X	8814	-0-	-2966	-0-	270 1	8494 3	Y	45	53	1			10

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

02	2161667 X	62934	-0-	-2098733	-0-	2626 1	56105 3	Y	3821	3847	1	5 8		25
03	87296 X	65720	-0-	-21576	-0-	4203 9	59677 3	Y	3455	3454	1	6 8		20
04	78990 X	18093	-0-	-60897	-0-	2242 1	16386 3	Y	1087	949	1	1 8		157
05	77500 X	27526	-0-	-49974	-0-	3801 9	24497 3	Y	2011	2147	1			21
*06	70230 X	-0-	-0-	-70230	-0-	511 1		Y	-0-	21	1			-0-
07	68727 X	7369	-0-	-61358	-0-	1196 9	6549 3	Y	570	523	1			47

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

02	22904 X	15482	-0-	-7422	-0-	614 1	14409 3	Y	417	393	1			35
03	20088 X	9938	-0-	-10150	-0-	459 9	9100 3	Y	235	218	1			52
04	18630 X	8345	-0-	-10285	-0-	579 1	7878 3	Y	4	52	1			4
05	17143 X	9135	-0-	-8008	-0-	259 9		Y	23	15	1			12
06	16590 X	8387	-0-	-8203	-0-	463 1	25 9	Y	117	113	1			16
07	17143 X	7639	-0-	-9504	-0-	1124 1	7255 3	Y	98	105	1			9

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

02	57512 X	35291	-0-	-22221	-0-	9110 3	32317 3	Y	1318	1334	1			231
03	63674 X	28600	-0-	-35074	-0-	8258 3	26320 3	Y	1168	1122	1			277
04	59730 X	36669	-0-	-23061	-0-	276 1	33952 3	Y	1375	1451	1			201
05	50685 X	36704	-0-	-13981	-0-	108 9	33922 3	Y	1507	1631	1			77
06	42690 X	34857	-0-	-7833	-0-	1124 1	32517 3	Y	1037	1063	1			51
07	39060 X	26239	-0-	-12821	-0-	1658 9	24369 3	Y	1047	995	1			103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	45304 X	27945	-0-	-17359	-0-	1200 1289 9	1	25456	3	Y	1172	1188	1	200
03	50158 X	36760	-0-	-13398	-0-	1268 1937 9	1	33555	3	Y	1761	1615	1	346
04	43350 X	25889	-0-	-17461	-0-	842 1312 9	1	23735	3	Y	1193	1358	1	181
05	39246 X	12698	-0-	-26548	-0-	384 730 9	1	11584	3	Y	664	812	1	33
06	35580 X	29255	-0-	-6325	-0-	1006 972 9	1	27277	3	Y	884	887	1	30
07	36766 X	32407	-0-	-4359	-0-	895 1129 9	1	30383	3	Y	1026	973	1	83

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001				
02	24836 X	17141	-0-	-7695	-0-	689 273 9	1	16179	3	Y	248	240	1	21
03	23095 X	18207	-0-	-4888	-0-	1074 261 9	1	16872	3	Y	237	209	1	49
04	20310 X	11756	-0-	-8554	-0-	618 638 9	1	10500	3	Y	580	593	1	36
05	18972 X	13476	-0-	-5496	-0-	13359 3	3	117	9	Y	106	82	1	60
06	18360 X	11958	-0-	-6402	-0-	11597 3	3	361	9	Y	328	344	1	44
07	18972 X	11571	-0-	-7401	-0-	412 328 9	1	10831	3	Y	298	320	1	22

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796				
02	48132 X	22809	-0-	-25323	-0-	962 1442 9	1	20405	3	Y	1311	1257	1	204
03	53289 X	26296	-0-	-26993	-0-	892 1808 9	1	23596	3	Y	1644	1514	1	334
04	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	765 1491 9	1	21582	3	Y	1355	1217	1	472
05	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	780 1500 9	1	23556	3	Y	1364	1462	1	374
06	25440 X	24705	-0-	-735	-0-	841 1059 9	1	22805	3	Y	963	984	1	352
07	26288 X	20816	-0-	-5472	-0-	565 1099 9	1	19152	3	Y	999	949	1	402

GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486				
02	48076 X	27564	-0-	-20512	-0-	1186 1227 9	1	25151	3	Y	1115	1138	1	201
03	49166 X	20766	-0-	-28400	-0-	721 960 9	1	19085	3	Y	873	853	1	221
04	42090 X	26702	-0-	-15388	-0-	868 1354 9	1	24480	3	Y	1231	1275	1	177
05	38564 X	10978	-0-	-27586	-0-	331 636 9	1	10011	3	Y	578	724	1	31
06	33450 X	16087	-0-	-17363	-0-	548 695 9	1	14844	3	Y	632	637	1	26
*07	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	858 1108 9	1	29110	3	Y	1007	950	1	83

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	24018	-0-	24018		190226	1023 1145	1	21850	3	Y	1041	1047	1	2	8	19
03	200324 X	10098	-0-	-190226	-0-		347 503	1	9248	3	Y	457	467	1	1	8	8
*04	82080 X	28845	-0-	-53235	-0-		834 1241	1	26770	3	Y	1128	985	1	1	8	150
05	26598 X	26036	-0-	-562	-0-		797 1339	1	23900	3	Y	1217	1352	1			15
06	25740 X	25331	-0-	-409	-0-		865 1449	1	23017	3	Y	1317	1295	1	1	8	36
07	29822 X	21029	-0-	-8793	-0-		564 1332	1	19133	3	Y	1211	1147	1			100

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

02	0 W	59159	-0-	59159		821789	2436 4692	1	52031	3	Y	4265	4290	1	5	8	59
03	839987 X	18198	-0-	-821789	-0-		610 1342	1	16246	3	Y	1220	1260	1	2	8	17
04	82800 X	62537	-0-	-20263	-0-		1750 4607	1	56180	3	Y	4188	3658	1	2	8	545
05	70587 X	58204	-0-	-12383	-0-		1724 4775	1	51705	3	Y	4341	4847	1	2	8	37
06	63390 X	52983	-0-	-10407	-0-		1779 3867	1	47337	3	Y	3515	3464	1	2	8	86
07	65503 X	47863	-0-	-17640	-0-		1266 3711	1	42886	3	Y	3374	3196	1			264

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

02	33796 X	22226	-0-	-11570	-0-		899 240	1	21087	3	Y	218	246	1	26	8	40
03	31682 X	22682	-0-	-9000	-0-		1345 209	1	21128	3	Y	190	164	1	17	8	49
04	30660 X	21093	-0-	-9567	-0-		1158 256	1	19679	3	Y	233	214	1	12	8	56
05	28396 X	22064	-0-	-6332	-0-		21844	3	220	9	Y	200	210	1	6	8	40
06	27480 X	14490	-0-	-12990	-0-		14271	3	219	9	Y	199	170	1	6	8	63
07	24614 X	15797	-0-	-8817	-0-		570 216	1	15011	3	Y	196	249	1	3	8	7

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

02	90748 X	19264	-0-	-71484	-0-		777 255	1	18232	3	Y	232	273	1			35
03	100471 X	21287	-0-	-79184	-0-		1263 191	1	19833	3	Y	174	167	1			42
04	27570 X	20174	-0-	-7396	-0-		1106 259	1	18809	3	Y	235	226	1			51
05	24180 X	18771	-0-	-5409	-0-		18552	3	219	9	Y	199	216	1			34
06	22440 X	17884	-0-	-4556	-0-		17665	3	219	9	Y	199	176	1			57
07	21328 X	18856	-0-	-2472	-0-		682 216	1	17958	3	Y	196	253	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR				WELL #:	76H	RRCID ->	270560	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8637 - 12908
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		
02	0 W	21007	-0-	21007	620235	880	1 18809 3	Y	1198	1210 1	2 8	16	
03	0 W	7887	-0-	7887	628122	1318	1 7287 3	Y	296	298 1	1 8	13	
04	0 W	21439	-0-	21439	649561	274	1 19622 3	Y	1096	957 1	1 8	151	
05	0 W	26846	-0-	26846	676407	326	1 24890 3	Y	1024	1153 1		22	
06	0 W	18037	-0-	18037	694444	611	1 16396 3	Y	932	918 1	1 8	35	
07	0 W	25283	-0-	25283	719727	1206	1 22607 3	Y	1825	1705 1		155	
GATES 07-DR				WELL #:	30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987
02	T. A.	27593	-0-	27593	180585	880	1 23667 3	Y	2562	2567 1	2 8	20	
03	T. A.	28273	-0-	28273	208858	2818	1 24917 3	Y	2200	2201 1	3 8	16	
04	238272 X	29414	-0-	-208858	-0-	936	1 26328 3	Y	2060	1799 1	1 8	276	
05	39525 X	34688	-0-	-4837	-0-	2420	1 31242 3	Y	2185	2436 1		25	
06	38250 X	30891	-0-	-7359	-0-	820	1 27914 3	Y	1753	1727 1	1 8	50	
07	33511 X	27481	-0-	-6030	-0-	2266	1 24888 3	Y	1690	1602 1		138	
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	8H	RRCID ->	270575	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10704 - 16640
02	457888 X	53482	-0-	-404406	-0-	2157	1 50601 3	Y	658	616 1		92	
03	153326 X	62578	-0-	-90748	-0-	724	1 58225 3	Y	587	622 1		57	
04	148380 X	60509	-0-	-87871	-0-	3707	1 56524 3	Y	600	607 1		50	
05	76601 X	59658	-0-	-16943	-0-	646	1 650 9	Y	591	602 1		39	
06	73860 X	43369	-0-	-30491	-0-	3325	1 519 9	Y	472	449 1		62	
07	62589 X	53832	-0-	-8757	-0-	660	1 51362 3	Y	471	521 1		12	
GATES 07-DR				WELL #:	75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 12490
02	83412 X	12017	-0-	-71395	-0-	517	1 11048 3	Y	411	422 1	2 8	9	
03	92349 X	15320	-0-	-77029	-0-	452	1 14034 3	Y	690	689 1	1 8	9	
04	89370 X	22618	-0-	-66752	-0-	527	1 20924 3	Y	947	827 1	1 8	128	
05	92349 X	25094	-0-	-67255	-0-	759	1 23394 3	Y	835	949 1		14	
06	89370 X	15595	-0-	-73775	-0-	652	1 14412 3	Y	583	575 1	1 8	21	
07	27683 X	21703	-0-	-5980	-0-	1042	1 20129 3	Y	890	835 1		76	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 07-DR				WELL #:	31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8675 - 13876			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		73724 X	26188	-0-	-47536	-0-	1042 2891	1 9	22255	3	Y	2628	2627	1	2 8	31
03		81623 X	30420	-0-	-51203	-0-	1002 2765	1 9	26653	3	Y	2514	2526	1	3 8	16
04		32010 X	30818	-0-	-1192	-0-	848 2741	1 9	27229	3	Y	2492	2177	1	1 8	330
05		33077 X	26700	-0-	-6377	-0-	778 2613	1 9	23309	3	Y	2375	2681	1		24
06		31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	1030 2684	1 9	27407	3	Y	2440	2402	1	1 8	61
*07		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	763 2633	1 9	25813	3	Y	2394	2265	1		190
GATES 07-DR				WELL #:	73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8773 - 13284			
02		68404 X	14768	-0-	-53636	-0-	635 558	1 9	13575	3	Y	507	520	1	1 8	11
03		75733 X	26253	-0-	-49480	-0-	922 782	1 9	24549	3	Y	711	708	1	3 8	11
04		73290 X	23994	-0-	-49296	-0-	700 822	1 9	22472	3	Y	747	652	1	1 8	105
05		75733 X	22907	-0-	-52826	-0-	709 922	1 9	21276	3	Y	838	928	1		15
06		73290 X	16224	-0-	-57066	-0-	563 684	1 9	14977	3	Y	622	613	1	1 8	23
07		24738 X	21210	-0-	-3528	-0-	572 1269	1 9	19369	3	Y	1154	1078	1		99
DAWSON 360 G.U.				WELL #:	7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	10119 - 14260			
02		97664 X	29020	-0-	-68644	-0-	1167 468	1 9	27385	3	Y	425	486	1		66
03		108128 X	28964	-0-	-79164	-0-	1716 297	1 9	26951	3	Y	270	267	1		69
04		104640 X	28874	-0-	-75766	-0-	1584 371	1 9	26919	3	Y	337	329	1		77
05		108128 X	29067	-0-	-79061	-0-	28757 27330	3 3	310	9	Y	282	310	1		49
06		104640 X	27640	-0-	-77000	-0-	27330 855	3 1	310	9	Y	282	248	1		83
07		29078 X	23658	-0-	-5420	-0-	855 301	1 9	22502	3	Y	274	356	1		1
LEYENDECKER-HUNTER 1377				WELL #:	5H	RRCID ->	270667	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	10829 - 14809			
02		60340 X	47042	-0-	-13298	-0-	1914 219	1 9	44909	3	Y	199	141	1	51 8	20
03		66805 X	48662	-0-	-18143	-0-	2901 195	1 9	45566	3	Y	177	140	1	46 8	11
04		57660 X	42910	-0-	-14750	-0-	2382 42	1 9	40486	3	Y	38	11	1	38 8	-0-
05		55769 X	44719	-0-	-11050	-0-	44631 40991	3 3	88	9	Y	80	60	1	16 8	4
06		50640 X	41075	-0-	-9565	-0-	40991 1510	3 1	84	9	Y	76	60	1	12 8	8
07		50406 X	41330	-0-	-9076	-0-	1510 88	1 9	39732	3	Y	80	75	1	11 8	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		97944 X	41332	-0-	-56612	-0-	1748 2295 9	1	37289	3	Y	2086 2082	1	71
03		108438 X	39159	-0-	-69279	-0-	1359 1625 9	1	36175	3	Y	1477 1477	1	71
04		104940 X	39348	-0-	-65592	-0-	1154 1443 9	1	36751	3	Y	1312 1163	1	220
05		57443 X	20842	-0-	-36601	-0-	642 792 9	1	19408	3	Y	720 864	1	76
*06		49230 X	10589	-0-	-38641	-0-	355 578 9	1	9656	3	Y	525 530	1	71
07		45756 X	21510	-0-	-24246	-0-	538 1070 9	1	19902	3	Y	973 914	1	2 8 128

GATES 07-DR		WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		63616 X	42527	-0-	-21089	-0-	1709 4302 9	1	36516	3	Y	3911 3925	1	3 8 21
03		70432 X	45644	-0-	-24788	-0-	1507 4023 9	1	40114	3	Y	3657 3659	1	4 8 15
04		47970 X	43480	-0-	-4490	-0-	1205 3594 9	1	38681	3	Y	3267 2854	1	1 8 427
05		48639 X	48249	-0-	-390	-0-	1451 3303 9	1	43495	3	Y	3003 3407	1	23
*06		45570 X	45206	-0-	-364	-0-	1538 2765 9	1	40903	3	Y	2514 2482	1	1 8 54
07		47089 X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					Y	NO RPT		54

GATES 07-DR		WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	2038 4165 9	1	43525	3	Y	3786 3805	1	4 8 74
03		49956 X	49956	-0-	-0-	-0-	1668 3902 9	1	44386	3	Y	3547 3560	1	5 8 56
04		34982 X	34982	-0-	-0-	-0-	954 3399 9	1	30629	3	Y	3090 2700	1	1 8 445
05		24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	712 2853 9	1	21365	3	Y	2594 2973	1	66
06		36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	1229 2184 9	1	32700	3	Y	1985 1963	1	1 8 87
*07		19685 X	19685	-0-	-0-	-0-	493 2527 9	1	16665	3	Y	2297 2166	1	218

GATES 07-DR		WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759 - 13505		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		0 W	32131	-0-	32131	492516	1266 3826 9	1	27039	3	Y	3478 3500	1	2 8 64
03		524277 X	31761	-0-	-492516	-0-	1028 3386 9	1	27347	3	Y	3078 3079	1	3 8 60
04		50820 X	20853	-0-	-29967	-0-	575 1818 9	1	18460	3	Y	1653 1444	1	1 8 268
05		43059 X	33528	-0-	-9531	-0-	1016 2041 9	1	30471	3	Y	1855 2059	1	64
06		37410 X	32747	-0-	-4663	-0-	1109 2136 9	1	29502	3	Y	1942 1915	1	1 8 90
07		35588 X	29226	-0-	-6362	-0-	774 2219 9	1	26233	3	Y	2017 1908	1	199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
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
GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 8264	PERF. 8878	- 12979				
02	58772 X	10345	-0-	-48427	-0-	431 1 714 9	9200 3	Y	649	645 1	1 8	8
03	65069 X	65	-0-	-65004	-0-	2 1 2 9	61 3	Y	2	3 1		7
04	16020 X	14460	-0-	-1560	-0-	410 1 897 9	13153 3	Y	815	713 1		109
05	17112 X	17024	-0-	-88	-0-	528 1 662 9	15834 3	Y	602	703 1		8
06	16560 X	11161	-0-	-5399	-0-	389 1 420 9	10352 3	Y	382	377 1		13
*07	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	456 1 630 9	15454 3	Y	573	541 1		45

GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8795	- 14932				
02	87080 X	24272	-0-	-62808	-0-	1020 1 1453 9	21799 3	Y	1321	1334 1	2 8	11
03	96410 X	37148	-0-	-59262	-0-	1273 1 2008 9	33867 3	Y	1825	1821 1	4 8	11
04	42660 X	30605	-0-	-12055	-0-	873 1 1704 9	28028 3	Y	1549	1358 1	1 8	201
05	38688 X	35290	-0-	-3398	-0-	1089 1 1559 9	32642 3	Y	1417	1610 1		8
06	35940 X	31198	-0-	-4742	-0-	1084 1 1293 9	28821 3	Y	1175	1157 1	1 8	25
07	37138 X	14696	-0-	-22442	-0-	389 1 1100 9	13207 3	Y	1000	948 1		77

GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 8601	- 14120				
02	79996 X	12124	-0-	-67872	-0-	506 1 803 9	10815 3	Y	730	746 1	1 8	11
03	88567 X	24450	-0-	-64117	-0-	831 1 1497 9	22122 3	Y	1361	1360 1	2 8	10
04	39570 X	26324	-0-	-13246	-0-	746 1 1627 9	23951 3	Y	1479	1294 1	1 8	194
05	37045 X	32072	-0-	-4973	-0-	982 1 1651 9	29439 3	Y	1501	1684 1		11
06	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	979 1 1418 9	26048 3	Y	1289	1271 1	1 8	28
07	27187 X	25200	-0-	-1987	-0-	689 1 1132 9	23379 3	Y	1029	977 1		80

GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455	COMPL. DATE 09/16/2012	TOTAL DEPTH 8368	PERF. 8950	- 13687				
02	85036 X	20395	-0-	-64641	-0-	849 1 1405 9	18141 3	Y	1277	1293 1	2 8	97
03	94147 X	25481	-0-	-68666	-0-	861 1 1700 9	22920 3	Y	1545	1544 1	2 8	96
04	45000 X	20170	-0-	-24830	-0-	570 1 1310 9	18290 3	Y	1191	1123 1	1 8	163
05	42904 X	22385	-0-	-20519	-0-	685 1 1168 9	20532 3	Y	1062	1218 1		7
06	24660 X	14940	-0-	-9720	-0-	514 1 748 9	13678 3	Y	680	672 1		15
07	25482 X	17126	-0-	-8356	-0-	465 1 910 9	15751 3	Y	827	779 1		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA				WELL #:	13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8532 - 12303		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	81704	X	16859	-0-	-64845	-0-	697	1	14869	3	Y	1175	1175	1	7
							1293	9							
03	90458	X	21972	-0-	-68486	-0-	751	1	19982	3	Y	1126	1125	1	8
							1239	9							
04	87540	X	23143	-0-	-64397	-0-	666	1	21209	3	Y	1153	1015	1	146
							1268	9							
05	90458	X	25689	-0-	-64769	-0-	778	1	23488	3	Y	1294	1406	1	34
							1423	9							
06	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	821	1	22338	3	Y	1100	1096	1	38
							1210	9							
07	23901	X	9626	-0-	-14275	-0-	220	1	8137	3	Y	1154	1097	1	95
							1269	9							

COTULLA				WELL #:	14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600 - 12481		
02	68404	X	18751	-0-	-49653	-0-	797	1	16990	3	Y	876	879	1	9
							964	9							
03	75733	X	19827	-0-	-55906	-0-	681	1	18134	3	Y	920	920	1	9
							1012	9							
04	73290	X	15324	-0-	-57966	-0-	435	1	13855	3	Y	940	828	1	121
							1034	9							
05	75733	X	14611	-0-	-61122	-0-	429	1	12980	3	Y	1093	1182	1	32
							1202	9							
06	20100	X	14989	-0-	-5111	-0-	487	1	13240	3	Y	1147	1138	1	41
							1262	9							
07	20770	X	11727	-0-	-9043	-0-	287	1	10604	3	Y	760	734	1	67
							836	9							

GATES 07-DR				WELL #:	29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372		
02	82124	X	26768	-0-	-55356	-0-	1152	1	24602	3	Y	922	917	1	2 8 3
							1014	9							
03	90923	X	29483	-0-	-61440	-0-	1021	1	27178	3	Y	1167	1163	1	3 8 4
							1284	9							
04	87990	X	24188	-0-	-63802	-0-	697	1	22362	3	Y	1026	896	1	1 8 133
							1129	9							
05	90923	X	25052	-0-	-65871	-0-	774	1	23187	3	Y	992	1114	1	11
							1091	9							
06	28680	X	14555	-0-	-14125	-0-	485	1	12911	3	Y	1054	1038	1	27
							1159	9							
07	29636	X	8278	-0-	-21358	-0-	213	1	7209	3	Y	778	743	1	62
							856	9							

GATES 07-DR				WELL #:	61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875		
02	71540	X	17420	-0-	-54120	-0-	743	1	15877	3	Y	727	740	1	1 8 5
							800	9							
03	79205	X	23958	-0-	-55247	-0-	833	1	22176	3	Y	863	862	1	2 8 4
							949	9							
04	76650	X	29770	-0-	-46880	-0-	862	1	27667	3	Y	1128	985	1	1 8 146
							1241	9							
05	79205	X	27955	-0-	-51250	-0-	860	1	25783	3	Y	1193	1328	1	11
							1312	9							
06	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	610	1	16224	3	Y	812	802	1	1 8 20
							893	9							
*07	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	673	1	22802	3	Y	972	918	1	74
							1069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//				499978									
GATES 07-DR			WELL #:				67H		RRCID -> 271993		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 9003 - 13929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68852 X	36219	-0-	-32633	-0-	1536	1	32814	3	Y	1699	1714 1	3 8	133		
03	76229 X	44564	-0-	-31665	-0-	1869	9	1549	1	Y	1639	1755 1	4 8	13		
04	73770 X	41367	-0-	-32403	-0-	1803	9	1198	1	Y	1570	1371 1	1 8	211		
05	76229 X	38495	-0-	-37734	-0-	1727	9	1187	1	Y	1562	1755 1		18		
06	34929 X	34929	-0-	-0-	-0-	1718	9	1212	1	Y	1334	1316 1	1 8	35		
07	44578 X	30349	-0-	-14229	-0-	1467	9	827	1	Y	1381	1304 1		112		
						1519	9									

GATES 07-DR																
			WELL #:				70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 8600 - 13557	
02	58772 X	30366	-0-	-28406	-0-	1290	1	27552	3	Y	1385	1400 1	2 8	99		
03	65069 X	32095	-0-	-32974	-0-	1524	9	1102	1	Y	1522	1617 1	3 8	1		
04	62970 X	29126	-0-	-33844	-0-	1674	9	840	1	Y	1213	1059 1	1 8	154		
05	65069 X	28870	-0-	-36199	-0-	1334	9	893	1	Y	1093	1242 1		5		
06	26521 X	26521	-0-	-0-	-0-	1202	9	920	1	Y	1023	1007 1	1 8	20		
07	33635 X	24141	-0-	-9494	-0-	1125	9	657	1	Y	1107	1044 1		83		
						1218	9									

KILLAM-GONZALEZ A																
			WELL #:				26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792		PERF.10128 - 14301	
*08	0	31278	-0-	31278	427328	601	1	30246	2	Y	392	342 1		137		
*09	0 W	29335	-0-	29335	456663	431	9	750	1	Y	379	351 1		165		
*10	0 W	28207	-0-	28207	484870	417	9	994	1	Y	476	435 1		206		
*11	0 W	27701	-0-	27701	512571	524	9	2795	1	Y	432	500 1		138		
*12	0 W	24989	-0-	24989	537560	475	9	1318	1	Y	188	230 1		96		
*01	0 W	24757	-0-	24757	562317	207	9	1130	1	Y	309	274 1		131		
*02	0 W	26115	-0-	26115	588432	340	9	1046	1	Y	476	465 1		142		
*03	0 W	25937	-0-	25937	614369	524	9	1526	1	Y	404	344 1		202		
*04	0 W	23637	-0-	23637	638006	444	9	1287	1	Y	433	470 1		165		
						476	9									
05	661703 X	23697	-0-	-638006	-0-	23209	3	488	9	Y	444	577 1		32		
06	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	22460	3	342	9	Y	311	201 1		142		
07	28923 X	22335	-0-	-6588	-0-	806	1	21198	3	Y	301	305 1		138		
						331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8693 -	12276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	0	89611	-0-	89611	361076	2853	1	85321	3	Y	1306	1373	1	164
						1437	9							
*10	0	25668	-0-	25668	386744	766	1	23487	3	Y	1286	1397	1	53
						1415	9							
*11	0	8623	-0-	8623	395367	270	1	7444	3	Y	826	814	1	65
						909	9							
*12	0	13207	-0-	13207	408574	378	1	11392	3	Y	1306	1362	1	9
						1437	9							
*01	426662 X	18088	-0-	-408574	-0-	430	1	16450	3	Y	1098	1090	1	17
						1208	9							
*02	43316 X	18920	-0-	-24396	-0-	801	1	17097	3	Y	929	935	1	11
						1022	9							
*03	47957 X	18104	-0-	-29853	-0-	619	1	16484	3	Y	910	911	1	10
						1001	9							
04	46410 X	17587	-0-	-28823	-0-	509	1	16211	3	Y	788	694	1	104
						867	9							
05	47957 X	16978	-0-	-30979	-0-	515	1	15559	3	Y	822	898	1	28
						904	9							
06	46410 X	15412	-0-	-30998	-0-	523	1	14215	3	Y	613	616	1	25
						674	9							
07	47957 X	19194	-0-	-28763	-0-	492	1	18184	3	Y	471	456	1	40
						518	9							

GATES 07-DR		WELL #:		55H	RRCID ->	272766	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8460 -	13421	
*09	0	130823	-0-	130823	194931	3933	1	117609	3	Y	8437	8477	1	49
						9281	9							
*10	0	120489	-0-	120489	315420	3593	1	110228	3	Y	6062	5997	1	114
						6668	9							
*11	0	114692	-0-	114692	430112	3790	1	104499	3	Y	5821	5851	1	84
						6403	9							
*12	0	118136	-0-	118136	548248	3588	1	108424	3	Y	5567	5564	1	40 8
						6124	9							
*01	0	111290	-0-	111290	659538	2647	1	101449	3	Y	6540	6506	1	21 8
						7194	9							
*02	757868 X	98330	-0-	-659538	-0-	4145	1	88535	3	Y	5136	5149	1	8 8
						5650	9							
*03	127162 X	9935	-0-	-117227	-0-	335	1	8912	3	Y	625	638	1	1 8
						688	9							
04	123060 X	15977	-0-	-107083	-0-	442	1	14181	3	Y	1231	1075	1	181
						1354	9							
05	127162 X	68992	-0-	-58170	-0-	2044	1	61264	3	Y	5167	5303	1	1 8
						5684	9							
06	123060 X	7605	-0-	-115455	-0-	244	1	6469	3	Y	811	821	1	34
						892	9							
07	127162 X	67254	-0-	-59908	-0-	1783	1	60343	3	Y	4662	4330	1	366
						5128	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		16H	RRCID ->	272770	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8727 - 12560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	0	26576	-0-	26576	335567	835	1 24960	3 Y	710	706 1	109	
*10	0	27205	-0-	27205	362772	781	1 25217	3 Y	1060	1134 1	35	
*11	0	11404	-0-	11404	374176	1166	1 10014	3 Y	933	919 1	49	
*12	0	25606	-0-	25606	399782	364	1 23831	3 Y	895	943 1	1	
*01	421011 X	21229	-0-	-399782	-0-	1026	1 19618	3 Y	999	992 1	8	
*02	64540 X	24893	-0-	-39647	-0-	790	1 22697	3 Y	1029	1033 1	4	
*03	71455 X	21371	-0-	-50084	-0-	985	1 19733	3 Y	815	815 1	4	
04	69150 X	18754	-0-	-50396	-0-	512	1 17241	3 Y	884	780 1	108	
05	71455 X	18425	-0-	-53030	-0-	1099	1 16634	3 Y	1127	1207 1	28	
06	69150 X	16077	-0-	-53073	-0-	1064	1 14622	3 Y	834	836 1	26	
07	71455 X	12248	-0-	-59207	-0-	1132	1 11443	3 Y	451	441 1	36	

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	272773	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	10457 - 15198
*08	0	93169	-0-	93169	214304	1770	1 89085	2 Y	2104	2137 1	165	
*09	0	53371	-0-	53371	267675	2314	1 51006	2 Y	915	1008 1	4 8 68	
*10	0	68085	-0-	68085	335760	1358	1 64378	2 Y	1191	1063 1	1 8 195	
*11	0	68202	-0-	68202	403962	1007	1 59746	3 Y	1474	1513 1	156	
*12	0	62810	-0-	62810	466772	2397	1 58375	3 Y	1052	1161 1	47	
*01	524507 X	57735	-0-	-466772	-0-	1310	1 53868	3 Y	1139	1082 1	104	
*02	126056 X	50256	-0-	-75800	-0-	6835	1 47125	3 Y	1021	1034 1	91	
*03	139562 X	50938	-0-	-88624	-0-	1621	1 46845	3 Y	1009	887 1	213	
04	135060 X	41537	-0-	-93523	-0-	3278	1 38740	3 Y	471	641 1	43	
05	139562 X	41918	-0-	-97644	-0-	1157	3 139	9 Y	126	94 1	75	
06	135060 X	44417	-0-	-90643	-0-	2614	3 534	9 Y	485	492 1	68	
07	139562 X	40124	-0-	-99438	-0-	1253	1 38197	3 Y	433	465 1	36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8609 -	13730	
M O	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
*08	0	101826	-0-	101826	128932	17098	1	78642	3	N	5533	5718	1	1 8 538
*09	0	93589	-0-	93589	222521	6086	9	2871	1	85839	3	Y	4435	4658 1 315
*10	0	88136	-0-	88136	310657	4879	9	2633	1	80763	3	Y	4309	4624 1 -0-
*11	0	73945	-0-	73945	384602	4740	9	2571	1	70779	3	Y	541	533 1 8
*12	0	72502	-0-	72502	457104	595	9	2203	1	66461	3	Y	3489	3489 1 8
*01	0	20953	-0-	20953	478057	3838	9	507	1	19421	3	Y	932	932 1 8
*02	538278 X	60221	-0-	-478057	-0-	1025	9	2570	1	54812	3	Y	2581	2576 1 13
*03	101742 X	40014	-0-	-61728	-0-	2839	9	1389	1	36976	3	Y	1499	1497 1 15
04	98460 X	43449	-0-	-55011	-0-	1649	9	1264	1	40268	3	Y	1743	1545 1 213
05	101742 X	49825	-0-	-51917	-0-	1917	9	1524	1	46057	3	Y	2040	2205 1 48
06	98460 X	38257	-0-	-60203	-0-	2244	9	1302	1	35409	3	Y	1405	1422 1 31
07	101742 X	34713	-0-	-67029	-0-	1546	9	875	1	32371	3	Y	1334	1271 1 94
						1467	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10076 -	14892	
*08	0	79687	-0-	79687	158108	1480	1	74453	2	Y	3413	3347	1	10 8 223
*09	0	64013	-0-	64013	222121	3754	9	1587	1	59589	2	Y	2579	2569 1 233
*10	0	61807	-0-	61807	283928	2837	9	2121	1	56959	2	Y	2479	2465 1 2 8 245
*11	0	57494	-0-	57494	341422	2727	9	5684	1	49679	3	Y	1937	1888 1 2 8 292
*12	0	53612	-0-	53612	395034	2131	9	2727	1	48549	3	Y	2124	2156 1 11 8 249
*01	0	47501	-0-	47501	442535	2336	9	2111	1	43500	3	Y	1718	1888 1 79
*02	484423 X	41888	-0-	-442535	-0-	1890	9	1652	1	38767	3	Y	1335	1300 1 9 8 105
*03	92597 X	41800	-0-	-50797	-0-	1469	9	2412	1	37880	3	Y	1371	1149 1 10 8 317
04	89610 X	37681	-0-	-51929	-0-	1508	9	2082	1	35393	3	Y	187	465 1 7 8 32
05	92597 X	38106	-0-	-54491	-0-	206	9	37896	3	210	9	Y	191	194 1 6 8 23
06	89610 X	33966	-0-	-55644	-0-	33091	3	875	9	Y	795	776	1	5 8 37
07	92597 X	35472	-0-	-57125	-0-	1275	1	33545	3	Y	593	587	1	3 8 40
						652	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454 -	12660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	27593	-0-	27593	27593	853 1	25507 3	Y	1121	1015 1	20 8	86	
10	0	95190	-0-	95190	122783	1233 9	86107 3	Y	5705	5598 1		193	
11	0	104052	-0-	104052	226835	2807 1	93214 3	Y	6765	6726 1		232	
12	0	100016	-0-	100016	326851	6276 9	88253 3	Y	8017	7896 1		353	
01	0	85754	-0-	85754	412605	3396 1	77297 3	Y	5844	6044 1		153	
02	0	73249	-0-	73249	485854	7442 9	65487 3	Y	4250	4003 1		400	
*03	557601 X	71747	-0-	-485854	-0-	2944 1	65481 3	Y	3446	3397 1		448	
04	114690 X	66008	-0-	-48682	-0-	8819 9	60571 3	Y	2990	2969 1		469	
05	118513 X	63256	-0-	-55257	-0-	2029 1	57792 3	Y	3226	3472 1		223	
06	114690 X	54706	-0-	-59984	-0-	6428 9	50090 3	Y	2517	2601 1		139	
07	118513 X	47281	-0-	-71232	-0-	3087 1	43321 3	Y	2438	2320 1		257	
						4675 9							
						2475 1							
						3791 9							
						2148 1							
						3289 9							
						1915 1							
						3549 9							
						1847 1							
						2769 9							
						1278 1							
						2682 9							

PALAFOX 1029		WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	9642 -	15045
08	0	45999	-0-	45999	45999	896 1	45093 2	Y	9			9	
09	0	143253	-0-	143253	189252	10 9	139472 2	Y	61			70	
10	0	137814	-0-	137814	327066	3714 1	132835 2	Y	29	54 1	21 8	24	
11	0	142987	-0-	142987	470053	67 9	128150 3	Y	160	66 1	22 8	96	
12	0	140656	-0-	140656	610709	4947 1	133117 3	Y	57	66 1		87	
01	0	134846	-0-	134846	745555	32 9	128594 3	Y	11	86 1		12	
02	0	118798	-0-	118798	864353	176 9	113936 3	Y	5	8 1		9	
*03	991082 X	126729	-0-	-864353	-0-	63 9	119143 3	Y	-0-	9 1		-0-	
04	183300 X	120695	-0-	-62605	-0-	6240 1	113977 3	Y	12	4 1		8	
05	189410 X	121809	-0-	-67601	-0-	4856 1							
06	183300 X	116838	-0-	-66462	-0-	6 9	4 9	Y	4	6 1		6	
07	189410 X	NO RPT	-0-	-189410	-0-	13 9	4 9	Y	4	7 1	1 8	2	
						116834 3		Y	NO RPT			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
PALAFOX 1029																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	39812	-0-	39812	39812	776	1	39025	2	Y	10	2	8		8	
09	0	125250	-0-	125250	165062	3247	1	121942	2	Y	55	22	8		41	
10	0	123435	-0-	123435	288497	4430	1	118976	2	Y	26	30	1	23 8	14	
11	0	125310	-0-	125310	413807	12853	1	112345	3	Y	102	40	1	17 8	59	
12	0	121354	-0-	121354	535161	6450	1	114842	3	Y	56	50	1		65	
01	0	113812	-0-	113812	648973	5264	1	108480	3	Y	62	111	1		16	
02	0	99661	-0-	99661	748634	4071	1	95518	3	Y	65	38	1		43	
*03	855688 X	107054	-0-	-748634	-0-	6406	1	100608	3	Y	36	34	1		45	
04	155610 X	99496	-0-	-56114	-0-	5527	1	93956	3	Y	12	17	1		40	
05	160797 X	100635	-0-	-60162	-0-	100626	3	9	9	Y	8	26	1		22	
06	155610 X	96464	-0-	-59146	-0-	96446	3	18	9	Y	16	30	1		8	
07	160797 X	94317	-0-	-66480	-0-	3452	1	90857	3	Y	7	15	1		-0-	

GATES 11-DR													WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592		
09	0	49076	-0-	49076	49076	1472	1	44023	3	Y	3255	2969	1	31 8	255
10	0	72377	-0-	72377	121453	2149	1	65926	3	Y	3911	3983	1		183
11	0	81437	-0-	81437	202890	4302	1	73901	3	Y	4403	4391	1		195
12	0	80321	-0-	80321	283211	2412	1	72309	3	Y	5091	5047	1		239
01	0	74210	-0-	74210	357421	1781	1	67835	3	Y	4176	4307	1		108
02	0	62147	-0-	62147	419568	4594	1	55995	3	Y	3193	2998	1		303
*03	482790 X	63222	-0-	-419568	-0-	2640	1	58055	3	Y	2703	2654	1		352
04	96300 X	56278	-0-	-40022	-0-	3512	1	52007	3	Y	2206	2207	1		351
05	99510 X	53769	-0-	-45741	-0-	2194	1	49344	3	Y	2536	2712	1		175
06	96300 X	46750	-0-	-49550	-0-	2973	1	42981	3	Y	1985	2050	1		110
07	99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-	1844	1			Y	NO RPT				110

GATES 07-DR													WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236		
02	77896 X	NO RPT	-0-	-77896	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	86242 X	NO RPT	-0-	-86242	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	83460 X	NO RPT	-0-	-83460	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	86242 X	NO RPT	-0-	-86242	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	83460 X	NO RPT	-0-	-83460	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	86242 X	NO RPT	-0-	-86242	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
CUTLASS WEST A				WELL #:	2	RRCID ->	272949	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0	23576	-0-	23576	54216	79	1	19995	2	N	3184	3186	1	548
						3502	9							
*09	0	11575	-0-	11575	65791	41	1	10054	2	N	1345	1785	1	108
						1480	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	65791					N	420			420
11	0	-0-	-0-	-0-	65791					N	2005	14	8	2411
12	0 W	26	-0-	26	65817	26	1			N	-0-	1424	1	987
01	0 W	19973	-0-	19973	85790	69	1	19904	2	N	-0-	7	7	980
02	0 W	19761	-0-	19761	105551	66	1	17698	2	N	1815	2341	1	454
						1997	9							
03	0 W	26638	-0-	26638	132189	79	1	23495	2	N	2785	2514	1	722
						3064	9						3	8
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT			722
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT			722
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT			722
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	132189					N	NO RPT			722

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675										
BRIGGS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8918 - 12562	
02	7560 X	5834	-0-	-1726	-0-	350	1	3933	2	N	1007	1076	1	152
						443	4	1108	9					
03	7967 X	7739	-0-	-228	-0-	554	1	4707	2	N	1201	1216	1	137
						1157	4	1321	9					
04	7380 X	5762	-0-	-1618	-0-	308	1	866	2	N	1219	1187	1	169
						3247	4	1341	9					
05	7099 X	4940	-0-	-2159	-0-	239	1	1793	2	N	1019	1077	1	111
						1787	4	1121	9					
06	7500 X	5570	-0-	-1930	-0-	348	1	4033	2	N	1018	960	1	169
						69	4	1120	9					
07	7285 X	5585	-0-	-1700	-0-	395	1	4064	2	N	1024	1050	1	143
						1126	9							

BRIGGS RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260054	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8298 - 12400	
02	8484 X	6457	-0-	-2027	-0-	369	1	4158	2	N	1328	1415	1	201
						469	4	1461	9					
03	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	591	1	5029	2	N	1608	1626	1	183
						1236	4	1769	9					
04	8100 X	5700	-0-	-2400	-0-	297	1	835	2	N	1307	1308	1	182
						3130	4	1438	9					
05	8370 X	5438	-0-	-2932	-0-	256	1	1924	2	N	1217	1267	1	132
						1919	4	1339	9					
06	8340 X	5930	-0-	-2410	-0-	374	1	4324	2	N	1054	1011	1	175
						73	4	1159	9					
07	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	425	1	4373	2	N	1056	1083	1	148
						1162	9							

BRIGGS RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	261329	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	9000 - 12787	
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	399	1	4488	2	N	1343	1158	1	203
						507	4	1477	9					
03	6603 X	4242	-0-	-2361	-0-	295	1	2506	2	N	751	867	1	87
						615	4	826	9					
04	6390 X	5492	-0-	-898	-0-	284	1	799	2	N	1282	1192	1	177
						2999	4	1410	9					
05	7595 X	3749	-0-	-3846	-0-	173	1	1293	2	N	904	983	1	98
						1289	4	994	9					
06	7350 X	5780	-0-	-1570	-0-	378	1	4374	2	N	867	821	1	144
						74	4	954	9					
07	7595 X	5557	-0-	-2038	-0-	411	1	4232	2	N	831	858	1	117
						914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	3264	-0-	464	464	396	1	2163	3	Y	641	633	1	16
						705	9							
03	8429 X	7965	-0-	-464	-0-	704	1	6054	3	Y	1097	1063	1	50
						1207	9							
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	537	1	1331	3	Y	636	667	1	19
						361	4	700	9					
05	2294 X	557	-0-	-1737	-0-	174	1	24	4	Y	326	331	1	14
						359	9							
06	2220 X	540	-0-	-1680	-0-	204	1	96	3	Y	132	140	1	6
						95	4	145	9					
07	7967 X	5036	-0-	-2931	-0-	481	1	3373	3	Y	875	823	1	58
						219	4	963	9					

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
02	3164 X	1815	-0-	-1349	-0-	564	1	990	3	N	237	342	1	175
						261	9							
03	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	558	1	1114	3	N	357	172	1	360
						310	4	393	9					
04	3390 X	2425	-0-	-965	-0-	630	1	1470	3	N	295	342	1	313
						325	9							
05	3503 X	2601	-0-	-902	-0-	686	1	1549	3	N	333	181	1	465
						366	9							
06	3330 X	2241	-0-	-1089	-0-	547	1	1528	3	N	151	173	1	443
						166	9							
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	672	1	1707	3	N	298	514	1	227
						46	4	328	9					

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
02	4228 X	953	-0-	-3275	-0-	364	1	519	3	Y	64	62	1	11
						70	9							
03	4681 X	2835	-0-	-1846	-0-	521	1	2000	3	Y	285	282	1	14
						314	9							
04	4530 X	2491	-0-	-2039	-0-	586	1	1415	3	Y	87	98	1	3
						394	4	96	9					
05	4681 X	766	-0-	-3915	-0-	147	1	578	3	Y	19	20	1	2
						20	4	21	9					
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	440	1	4100	3	Y	143	138	1	7
						206	4	157	9					
*07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	521	1	4002	3	Y	547	529	1	25
						238	4	602	9					

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
02	4900 X	1897	-0-	-3003	-0-	508	1	1288	3	N	92	189	1	255
						101	9							
03	5425 X	2273	-0-	-3152	-0-	552	1	1624	3	N	88			343
						97	9							
04	5250 X	3655	-0-	-1595	-0-	503	1	3047	3	N	95	180	1	258
						105	9							
05	5425 X	3213	-0-	-2212	-0-	405	1	2637	3	N	155	176	1	237
						171	9							
06	5250 X	3052	-0-	-2198	-0-	576	1	2271	3	N	186	185	1	238
						205	9							
07	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	470	1	2320	3	N	148	254	1	132
						163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 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
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	1099	1	1241	3	N	103	418
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113	9	1128	3	N	127	247
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	140	9	1224	3	N	105	352
05	1271 N	925	-0-	-346	-0-	291	1	764	3	N	99	272
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	116	9	118	9	N	107	212
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	52	1	122	9	N	111	147
						109	9					
						1452	3					
						1542	3					
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789												
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	413	1	2642	3	Y	531	552
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	584	9	3262	3	Y	705	575
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	200	1	2636	3	Y	510	483
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	776	9	2852	3	Y	513	526
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	407	1	2762	3	Y	505	501
07	4247 X	3167	-0-	-1080	-0-	561	9	2381	3	Y	401	472
						414	1					
						564	9					
						429	1					
						556	9					
						345	1					
						441	9					
GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270												
02	1960 X	1229	-0-	-731	-0-	310	1	395	3	Y	476	21
03	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	524	9	714	3	Y	624	29
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	401	1	1406	3	Y	545	16
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	686	9	600	9	Y	554	25
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	338	1	2017	3	Y	547	22
*07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	227	4	609	9	Y	563	23
						420	1					
						57	4					
						445	1					
						208	4					
						381	1					
						173	4					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617									
PRITCHETT			WELL #:		3201H	RRCID ->	265719	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 8096 - 10535		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	6608 X	2032	-0-	-4576	-0-	936	1	1055	3	N	37			557
						41	9							
03	6944 X	2472	-0-	-4472	-0-	1243	1	1143	3	N	78			635
						86	9							
04	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	291	1	1437	3	N	29	516	1	148
						32	9							
05	2263 X	1436	-0-	-827	-0-	25	1	1393	3	N	16	4	1	160
						18	9							
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			160
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	80	1	80

CMWW A			WELL #:		4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 7351 - 12745		

02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	430	1	2644	3	Y	895	943	1	11
						985	9							
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	380	1	2355	3	Y	1492	1437	1	66
						1641	9							
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	391	1	2590	3	Y	1453	1477	1	42
						262	4	1598	9					
05	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	518	1	3360	3	Y	1564	1541	1	65
						71	4	1720	9					
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	151	1	2248	3	Y	1434	1443	1	56
						71	4	1577	9					
07	4991 X	1142	-0-	-3849	-0-	287	1	496	3	Y	207	246	1	17
						131	4	228	9					

CMWW A			WELL #:		4402H	RRCID ->	265721	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7625 - 12270		

02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	324	1	850	3	Y	104	107	1	8
						114	9							
03	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	421	1	1430	3	Y	207	204	1	11
						228	9							
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	367	1	1311	3	Y	83	91	1	3
						247	4	91	9					
05	3100 N	10755	-0-	7655	7655	789	1	9358	3	Y	455	434	1	24
						107	4	501	9					
06	3000 N	4849	-0-	1849	9504	598	1	3498	3	Y	430	436	1	18
						280	4	473	9					
*07	14507 X	5003	-0-	-9504	-0-	512	1	3636	3	Y	565	558	1	25
						233	4	622	9					

MORO CREEK			WELL #:		3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7616 - 12213		

02	5208 X	3185	-0-	-2023	-0-	373	1	2052	3	Y	691	692	1	37
						760	9							
03	5766 X	4219	-0-	-1547	-0-	470	1	2960	3	Y	717	694	1	60
						789	9							
04	4800 X	3477	-0-	-1323	-0-	442	1	2323	3	Y	647	645	1	62
						712	9							
05	3689 X	3558	-0-	-131	-0-	434	1	2428	3	Y	633	622	1	73
						696	9							
06	4080 X	3936	-0-	-144	-0-	415	1	2862	3	Y	599	552	1	120
						659	9							
07	4216 X	3739	-0-	-477	-0-	410	1	2723	3	Y	551	609	1	62
						606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	5656 X	4934	-0-	-722	-0-	422	1	3623	3	Y	808	811	1		46
						889	9								
03	5983 X	5314	-0-	-669	-0-	502	1	3830	3	Y	893	866	1		73
						982	9								
04	5130 X	4971	-0-	-159	-0-	487	1	3556	3	Y	844	841	1		76
						928	9								
05	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	476	1	3546	3	Y	775	765	1		86
						853	9								
06	5280 X	4779	-0-	-501	-0-	441	1	3559	3	Y	708	655	1		139
						779	9								
07	5456 X	3893	-0-	-1563	-0-	410	1	2728	3	Y	686	752	1		73
						755	9								

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223															
02	5768 X	3728	-0-	-2040	-0-	391	1	2646	3	Y	628	642	1		33
						691	9								
03	6200 X	4068	-0-	-2132	-0-	467	1	2880	3	Y	655	631	1		57
						721	9								
04	5430 X	5112	-0-	-318	-0-	494	1	3746	3	Y	793	778	1		72
						872	9								
05	5611 X	5042	-0-	-569	-0-	484	1	3748	3	Y	736	726	1		82
						810	9								
06	5430 X	4191	-0-	-1239	-0-	423	1	3086	3	Y	620	577	1		125
						682	9								
07	5270 X	3958	-0-	-1312	-0-	417	1	2893	3	Y	589	647	1		67
						648	9								

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465															
02	1456 N	307	-0-	-1149	-0-	9	4	298	9	N	271				330
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	587	1	359	4	N	244	330	1		244
						268	9								
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	902	1	91	3	N	261	330	1		175
						534	4	287	9						
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	164	1	1624	3	N	259	330	1		104
						285	9								
06	1380 N	487	-0-	-893	-0-	49	1	298	3	N	127	147	1		84
						140	9								
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	290	166	1		208

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14															

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860															
02	2632 X	1626	-0-	-1006	-0-	1465	3	161	9	N	146	172	1		202
03	2914 X	2312	-0-	-602	-0-	2145	3	167	9	N	152	175	1		179
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	136	168	1		147
05	1798 X	1370	-0-	-428	-0-	1240	3	130	9	N	118	3	1		262
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	139	275	1		126
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	119	83	1		162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	525	1	2160	3	N	43		197
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	47	9	2329	3	N	114		311
04	630 N	229	-0-	-401	-0-	154	1	75	9	N	68		379
05	806 N	169	-0-	-637	-0-	64	1	105	9	N	95	286 1	188
06	780 N	144	-0-	-636	-0-	79	1	65	9	N	59	152 1	95
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	77	1	55	9	N	50	59 1	86

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

02	4676 X	2591	-0-	-2085	-0-	418	1	2121	2	N	47		338
03	5177 X	2468	-0-	-2709	-0-	52	9	1958	2	N	33	170 1	201
04	4260 X	2875	-0-	-1385	-0-	474	1	2305	2	N	17		218
05	4092 X	2957	-0-	-1135	-0-	36	9	2543	2	N	7		225
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	551	1	4160	2	N	43		268
*07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	19	9	3825	2	N	52	159 1	161
						406	1						
						8	9						
						380	1						
						47	9						
						470	1						
						57	9						

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

02	3556 X	2752	-0-	-804	-0-	541	1	2071	3	N	127	183 1	135
03	3968 X	2988	-0-	-980	-0-	140	9	2288	3	N	125		260
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	562	1	5258	3	N	88		348
05	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	138	9	3179	3	N	126	271 1	203
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	544	1	5528	3	N	105	178 1	130
07	6107 X	6003	-0-	-104	-0-	97	9	5119	3	N	120	112 1	138
						598	1						
						139	9						
						559	1						
						116	9						
						752	1						
						132	9						

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	1033	1	1505	3	Y	286	364 1	154
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	315	9	1421	3	Y	312	238 1	228
04	3750 X	3315	-0-	-435	-0-	1194	1	1862	3	Y	276	250 1	254
05	3875 X	2456	-0-	-1419	-0-	304	9	1737	3	Y	277	264 1	267
06	3750 X	2814	-0-	-936	-0-	414	1	2435	3	Y	219	366 1	120
07	3441 X	2600	-0-	-841	-0-	305	9	2275	3	Y	228	231 1	117
						138	1						
						241	9						
						74	1						
						251	9						

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65		132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121		253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67		320
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	175 1	260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	172 1	174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
CMWW A		WELL #:		104H	RRCID ->	267487	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7962 - 13420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	10668 X	7599	-0-	-3069	-0-	334 1	6153 3	256 4	856 9	Y	778	846 1			8
03	11811 X	11451	-0-	-360	-0-	505 1	9006 3	1108 4	832 9	Y	756	729 1			35
04	11430 X	9607	-0-	-1823	-0-	463 1	7391 3	1753 9		Y	1594	1583 1			46
05	11811 X	10803	-0-	-1008	-0-	651 1	8227 3	1925 9		Y	1750	1723 1			73
06	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	545 1	9416 3	1664 9		Y	1513	1526 1			60
*07	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	554 1	10076 3	1813 9		Y	1648	1644 1			64

CMWW A		WELL #:		4501H	RRCID ->	269906	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7729 - 15476			
02	55440 X	4892	-0-	-50548	-0-	193 1	3829 3	192 4	678 9	Y	616	672 1			76
03	0 W	18130	-0-	18130	18130	580 1	13898 3	1108 4	2544 9	Y	2313	2287 1			102
04	0 W	20326	-0-	20326	38456	598 1	16321 3	3407 9		Y	3097	3110 1			89
05	62970 X	24514	-0-	-38456	-0-	782 1	19747 3	3985 9		Y	3623	3565 1			147
06	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	906 1	21132 3	4183 9		Y	3803	3800 1			150
*07	31372 X	31372	-0-	-0-	-0-	1060 1	25394 3	4918 9		Y	4471	4438 1			183

CMWW A		WELL #:		4403H	RRCID ->	271311	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7503 - 12615			
02	0 W	1350	-0-	1350	37615	302 1	660 3	388 9		Y	353	370 1			8
03	0 W	1395	-0-	1395	39010	435 1	226 3	734 9		Y	667	644 1			31
04	40622 X	1612	-0-	-39010	-0-	295 1	198 4	1119 9		Y	1017	1019 1			29
05	1209 X	669	-0-	-540	-0-	161 1	22 4	486 9		Y	442	453 1			18
06	1440 X	482	-0-	-958	-0-	123 1	58 4	301 9		Y	274	281 1			11
07	1674 N	141	-0-	-1533	-0-	92 1	42 4	7 9		Y	6	17 1			-0-

CMWW A		WELL #:		4303H	RRCID ->	271335	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7520 - 15080			
02	44436 X	22974	-0-	-21462	-0-	885 1	17533 3	320 4	4236 9	Y	3851	3859 1			174
03	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	895 1	21444 3	1108 4	4206 9	Y	3824	3829 1			169
04	35910 X	24634	-0-	-11276	-0-	746 1	20370 3	1 4	3517 9	Y	3197	3274 1			92
05	34007 X	23371	-0-	-10636	-0-	773 1	19388 3	3210 9		Y	2918	2891 1			119
06	29490 X	21194	-0-	-8296	-0-	764 1	17636 3	2794 9		Y	2540	2558 1			101
07	24273 X	20630	-0-	-3643	-0-	718 1	17119 3	2793 9		Y	2539	2539 1			101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY CMWW A		//CONT.// 12018 200 606617	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 4305H		RRCID -> 271368			COMPL. DATE 03/23/2013					TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051			
02	45528 X	29392	-0-	-16136	-0-	1075	1 21311 3	Y	6078	6079	1	274	
03	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	320	4 6686 9						
04	0 W	32097	-0-	32097	32097	1138	1 27258 3	Y	6049	6057	1	266	
05	0 W	31090	-0-	31090	63187	1108	4 6654 9						
06	0 W	28367	-0-	28367	91554	934	1 25502 3	Y	5146	5264	1	148	
*07	119934 X	28380	-0-	-91554	-0-	5661	9 984 1	Y	4909	4859	1	198	
						5400	9 968 1	Y	4586	4603	1	181	
						5045	9 929 1	Y	4835	4829	1	187	
						5319	9						
WELL #: 4306H		RRCID -> 271568			COMPL. DATE 04/13/2013					TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
02	46536 X	8964	-0-	-37572	-0-	443	1 6782 3	Y	1348	1263	1	88	
03	51522 X	14799	-0-	-36723	-0-	256	4 1483 9						
04	49860 X	18234	-0-	-31626	-0-	448	1 10726 3	Y	2288	2275	1	101	
05	36642 X	24222	-0-	-12420	-0-	1108	4 2517 9						
06	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	531	1 14473 3	Y	2936	2953	1	84	
*07	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	3230	9 790 1	Y	3239	3191	1	132	
						3563	9 896 1	Y	3226	3230	1	128	
						3549	9 880 1	Y	3171	3175	1	124	
						3488	9						
WELL #: 4307H		RRCID -> 271662			COMPL. DATE 04/20/2013					TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
02	54152 X	17339	-0-	-36813	-0-	656	1 12990 3	Y	3066	3027	1	144	
03	59954 X	23607	-0-	-36347	-0-	320	4 3373 9						
04	58020 X	20513	-0-	-37507	-0-	755	1 18085 3	Y	3326	3323	1	147	
05	30597 X	19747	-0-	-10850	-0-	1108	4 3659 9						
06	22860 X	18229	-0-	-4631	-0-	615	1 16781 3	Y	2834	2900	1	81	
07	23622 X	18040	-0-	-5582	-0-	3117	9 646 1	Y	2624	2598	1	107	
						2886	9 647 1	Y	2400	2412	1	95	
						2640	9 622 1	Y	2408	2407	1	96	
						2649	9						
WELL #: 4308H		RRCID -> 271664			COMPL. DATE 04/27/2013					TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
02	47852 X	19344	-0-	-28508	-0-	727	1 14356 3	Y	3583	3565	1	156	
03	52979 X	24710	-0-	-28269	-0-	320	4 3941 9						
04	51270 X	21138	-0-	-30132	-0-	802	1 19082 3	Y	3380	3387	1	149	
05	29760 X	20325	-0-	-9435	-0-	1108	4 3718 9						
06	23910 X	18745	-0-	-5165	-0-	644	1 17444 3	Y	2773	2842	1	80	
07	24707 X	18456	-0-	-6251	-0-	3050	9 675 1	Y	2575	2550	1	105	
						2833	9 672 1	Y	2319	2332	1	92	
						2551	9 636 1	Y	2410	2407	1	95	
						2651	9						

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12208 X	6024	-0-	-6184	-0-	395	1	4872	3	Y	688	674	1	47
						757	9							
03	13516 X	4239	-0-	-9277	-0-	448	1	3030	3	Y	692	697	1	42
						761	9							
04	13080 X	4441	-0-	-8639	-0-	538	1	3170	3	Y	666	672	1	36
						733	9							
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	600	1	3268	3	Y	642	631	1	47
						706	9							
06	6450 X	3837	-0-	-2613	-0-	627	1	2601	3	Y	554	544	1	57
						609	9							
07	6665 X	3304	-0-	-3361	-0-	186	1	2375	3	Y	675	715	1	17
						743	9							

 CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

02	11116 X	7022	-0-	-4094	-0-	502	1	5433	3	Y	988	1073	1	1041
						1087	9							
03	12307 X	7672	-0-	-4635	-0-	248	1	6062	3	Y	1238	1255	1	1024
						1362	9							
04	11910 X	7307	-0-	-4603	-0-	487	1	5645	3	Y	1068	1089	1	1003
						1175	9							
05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	511	1	5650	3	Y	1080	985	1	1098
						1188	9							
06	7530 X	6869	-0-	-661	-0-	476	1	5315	3	Y	980	1116	1	962
						1078	9							
07	7781 X	7319	-0-	-462	-0-	567	1	5725	3	Y	934	900	1	996
						1027	9							

 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	8232 X	3282	-0-	-4950	-0-	11	3	2862	4	N	372	480	1	174
						409	9							
03	9114 X	3771	-0-	-5343	-0-	3308	4	463	9	N	421	335	1	260
04	8820 X	3241	-0-	-5579	-0-	79	3	2790	4	N	338	501	1	97
						372	9							
05	9114 X	3565	-0-	-5549	-0-	286	1	2831	3	N	407	181	1	323
						448	9							
06	8820 X	3270	-0-	-5550	-0-	407	1	2492	3	N	337	494	1	166
						371	9							
*07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	444	1	2567	3	N	379	343	1	202
						417	9							

 MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

02	28112 X	25182	-0-	-2930	-0-	623	1	20261	3	Y	3907	4032	1	154
						4298	9							
03	31124 X	24064	-0-	-7060	-0-	674	1	18272	3	Y	4653	4502	1	305
						5118	9							
04	30120 X	23826	-0-	-6294	-0-	674	1	18276	3	Y	4433	4440	1	298
						4876	9							
05	31124 X	23496	-0-	-7628	-0-	687	1	18105	3	Y	4276	4228	1	346
						4704	9							
06	30120 X	21849	-0-	-8271	-0-	628	1	16891	3	Y	3936	3646	1	636
						4330	9							
*07	22487 X	22487	-0-	-0-	-0-	628	1	17747	3	Y	3738	4121	1	253
						4112	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617										
CMWW A			WELL #: 4310H		RRCID ->	272350	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6704	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

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CMWW A			WELL #: 4314H		RRCID ->	272510	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A			

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CMWW A			WELL #: 4311H		RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7355 - 14647			

02	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	10	1	17361	3	Y	6985	6959	1	345
							7684	9							
03	32498	X	32498	-0-	-0-	-0-	796	1	22533	3	Y	7918	7920	1	343
							459	4	8710	9					
04	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	724	1	19777	3	Y	6245	6409	1	179
							487	4	6870	9					
05	27621	X	25558	-0-	-2063	-0-	745	1	18825	3	Y	5352	5318	1	213
							101	4	5887	9					
06	26730	X	23472	-0-	-3258	-0-	749	1	17426	3	Y	4496	4532	1	177
							351	4	4946	9					
07	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	697	1	16735	3	Y	4599	4587	1	189
							317	4	5059	9					

CMWW A			WELL #: 4202H		RRCID ->	273030	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7350 - 17726			

*02	25333	X	25282	-0-	-51	-0-	901	1	17859	3	Y	5929	5263	1	666
							6522	9							
*03	71393	X	68884	-0-	-2509	-0-	2114	1	50640	3	Y	14664	14696	1	634
							16130	9							
*04	69090	X	66261	-0-	-2829	-0-	1817	1	49611	3	Y	12375	12654	1	355
							1220	4	13613	9					
*05	71393	X	62949	-0-	-8444	-0-	1918	1	48142	3	Y	11480	11375	1	460
							261	4	12628	9					
*06	69090	X	62179	-0-	-6911	-0-	2070	1	47971	3	Y	10154	10214	1	400
							969	4	11169	9					
*07	71393	X	62347	-0-	-9046	-0-	2026	1	48279	3	Y	10108	10122	1	386
							923	4	11119	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																
BRISCOE RANCH EF																
WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	982 1	9928 2	3 4	795 9	Y	723	829 1			112	
*09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	112 1			-0-	
*10	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	331 1	17715 2	225 4	1574 9	Y	1431	1366 1			65	
*11	22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	320 1	20818 2	123 4	1502 9	Y	1365	1363 1			67	
*12	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	402 1	17619 2	56 4	1247 9	Y	1134	1162 1			39	
*01	19840 X	14809	-0-	-5031	-0-	328 1	13303 2	101 4	1077 9	Y	979	926 1			92	
*02	21252 X	-0-	-0-	-21252	-0-					Y	-0-	92 1			-0-	
*03	23529 X	6069	-0-	-17460	-0-	109 1	5444 2	34 4	482 9	Y	438	424 1			14	
*04	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	244 1	20832 2	146 4	1573 9	Y	1430	1401 1			43	
*05	19313 X	16032	-0-	-3281	-0-	251 1	14624 2	190 4	967 9	Y	879	884 1			38	
*06	14310 X	4047	-0-	-10263	-0-	87 1	3869 2	8 4	83 9	Y	75	110 1			3	
07	1240 X	1167	-0-	-73	-0-	24 1	1134 2	6 4	3 9	Y	3	6 1			-0-	

VIVION													WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390		
*08	19956 X	19956	-0-	-0-	-0-	1322 1	17495 2	1139 9		Y	1035	1039 1			77
*09	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	1172 1	14660 2	768 9		Y	698	715 1			60
*10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	1219 1	10063 2	585 9		Y	532	528 1			64
*11	19050 X	13522	-0-	-5528	-0-	1201 1	11650 2	671 9		Y	610	618 1			56
*12	19685 X	12218	-0-	-7467	-0-	1034 1	10166 2	1018 9		Y	925	885 1			96
*01	19685 X	4434	-0-	-15251	-0-	504 1	3449 2	481 9		Y	437	456 1			77
*02	15344 X	1604	-0-	-13740	-0-	170 1	1104 2	23 4	307 9	Y	279	303 1			53
*03	13795 X	4108	-0-	-9687	-0-	405 1	3163 2	66 4	474 9	Y	431	459 1			25
*04	13350 X	5787	-0-	-7563	-0-	811 1	4335 2	44 4	597 9	Y	543	534 1			34
*05	11966 X	8557	-0-	-3409	-0-	696 1	7163 2	2 4	696 9	Y	633	615 1			52
*06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	403 1	4386 2	7 4	378 9	Y	344	363 1			33
*07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	184 1	1871 2	29 4	276 9	Y	251	270 1			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	49879 X	15000	-0-	-34879	-0-	1166	1	13166	2	Y	607	608	1		46
						668	9								
*09	48270 X	14028	-0-	-34242	-0-	1316	1	12073	2	Y	581	578	1		49
						639	9								
*10	21018 X	19052	-0-	-1966	-0-	1725	1	16365	2	Y	872	852	1		69
						3	4	959	9						
*11	19590 X	14993	-0-	-4597	-0-	1388	1	11560	2	Y	1859	1724	1		204
						2045	9								
*12	16647 X	10914	-0-	-5733	-0-	842	1	7488	2	Y	2349	2413	1		140
						2584	9								
*01	18817 X	14125	-0-	-4692	-0-	1523	1	11794	2	Y	716	753	1		103
						20	4	788	9						
*02	16996 X	11914	-0-	-5082	-0-	1454	1	9956	2	Y	454	469	1		88
						5	4	499	9						
*03	18817 X	9754	-0-	-9063	-0-	1526	1	7949	2	Y	253	299	1		42
						1	4	278	9						
*04	14490 X	10992	-0-	-3498	-0-	856	1	9727	2	Y	360	375	1		27
						13	4	396	9						
*05	13950 X	10218	-0-	-3732	-0-	499	1	9476	2	Y	210	233	1		4
						12	4	231	9						
*06	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	685	1	13782	2	Y	196	183	1		17
						566	4	216	9						
07	12803 X	10954	-0-	-1849	-0-	507	1	9695	2	Y	348	334	1		31
						369	4	383	9						

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680															
*08	50499 X	26255	-0-	-24244	-0-	2022	1	22822	2	Y	1283	1285	1		97
						1411	9								
*09	48870 X	17135	-0-	-31735	-0-	1609	1	14763	2	Y	694	732	1		59
						763	9								
*10	36828 X	2073	-0-	-34755	-0-	191	1	1809	2	Y	66	120	1		5
						73	9								
*11	34320 X	1013	-0-	-33307	-0-	104	1	865	2	Y	40	41	1		4
						44	9								
*12	29078 X	8138	-0-	-20940	-0-	776	1	6899	2	Y	421	400	1		25
						463	9								
*01	25978 X	12525	-0-	-13453	-0-	1315	1	10181	2	Y	920	813	1		132
						17	4	1012	9						
*02	15848 X	9727	-0-	-6121	-0-	1155	1	7910	2	Y	598	614	1		116
						4	4	658	9						
*03	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	1264	1	6585	2	Y	324	386	1		54
						1	4	356	9						
*04	11880 X	10034	-0-	-1846	-0-	770	1	8756	2	Y	452	473	1		33
						11	4	497	9						
*05	12276 X	11905	-0-	-371	-0-	571	1	10845	2	Y	432	457	1		8
						14	4	475	9						
*06	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	726	1	14624	2	Y	375	351	1		32
						600	4	413	9						
*07	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	484	1	9253	2	Y	710	679	1		63
						352	4	781	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF. 8283 - 13500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*08	146227 X	24913	-0-	-121314	-0-	2048	1	20696	2	Y	1965	2019	1		305
						7	4	2162	9						
*09	141510 X	19645	-0-	-121865	-0-	2264	1	15331	2	Y	1389	1402	1		292
						522	4	1528	9						
*10	47895 X	26027	-0-	-21868	-0-	425	1	22747	2	Y	2333	2520	1		105
						289	4	2566	9						
*11	41790 X	18804	-0-	-22986	-0-	260	1	16895	2	Y	1408	1444	1		69
						100	4	1549	9						
*12	34720 X	15958	-0-	-18762	-0-	326	1	14300	2	Y	1169	1198	1		40
						46	4	1286	9						
*01	26040 X	18220	-0-	-7820	-0-	396	1	16051	2	Y	1501	1399	1		142
						122	4	1651	9						
*02	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1309	1	23523	2	Y	2338	2070	1		410
						168	4	2572	9						
*03	26040 X	22087	-0-	-3953	-0-	388	1	19424	2	Y	1956	2305	1		61
						123	4	2152	9						
*04	18810 X	17615	-0-	-1195	-0-	187	1	15961	2	Y	1232	1256	1		37
						112	4	1355	9						
*05	30411 X	16871	-0-	-13540	-0-	260	1	15173	2	Y	1128	1116	1		49
						197	4	1241	9						
*06	29430 X	19532	-0-	-9898	-0-	402	1	17821	2	Y	1155	1162	1		42
						38	4	1271	9						
*07	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	310	1	14544	2	Y	693	713	1		22
						81	4	762	9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3	RRCID ->	269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	769	PERF. 8161 - 13469				
*08	62651 X	31442	-0-	-31209	-0-	2610	1	26374	2	Y	2226	2197	1		345
						9	4	2449	9						
*09	60630 X	24346	-0-	-36284	-0-	2830	1	19162	2	Y	1547	1567	1		325
						652	4	1702	9						
*10	41075 X	31941	-0-	-9134	-0-	528	1	28219	2	Y	2577	2786	1		116
						359	4	2835	9						
*11	35850 X	23117	-0-	-12733	-0-	323	1	20959	2	Y	1555	1594	1		77
						124	4	1711	9						
*12	31434 X	19619	-0-	-11815	-0-	404	1	17739	2	Y	1290	1323	1		44
						57	4	1419	9						
*01	31961 X	22378	-0-	-9583	-0-	491	1	19912	2	Y	1658	1545	1		157
						151	4	1824	9						
*02	33855 X	33855	-0-	-0-	-0-	1624	1	29181	2	Y	2583	2287	1		453
						209	4	2841	9						
*03	31961 X	26457	-0-	-5504	-0-	468	1	23413	2	Y	2207	2591	1		69
						148	4	2428	9						
*04	23130 X	17305	-0-	-5825	-0-	179	1	15228	2	Y	1628	1648	1		49
						107	4	1791	9						
*05	37355 X	16552	-0-	-20803	-0-	248	1	14477	2	Y	1490	1475	1		64
						188	4	1639	9						
*06	36150 X	19102	-0-	-17048	-0-	383	1	17003	2	Y	1527	1536	1		55
						36	4	1680	9						
*07	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	447	1	20963	2	Y	1086	1107	1		34
						117	4	1195	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		

*08		57226 X	32257	-0-	-24969	-0-	2668	1	26958	2	Y	2384	2336	1	370
							9	4	2622	9					
*09		55380 X	25463	-0-	-29917	-0-	2947	1	19955	2	Y	1711	1721	1	360
							679	4	1882	9					
*10		57226 X	33427	-0-	-23799	-0-	549	1	29364	2	Y	2855	3086	1	129
							373	4	3141	9					
*11		55380 X	24170	-0-	-31210	-0-	336	1	21810	2	Y	1723	1767	1	85
							129	4	1895	9					
*12		57226 X	20512	-0-	-36714	-0-	421	1	18459	2	Y	1430	1466	1	49
							59	4	1573	9					
*01		22090 X	12412	-0-	-9678	-0-	281	1	11377	2	Y	607	599	1	57
							86	4	668	9					
*02		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	699	1	12558	2	Y	371	363	1	65
							90	4	408	9					
*03		11842 X	11068	-0-	-774	-0-	209	1	10445	2	Y	316	371	1	10
							66	4	348	9					
*04		15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	173	1	14779	2	Y	264	266	1	8
							103	4	290	9					
*05		14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	241	1	14050	2	Y	241	239	1	10
							183	4	265	9					
*06		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	372	1	16501	2	Y	248	249	1	9
							35	4	273	9					
*07		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	296	1	13876	2	Y	163	167	1	5
							78	4	179	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8625 - 13257															
*10		60209 X	60209	-0-	-0-	-0-	941	1	50326	2	Y	7547	7206	1	341
							640	4	8302	9					
*11		110790 X	95977	-0-	-14813	-0-	1282	1	83341	2	Y	9873	9728	1	486
							494	4	10860	9					
*12		114483 X	81388	-0-	-33095	-0-	1608	1	70538	2	Y	8197	8402	1	281
							225	4	9017	9					
*01		114483 X	86379	-0-	-28104	-0-	1808	1	73294	2	Y	9745	9106	1	920
							557	4	10720	9					
*02		103404 X	13424	-0-	-89980	-0-	618	1	11112	2	Y	1468	2131	1	257
							79	4	1615	9					
*03		114483 X	20085	-0-	-94398	-0-	356	1	17792	2	Y	1658	1863	1	52
							113	4	1824	9					
*04		110790 X	46021	-0-	-64769	-0-	500	1	42657	2	Y	2332	2314	1	70
							299	4	2565	9					
*05		114483 X	42124	-0-	-72359	-0-	663	1	38664	2	Y	2085	2065	1	90
							503	4	2294	9					
*06		110790 X	18208	-0-	-92582	-0-	353	1	15652	2	Y	1973	1992	1	71
							33	4	2170	9					
07		114483 X	18176	-0-	-96307	-0-	344	1	16121	2	Y	1474	1499	1	46
							90	4	1621	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8519 - 13591														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
*10		60850 X	60850	-0-	-0-	-0-	967 1	51721 2		Y	6823	6515 1		308
							857 2	7505 9						
							657 4	7505 9						
*11		109620 X	98003	-0-	-11617	-0-	1296 1	84192 2		Y	10924	10694 1		538
							499 4	12016 9						
*12		113274 X	83085	-0-	-30189	-0-	1624 1	71258 2		Y	9068	9295 1		311
							228 4	9975 9						
*01		113274 X	95771	-0-	-17503	-0-	1982 1	80314 2		Y	11695	10902 1		1104
							610 4	12865 9						
*02		102312 X	3735	-0-	-98577	-0-	169 1	3028 2		Y	469	1491 1		82
							22 4	516 9						
*03		113274 X	42470	-0-	-70804	-0-	797 1	39899 2		Y	1383	1422 1		43
							253 4	1521 9						
*04		109620 X	19373	-0-	-90247	-0-	208 1	17758 2		Y	1166	1174 1		35
							124 4	1283 9						
*05		113274 X	20045	-0-	-93229	-0-	312 1	18181 2		Y	1195	1179 1		51
							237 4	1315 9						
*06		109620 X	27403	-0-	-82217	-0-	565 1	25082 2		Y	1548	1543 1		56
							53 4	1703 9						
07		113274 X	18166	-0-	-95108	-0-	362 1	16976 2		Y	666	701 1		21
							95 4	733 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
*10		94740 X	94740	-0-	-0-	-0-	1521 1	81321 2		Y	9877	9431 1		446
							1033 4	10865 9						
*11		108990 X	96922	-0-	-12068	-0-	1317 1	85563 2		Y	8668	8687 1		427
							507 4	9535 9						
*12		112623 X	82215	-0-	-30408	-0-	1651 1	72417 2		Y	7196	7376 1		247
							231 4	7916 9						
*01		112623 X	26370	-0-	-86253	-0-	585 1	23709 2		Y	1724	1808 1		163
							180 4	1896 9						
*02		101724 X	-0-	-0-	-101724	-0-				Y	-0-	163 1		-0-
*03		112623 X	18807	-0-	-93816	-0-	352 1	17606 2		Y	670	649 1		21
							112 4	737 9						
*04		108990 X	24726	-0-	-84264	-0-	277 1	23582 2		Y	638	640 1		19
							165 4	702 9						
*05		112623 X	19307	-0-	-93316	-0-	311 1	18118 2		Y	584	578 1		25
							236 4	642 9						
*06		108990 X	12940	-0-	-96050	-0-	246 1	10932 2		Y	1581	1549 1		57
							23 4	1739 9						
07		112623 X	14678	-0-	-97945	-0-	263 1	12360 2		Y	1805	1806 1		56
							69 4	1986 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8448 - 12987															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
*10		55993 X	55993	-0-	-0-	-0-	880	1	47056	2	Y	6781	6475	1	306
							598	4	7459	9					
*11		97110 X	87026	-0-	-10084	-0-	1172	1	76182	2	Y	8383	8276	1	413
							451	4	9221	9					
*12		100347 X	73808	-0-	-26539	-0-	1470	1	64478	2	Y	6958	7132	1	239
							206	4	7654	9					
*01		100347 X	84946	-0-	-15401	-0-	1794	1	72722	2	Y	8980	8371	1	848
							552	4	9878	9					
*02		90636 X	12650	-0-	-77986	-0-	583	1	10478	2	Y	1376	1983	1	241
							75	4	1514	9					
*03		100347 X	39972	-0-	-60375	-0-	749	1	37504	2	Y	1346	1545	1	42
							238	4	1481	9					
*04		97110 X	33180	-0-	-63930	-0-	355	1	30290	2	Y	2112	2091	1	63
							212	4	2323	9					
*05		100347 X	34183	-0-	-66164	-0-	521	1	30343	2	Y	2658	2607	1	114
							395	4	2924	9					
*06		97110 X	36227	-0-	-60883	-0-	736	1	32642	2	Y	2527	2550	1	91
							69	4	2780	9					
07		100347 X	35838	-0-	-64509	-0-	694	1	32552	2	Y	2191	2214	1	68
							182	4	2410	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087															
*10		64920 X	64920	-0-	-0-	-0-	1084	1	57942	2	Y	4689	4477	1	212
							736	4	5158	9					
*11		89310 X	77982	-0-	-11328	-0-	1104	1	71735	2	Y	4289	4290	1	211
							425	4	4718	9					
*12		92287 X	43660	-0-	-48627	-0-	902	1	39565	2	Y	2788	2903	1	96
							126	4	3067	9					
*01		92287 X	46260	-0-	-46027	-0-	1015	1	41136	2	Y	3452	3222	1	326
							312	4	3797	9					
*02		83356 X	20764	-0-	-62592	-0-	993	1	17847	2	Y	1633	1673	1	286
							128	4	1796	9					
*03		92287 X	39720	-0-	-52567	-0-	707	1	35366	2	Y	3112	3301	1	97
							224	4	3423	9					
*04		89310 X	46727	-0-	-42583	-0-	505	1	43064	2	Y	2597	2616	1	78
							301	4	2857	9					
*05		92287 X	45685	-0-	-46602	-0-	717	1	41811	2	Y	2375	2351	1	102
							544	4	2613	9					
*06		89310 X	47623	-0-	-41687	-0-	982	1	43595	2	Y	2685	2690	1	97
							92	4	2954	9					
07		92287 X	41318	-0-	-50969	-0-	809	1	37934	2	Y	2147	2177	1	67
							213	4	2362	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*10		0	51589	-0-	51589	51589	895	1	47855	2	Y	2028	1936	1	92
							608	4	2231	9					
*11	130109	X	78520	-0-	-51589	-0-	1120	1	72777	2	Y	3811	3715	1	188
							431	4	4192	9					
*12	110422	X	25446	-0-	-84976	-0-	511	1	22426	2	Y	2215	2327	1	76
							72	4	2437	9					
*01	110422	X	22316	-0-	-88106	-0-	509	1	20636	2	Y	922	911	1	87
							157	4	1014	9					
*02	99736	X	32438	-0-	-67298	-0-	1613	1	28975	2	Y	1494	1319	1	262
							207	4	1643	9					
*03	110422	X	28139	-0-	-82283	-0-	501	1	25051	2	Y	2207	2400	1	69
							159	4	2428	9					
*04	106860	X	23845	-0-	-83015	-0-	254	1	21648	2	Y	1628	1648	1	49
							152	4	1791	9					
*05	110422	X	26093	-0-	-84329	-0-	407	1	23738	2	Y	1490	1475	1	64
							309	4	1639	9					
*06	106860	X	41519	-0-	-65341	-0-	781	1	34644	2	Y	5474	5341	1	197
							73	4	6021	9					
07	110422	X	41079	-0-	-69343	-0-	749	1	35160	2	Y	4521	4577	1	141
							197	4	4973	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8355 - 13317															

*10	102992	X	102992	-0-	-0-	-0-	1693	1	90552	2	Y	8724	8330	1	394
							1151	4	9596	9					
*11	109590	X	94772	-0-	-14818	-0-	1316	1	85515	2	Y	6758	6819	1	333
							507	4	7434	9					
*12	113243	X	54484	-0-	-58759	-0-	1139	1	49965	2	Y	2927	3160	1	100
							160	4	3220	9					
*01	113243	X	27373	-0-	-85870	-0-	652	1	26434	2	Y	78	171	1	7
							201	4	86	9					
*02	102284	X	11857	-0-	-90427	-0-	544	1	9772	2	Y	1337	1110	1	234
							70	4	1471	9					
*03	113243	X	40529	-0-	-72714	-0-	712	1	35655	2	Y	3578	3700	1	112
							226	4	3936	9					
*04	109590	X	34255	-0-	-75335	-0-	361	1	30797	2	Y	2619	2652	1	79
							216	4	2881	9					
*05	113243	X	30623	-0-	-82620	-0-	466	1	27168	2	Y	2395	2371	1	103
							354	4	2635	9					
*06	109590	X	36357	-0-	-73233	-0-	746	1	33122	2	Y	2199	2223	1	79
							70	4	2419	9					
07	113243	X	26351	-0-	-86892	-0-	495	1	23231	2	Y	2268	2276	1	71
							130	4	2495	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883								
BRISCOE RANCH EF			WELL #:	10	RRCID ->	272615	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8347 - 13559
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*10	0	91375	-0-	91375	91375	1472 1	78718 2	Y	9259	8841 1	418	
						1000 4	10185 9					
*11	183776 X	92401	-0-	-91375	-0-	1263 1	82065 2	Y	7806	7840 1	384	
						486 4	8587 9					
*12	106485 X	78392	-0-	-28093	-0-	1583 1	69458 2	Y	6481	6643 1	222	
						222 4	7129 9					
*01	106485 X	74983	-0-	-31502	-0-	1609 1	65220 2	Y	6963	6528 1	657	
						495 4	7659 9					
*02	96180 X	9901	-0-	-86279	-0-	464 1	8335 2	Y	947	1438 1	166	
						60 4	1042 9					
*03	106485 X	65341	-0-	-41144	-0-	1225 1	61312 2	Y	2196	2293 1	69	
						388 4	2416 9					
*04	103050 X	84870	-0-	-18180	-0-	963 1	82122 2	Y	1100	1136 1	33	
						575 4	1210 9					
*05	106485 X	22592	-0-	-83893	-0-	366 1	21307 2	Y	584	592 1	25	
						277 4	642 9					
*06	103050 X	38524	-0-	-64526	-0-	847 1	37597 2	Y	-0-	25 1	-0-	
						80 4						
07	106485 X	33808	-0-	-72677	-0-	701 1	32909 2	Y	13	13 1	-0-	
						184 4	14 9					

BRISCOE RANCH EF			WELL #:	6	RRCID ->	272616	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8409 - 13113

*10	0	105106	-0-	105106	105106	1715 1	91711 2	Y	9559	9128 1	431	
						1165 4	10515 9					
*11	199620 X	94514	-0-	-105106	-0-	1313 1	85350 2	Y	6677	6779 1	329	
						506 4	7345 9					
*12	100285 X	52086	-0-	-48199	-0-	1077 1	47225 2	Y	3303	3519 1	113	
						151 4	3633 9					
*01	100285 X	23879	-0-	-76406	-0-	554 1	22453 2	Y	637	690 1	60	
						171 4	701 9					
*02	90580 X	-0-	-0-	-90580	-0-			Y	268	281 1	47	
*03	100285 X	31399	-0-	-68886	-0-	473 1	23668 2	Y	6462	6307 1	202	
						150 4	7108 9					
*04	97050 X	33456	-0-	-63594	-0-	323 1	27566 2	Y	4885	4940 1	147	
						193 4	5374 9					
*05	100285 X	40716	-0-	-59569	-0-	605 1	35262 2	Y	3991	3966 1	172	
						459 4	4390 9					
*06	97050 X	20193	-0-	-76857	-0-	388 1	17206 2	Y	2330	2418 1	84	
						36 4	2563 9					
07	100285 X	34918	-0-	-65367	-0-	654 1	30672 2	Y	3109	3096 1	97	
						172 4	3420 9					

SHELL WESTERN E&P PILONCILLO			774719	WELL #: D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466

02	T. A.	16630	-0-	16630	27075	143 1	15918 3	Y	517	373 0	174	
						569 9						
03	T. A.	1885	-0-	1885	28960	38 1	1477 3	Y	336	502 0	8	
						370 9						
04	39073 X	10113	-0-	-28960	-0-	223 1	9470 3	Y	381	378 1	11	
						1 4	419 9					
05	15841 X	4499	-0-	-11342	-0-	96 1	4033 3	Y	336	339 0	8	
						370 9						
*06	15330 X	2419	-0-	-12911	-0-	44 1	2072 3	Y	275	277 0	6	
						303 9						
07	18414 X	2710	-0-	-15704	-0-	62 1	2524 3	Y	113	117 0	2	
						124 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.//	774719									
PILONCILLO			WELL #:	A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8780 - 13754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	30664	-0-	30664	33257	1205 1	28812 3	Y	587	524 0		70
							1 4	646 9					
03	40086	X	6829	-0-	-33257	-0-	1199 1	4474 3	Y	1050	794 0		326
							1 4	1155 9					
04	10710	X	10200	-0-	-510	-0-	109 1	4654 3	Y	4942	5121 1		147
							1 4	5436 9					
05	29977	X	6249	-0-	-23728	-0-	100 1	4287 3	Y	1693	1639 0		201
							1862 9						
*06	29010	X	5469	-0-	-23541	-0-	107 1	4967 3	Y	359	317 0		243
							395 9						
*07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	119 1	4869 3	Y	133	136 0		240
							1 4	146 9					

PILONCILLO			WELL #:	B 1H	RRCID ->	264716	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8922 - 13500		
02	DLQ	G-10	16293	-0-	16293	31712	1087 1	8328 3	Y	347	332 0		50
							3 4	6493 5					
03	39111	X	7399	-0-	-31712	-0-	76 1	3411 3	Y	459	207 0		302
							3407 5	505 9					
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	274 1	11730 3	Y	1152	469 0		985
							1 4	1267 9					
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	99 1	4344 3	Y	379	611 0		753
							1 4	417 9					
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	111 1	5149 3	Y	195	14 0		934
							1 4	215 9					
*07	9021	X	8233	-0-	-788	-0-	194 1	7893 3	Y	132	170 0		896
							1 4	145 9					

PILONCILLO			WELL #:	D 4HD	RRCID ->	265393	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8904 - 13828		
02	T. A.		8594	-0-	8594	27787	193 1	8127 3	Y	248	271 0		8
							1 4	273 9					
03	35940	X	8153	-0-	-27787	-0-	196 1	7392 3	Y	513	509 0		12
							1 4	564 9					
04	11340	X	10699	-0-	-641	-0-	237 1	10096 3	Y	332	335 0		9
							1 4	365 9					
05	11718	X	8034	-0-	-3684	-0-	172 1	7455 3	Y	369	369 0		9
							1 4	406 9					
*06	9210	X	7163	-0-	-2047	-0-	141 1	6523 3	Y	453	453 0		9
							1 4	498 9					
07	9827	X	8883	-0-	-944	-0-	201 1	8176 3	Y	459	458 0		10
							1 4	505 9					

PILONCILLO			WELL #:	D 4HA	RRCID ->	265394	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8978 - 13903		
02	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	13919	107 1	4932 3	Y	580	597 0		19
							1 4	638 9					
03	18184	X	4265	-0-	-13919	-0-	106 1	4026 3	Y	120	136 0		3
							1 4	132 9					
04	18450	X	8001	-0-	-10449	-0-	181 1	7727 3	Y	84	85 0		2
							1 4	92 9					
05	9176	X	4513	-0-	-4663	-0-	98 1	4208 3	Y	188	186 0		4
							207 9						
*06	7980	X	3667	-0-	-4313	-0-	74 1	3540 3	Y	48	51 0		1
							53 9						
07	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	175 1	7419 3	Y	243	239 0		5
							1 4	267 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8964	- 13885	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	T. A.	11479	-0-	11479	121778	273 1 2 4	11116 3 88 9	Y	80	103 0	3
03	T. A.	4299	-0-	4299	126077	107 1 1 4	4178 3 13 9	Y	12	15 0	-0-
04	126489 X	412	-0-	-126077	-0-	9 1 10 9	393 3	Y	9	9 0	-0-
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	12 1 6 9	504 3	Y	5	5 0	-0-
*06	600 X	306	-0-	-294	-0-	6 1 1 9	299 3	Y	1	1 0	-0-
07	620 X	241	-0-	-379	-0-	6 1	235 3	Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH 8904	PERF.10285	- 16076			
02	DLQ G-10	36077	-0-	36077	65877	1937 1 3 4	33312 3 825 9	Y	750	719 0	155
03	83557 X	17680	-0-	-65877	-0-	421 1 2 4	16116 3 1141 9	Y	1037	1140 0	52
04	12600 X	11743	-0-	-857	-0-	246 1 1 4	10456 3 1040 9	Y	945	970 0	27
05	13020 X	11826	-0-	-1194	-0-	246 1 1 4	10654 3 925 9	Y	841	848 0	20
*06	12600 X	10660	-0-	-1940	-0-	209 1 1 4	9684 3 766 9	Y	696	702 0	14
*07	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	237 1 1 4	9628 3 530 9	Y	482	486 0	10
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8928	PERF. 9575	- 14453			
02	DLQ G-10	10164	-0-	10164	20961	687 1 755 9	8722 3	Y	686	709 0	22
03	23574 X	2613	-0-	-20961	-0-	53 1 615 9	1945 3	Y	559	568 0	13
04	15870 X	3835	-0-	-12035	-0-	67 1 946 9	2822 3	Y	860	849 0	24
05	11253 X	6761	-0-	-4492	-0-	126 1 1 4	5591 3 1043 9	Y	948	950 0	22
*06	10890 X	5411	-0-	-5479	-0-	91 1 1 4	4260 3 1059 9	Y	963	922 0	63
07	11253 X	3860	-0-	-7393	-0-	75 1 614 9	3171 3	Y	558	565 0	56
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 9083	PERF. 9723	- 14675			
02	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	442 1 3 4	18550 3 891 9	Y	810	919 0	15
03	31576 X	23110	-0-	-8466	-0-	566 1 3 4	21448 3 1093 9	Y	994	986 0	23
04	30510 X	25852	-0-	-4658	-0-	571 1 3 4	24307 3 971 9	Y	883	881 0	25
05	31527 X	23189	-0-	-8338	-0-	497 1 3 4	21523 3 1166 9	Y	1060	1060 0	25
*06	27690 X	20827	-0-	-6863	-0-	415 1 2 4	19246 3 1164 9	Y	1058	1061 0	22
*07	20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	492 1 2 4	19971 3 433 9	Y	394	408 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	408	-0-	408	108819	7	1	359	3	Y	38	38	0		-0-
						42	9								
03	109936 X	1117	-0-	-108819	-0-	25	1	964	3	Y	116	113	0		3
						128	9								
04	3570 X	284	-0-	-3286	-0-	6	1	252	3	Y	24	26	0		1
						26	9								
05	1395 X	316	-0-	-1079	-0-	6	1	279	3	Y	28	28	0		1
						31	9								
*06	1080 X	219	-0-	-861	-0-	4	1	194	3	Y	19	19	0		1
						21	9								
07	899 X	37	-0-	-862	-0-	1	1	33	3	Y	3	4	0		-0-
						3	9								

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

02	DLQ G-10	23680	-0-	23680	59669	494	1	20842	3	Y	2128	2229	0		56
						3	4	2341	9						
03	85702 X	26033	-0-	-59669	-0-	609	1	23086	3	Y	2123	2129	0		50
						3	4	2335	9						
04	27090 X	26538	-0-	-552	-0-	566	1	24033	3	Y	1760	1761	0		49
						3	4	1936	9						
05	27993 X	25437	-0-	-2556	-0-	532	1	22795	3	Y	1915	1919	0		45
						3	4	2107	9						
*06	27090 X	16870	-0-	-10220	-0-	320	1	14819	3	Y	1573	1586	0		32
						1	4	1730	9						
*07	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	376	1	15254	3	Y	1977	1968	0		41
						2	4	2175	9						

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	175	0		4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	0		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

02	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	623	1	26062	3	Y	590	689	0		68
						4	4	649	9						
03	32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	814	1	30858	3	Y	763	813	0		18
						4	4	839	9						
04	36815 X	36815	-0-	-0-	-0-	828	1	35233	3	Y	682	681	0		19
						4	4	750	9						
05	35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	784	1	33898	3	Y	638	642	0		15
						4	4	702	9						
*06	30573 X	30573	-0-	-0-	-0-	635	1	29453	3	Y	438	444	0		9
						3	4	482	9						
07	36952 X	30403	-0-	-6549	-0-	726	1	29469	3	Y	186	191	0		4
						3	4	205	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070					
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	* C M	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12931	-0-	12931	27366	294 1	12385 3	Y	227	282 0			8
						2 4	250 9						
03	40562 X	13196	-0-	-27366	-0-	316 1	11902 3	Y	887	874 0			21
						2 4	976 9						
04	27120 X	18101	-0-	-9019	-0-	390 1	16730 3	Y	890	886 0			25
						2 4	979 9						
05	28024 X	27929	-0-	-95	-0-	591 1	25649 3	Y	1533	1522 0			36
						3 4	1686 9						
*06	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	537 1	24915 3	Y	1281	1291 0			26
						3 4	1409 9						
*07	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	396 1	16043 3	Y	661	673 0			14
						2 4	727 9						
PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	133			Y	-0-				-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	133			Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133			Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560					
02	DLQ G-10	11904	-0-	11904	24492	1184 1	9168 3	Y	306	311 0			41
						5 4	1210 5						
03	0 W	17999	-0-	17999	42491	162 1	6140 3	Y	401	200 0			242
						1 4	11255 5						
04	0 W	7054	-0-	7054	49545	158 1	6734 3	Y	146	197 0			191
						1 4	161 9						
05	54795 X	5250	-0-	-49545	-0-	114 1	4774 3	Y	328	287 0			232
						1 4	361 9						
*06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-	7 0			225
07	8928 X	1102	-0-	-7826	-0-	27 1	1075 3	Y	-0-	170 0			55
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523					
*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-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719													
PILONCILLO			WELL #: E 4H		RRCID -> 266152			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

02	DLQ	G-10	5201	-0-	5201	7915	198	1	4880	3	Y	112	116	0		8
							123	9								
03		10830 X	2915	-0-	-7915	-0-	73	1	2747	3	Y	86	88	0		6
							95	9								
04		4320 X	2207	-0-	-2113	-0-	49	1	2101	3	Y	52	57	0		1
							57	9								
05		5766 X	2276	-0-	-3490	-0-	50	1	2163	3	Y	57	57	0		1
							63	9								
*06		5580 X	2770	-0-	-2810	-0-	56	1	2633	3	Y	74	68	0		7
							81	9								
07		4061 X	2331	-0-	-1730	-0-	55	1	2219	3	Y	52	53	0		6
							57	9								

PILONCILLO			WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190			COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394					
02	DLQ	G-10	19442	-0-	19442	51113	821	1	18310	3	Y	283	43	0		377
							311	9								
03		68663 X	17550	-0-	-51113	-0-	552	1	14853	3	Y	1948	2237	0		88
							2	4	2143	9						
04		23130 X	17591	-0-	-5539	-0-	365	1	15518	3	Y	1551	1595	0		44
							2	4	1706	9						
05		23901 X	15562	-0-	-8339	-0-	313	1	13896	3	Y	1228	1243	0		29
							2	4	1351	9						
*06		23130 X	19366	-0-	-3764	-0-	376	1	17370	3	Y	1471	1470	0		30
							2	4	1618	9						
*07		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	542	1	22021	3	Y	1566	1563	0		33
							2	4	1723	9						

PILONCILLO			WELL #: F 1H		RRCID -> 266254			COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924					
02	DLQ	G-10	10586	-0-	10586	11489	970	1	8765	3	Y	774	220	0		557
							851	9								
03		26076 X	14587	-0-	-11489	-0-	468	1	13898	3	Y	199	280	0		476
							2	4	219	9						
04		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	281	1	12081	3	Y	130	84	0		522
							1	4	143	9						
05		18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	412	1	17863	3	Y	80	245	0		357
							2	4	88	9						
*06		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	218	1	10528	3	Y	16	22	0		351
							1	4	18	9						
*07		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	515	1	20819	3	Y	1	1	0		351
							2	4	1	9						

PILONCILLO			WELL #: A 1H		RRCID -> 266347			COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570					
02	DLQ	G-10	21395	-0-	21395	26641	1130	1	17849	3	Y	2191	1603	0		608
							6	4	2410	9						
03		40774 X	14133	-0-	-26641	-0-	1494	1	11283	3	Y	1227	1274	0		561
							6	4	1350	9						
*04		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-				561
05		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				561
*06		14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	303	1	14084	3	Y	341	361	0		541
							1	4	375	9						
*07		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	393	1	15923	3	Y	903	1006	0		438
							2	4	993	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683		
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
02	DLQ G-10	32097	-0-	32097	49805	972 1	30542 3	Y	528	455 0	149
						2 4	581 9				
03	56416 X	6611	-0-	-49805	-0-	422 1	6049 3	Y	126	266 0	9
						1 4	139 9				
04	26670 X	19001	-0-	-7669	-0-	421 1	17933 3	Y	586	579 0	16
						2 4	645 9				
05	27559 X	16682	-0-	-10877	-0-	364 1	15736 3	Y	527	531 0	12
						2 4	580 9				
*06	26670 X	14494	-0-	-12176	-0-	298 1	13835 3	Y	327	332 0	7
						1 4	360 9				
07	17050 X	14443	-0-	-2607	-0-	341 1	13857 3	Y	222	224 0	5
						1 4	244 9				
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922		
02	DLQ G-10	29942	-0-	29942	41900	748 1	28244 3	Y	862	687 0	226
						2 4	948 9				
03	46907 X	5007	-0-	-41900	-0-	258 1	4551 3	Y	179	395 0	10
						1 4	197 9				
04	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	538 1	22903 3	Y	653	645 0	18
						2 4	718 9				
05	28368 X	28368	-0-	-0-	-0-	622 1	26948 3	Y	723	724 0	17
						3 4	795 9				
*06	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	532 1	24657 3	Y	513	520 0	10
						2 4	564 9				
*07	26919 X	26919	-0-	-0-	-0-	636 1	25826 3	Y	413	414 0	9
						3 4	454 9				
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	177 0	73
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4 0	70
PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614		
02	DLQ G-10	44739	-0-	44739	113693	1792 1	42920 3	Y	22	258 0	60
						3 4	24 9				
03	DLQ G-10	29155	-0-	29155	142848	744 1	28213 3	Y	176	191 0	45
						4 4	194 9				
04	170699 X	27851	-0-	-142848	-0-	635 1	27012 3	Y	183	223 0	5
						3 4	201 9				
05	15624 X	14164	-0-	-1460	-0-	320 1	13711 3	Y	119	121 0	3
						2 4	131 9				
*06	15120 X	10209	-0-	-4911	-0-	213 1	9925 3	Y	64	66 0	1
						1 4	70 9				
07	11160 X	6724	-0-	-4436	-0-	154 1	6184 3	Y	350	344 0	7
						1 4	385 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799	COMPL. DATE 10/14/2011	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 8892	- 13369				
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	DLQ G-10	16835	-0-	16835	35779	700 1	15242 3	Y	811	698 0		194
						1 4	892 9					
03	54944 X	19165	-0-	-35779	-0-	445 1	16899 3	Y	1654	1648 0		200
						2 4	1819 9					
04	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	410 1	17441 3	Y	1236	1247 0		189
						2 4	1360 9					
05	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	360 1	15440 3	Y	1302	1306 0		185
						2 4	1432 9					
*06	15750 X	12264	-0-	-3486	-0-	231 1	10699 3	Y	1212	1218 0		179
						1 4	1333 9					
07	13113 X	12442	-0-	-671	-0-	268 1	10897 3	Y	1160	1160 0		179
						1 4	1276 9					
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 9680	- 14247				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9905	- 14931				
02	81396 X	11456	-0-	-69940	-0-	99 1	10883 3	Y	431	449 0		25
						474 9						
03	90117 X	12486	-0-	-77631	-0-	320 1	12135 3	Y	26	40 0		11
						2 4	29 9					
04	51060 X	14461	-0-	-36599	-0-	329 1	13996 3	Y	123	131 0		3
						1 4	135 9					
05	22320 X	11378	-0-	-10942	-0-	258 1	11107 3	Y	11	6 0		8
						1 4	12 9					
*06	12270 X	8350	-0-	-3920	-0-	174 1	8175 3	Y	-0-			8
						1 4						
*07	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	219 1	8945 3	Y	-0-			8
						1 4						
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962	COMPL. DATE 02/02/2012	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8890	- 13890				
02	DLQ G-10	5039	-0-	5039	5362	276 1	4259 3	Y	458	99 0		360
						504 9						
03	DLQ G-10	5007	-0-	5007	10369	132 1	4868 3	Y	5	362 0		3
						1 4	6 9					
04	T. A.	7849	-0-	7849	18218	183 1	7636 3	Y	26	26 0		3
						1 4	29 9					
05	7852 J	189	-0-	-7663	18218	3 1	113 3	Y	66	65 0		4
						73 9						
*06	T. A.	207	-0-	207	18425	2 1	78 3	Y	115	114 0		5
						127 9						
07	T. A.	162	-0-	162	18587	1 1	55 3	Y	96	96 0		5
						106 9						
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973	COMPL. DATE 03/10/2012	TOTAL DEPTH 9475	PERF.10882	- 15049				
02	16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-			Y	-0-			-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22932 X	236	-0-	-22696	-0-	5	1	207	3	Y	22	29	0	1
						24	9							
03	25389 X	269	-0-	-25120	-0-	7	1	249	3	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
04	1890 X	145	-0-	-1745	-0-	3	1	136	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
05	1953 X	1562	-0-	-391	-0-	34	1	1525	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	35	1	1580	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	36	1	1433	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833				Y	117	125	0	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2833				Y	-0-	4	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2833				Y	-0-			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984				
02	58520 X	5798	-0-	-52722	-0-	63	1	5243	3	Y	447	433	0	14
						492	9							
03	64790 X	29389	-0-	-35401	-0-	654	1	24803	3	Y	3572	3502	0	84
						3	4	3929	9					
04	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	647	1	27539	3	Y	3077	3075	0	86
						3	4	3385	9					
05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	477	1	20254	3	Y	2029	2068	0	47
						2	4	2232	9					
*06	28440 X	7710	-0-	-20730	-0-	160	1	7450	3	Y	90	135	0	2
						1	4	99	9					
07	16709 X	8549	-0-	-8160	-0-	202	1	8196	3	Y	136	135	0	3
						1	4	150	9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490				
02	DLQ G-10	5154	-0-	5154	24281	100	1	4345	3	Y	644	698	0	23
						1	4	708	9					
03	DLQ G-10	6159	-0-	6159	30440	144	1	5469	3	Y	495	505	0	13
						1	4	545	9					
04	DLQ G-10	5892	-0-	5892	36332	126	1	5347	3	Y	380	382	0	11
						1	4	418	9					
05	46173 X	9841	-0-	-36332	-0-	219	1	9499	3	Y	111	119	0	3
						1	4	122	9					
*06	13680 X	8964	-0-	-4716	-0-	187	1	8666	3	Y	100	101	0	2
						1	4	110	9					
*07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	251	1	10181	3	Y	108	108	0	2
						1	4	119	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	61936 X	13585	-0-	-48351	-0-	565	1	12824	3	Y	178	259
						196	9					
03	51026 X	10423	-0-	-40603	-0-	335	1	8792	3	Y	1177	55
						1	4	1295	9			
04	31260 X	14410	-0-	-16850	-0-	297	1	12637	3	Y	1341	38
						1	4	1475	9			
05	25668 X	13124	-0-	-12544	-0-	265	1	11493	3	Y	1241	29
						1	4	1365	9			
*06	24840 X	11932	-0-	-12908	-0-	226	1	10484	3	Y	1110	23
						1	4	1221	9			
*07	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	301	1	12231	3	Y	1024	21
						1	4	1126	9			

PILONCILLO			WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935	
02	86716 X	28354	-0-	-58362	-0-	1179	1	26737	3	Y	398	563
						438	9					
03	96007 X	21650	-0-	-74357	-0-	700	1	18397	3	Y	2318	118
						3	4	2550	9			
04	28048 X	28048	-0-	-0-	-0-	580	1	24686	3	Y	2526	71
						3	4	2779	9			
05	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	577	1	25051	3	Y	509	12
						3	4	560	9			
*06	24344 X	24344	-0-	-0-	-0-	508	1	23550	3	Y	258	5
						2	4	284	9			
*07	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	640	1	25989	3	Y	2053	42
						3	4	2258	9			

PILONCILLO			WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077			COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876	
02	24920 X	-0-	-0-	-24920	-0-					Y	-0-	-0-
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PILONCILLO			WELL #: E 3H		RRCID -> 267079			COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464	
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	2637	54	1	1535	3	Y	243	12
						267	9					
03	6549 X	3912	-0-	-2637	-0-	96	1	3631	3	Y	167	8
						1	4	184	9			
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	Y	154	4
						169	9					
*05	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	175	1	7656	3	Y	286	7
						1	4	315	9			
*06	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	199	1	9304	3	Y	363	31
						1	4	399	9			
07	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	92	1	3787	3	Y	361	34
						397	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928				
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	
02	DLQ G-10	6284	-0-	6284	7442	334	1	5800	3	Y	136	120 0	21
03	DLQ G-10	2564	-0-	2564	10006	150	9	2407	3	Y	86	100 0	7
04	11043 X	1037	-0-	-10006	-0-	62	1	968	3	Y	42	48 0	1
*05	1705 X	1305	-0-	-400	-0-	95	9	1225	3	Y	46	46 0	1
*06	1650 X	1321	-0-	-329	-0-	23	1	1270	3	Y	21	21 0	1
07	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	46	9	1441	3	Y	88	87 0	2
						29	1						
						51	9						
						28	1						
						23	9						
						35	1						
						97	9						

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2296			Y	3	6	0	7	
03	DLQ G-10	1146	-0-	1146	3442	28	1	1077	3	Y	37	43 0	1
04	40 J	40	-0-	-0-	3442	41	9	38	3	Y	1	2 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3442	1	1			Y	1		1
*06	T. A.	1958	-0-	1958	5400	1	9	1860	3	Y	51	51 0	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5400	56	9			Y	-0-	1 0	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594				
02	DLQ G-10	15186	-0-	15186	18509	728	1	11943	3	Y	2285	1759 0	539
03	21592 X	3083	-0-	-18509	-0-	1	4	2514	9				
04	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	57	1	2154	3	Y	793	956 0	376
*05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	872	9	6148	3	Y	705	703 1	378
*06	5850 X	5573	-0-	-277	-0-	144	1	776	9				
*07	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	134	1	5825	3	Y	1145	1138 0	385
						1	4	1260	9				
						114	1	5213	3	Y	223	245 0	363
						1	4	245	9				
						485	1	19157	3	Y	909	895 0	377
						2	4	1000	9				

PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501				
02	DLQ G-10	21735	-0-	21735	32610	1105	1	19079	3	Y	1409	940 0	512
03	43473 X	10863	-0-	-32610	-0-	1	4	1550	9				
04	10560 X	10516	-0-	-44	-0-	255	1	9697	3	Y	827	976 0	363
05	10912 X	6082	-0-	-4830	-0-	1	4	910	9				
*06	10560 X	3861	-0-	-6699	-0-	231	1	9829	3	Y	414	423 1	354
07	6820 X	3292	-0-	-3528	-0-	1	4	455	9				
						126	1	5459	3	Y	451	452 0	353
						1	4	496	9				
						77	1	3582	3	Y	184	191 0	346
						202	9						
						75	1	2928	3	Y	263	261 0	348
						289	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036	
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
02	DLQ G-10	10115	-0-	10115	16317	218	1 9754 3	Y	129	151	0	5
						1	4 142 9					
03	25544 X	9227	-0-	-16317	-0-	224	1 8589 3	Y	375	371	0	9
						1	4 413 9					
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	105	1 4322 3	Y	289	290	1	8
						318	9					
*05	11191 X	5118	-0-	-6073	-0-	117	1 4870 3	Y	118	123	0	3
						1	4 130 9					
*06	10830 X	4092	-0-	-6738	-0-	85	1 3961 3	Y	42	44	0	1
						46	9					
07	11067 X	6248	-0-	-4819	-0-	146	1 5850 3	Y	228	224	0	5
						1	4 251 9					
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550	
02	DLQ G-10	13085	-0-	13085	17391	144	1 9968 3	Y	1491	1467	0	35
						1	4 1332 5					
03	23670 X	6279	-0-	-17391	-0-	125	1 4660 3	Y	1337	792	0	580
						1	4 22 5					
04	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	145	1 6139 3	Y	1468	1646	1	402
						1	4 1615 9					
*05	9176 X	4638	-0-	-4538	-0-	91	1 3787 3	Y	691	755	0	338
						760	9					
*06	8880 X	5648	-0-	-3232	-0-	91	1 4203 3	Y	1231	1191	0	378
						1354	9					
07	8184 X	5288	-0-	-2896	-0-	72	1 2883 3	Y	2121	1885	0	614
						2333	9					
PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585	
02	DLQ G-10	16229	-0-	16229	26387	830	1 14265 3	Y	1030	968	0	104
						1	4 1133 9					
03	38167 X	11780	-0-	-26387	-0-	276	1 10471 3	Y	938	1006	0	36
						1	4 1032 9					
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	270	1 11509 3	Y	735	750	1	21
						1	4 809 9					
*05	17980 X	11490	-0-	-6490	-0-	243	1 10518 3	Y	662	668	0	15
						1	4 728 9					
*06	17400 X	10269	-0-	-7131	-0-	204	1 9439 3	Y	568	571	0	12
						1	4 625 9					
*07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	263	1 10669 3	Y	484	486	0	10
						1	4 532 9					
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 02/07/2012			TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617	
02	DLQ G-10	17088	-0-	17088	20503	662	1 15570 3	Y	777	781	0	10
						1	4 855 9					
03	28145 X	7642	-0-	-20503	-0-	165	1 6347 3	Y	1026	529	0	507
						1	4 1129 9					
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	132	1 5596 3	Y	383	396	1	494
						1	4 421 9					
*05	14818 X	6404	-0-	-8414	-0-	139	1 5976 3	Y	262	267	0	489
						1	4 288 9					
*06	14340 X	5308	-0-	-9032	-0-	105	1 4919 3	Y	258	259	0	488
						284	9					
*07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	110	1 4525 3	Y	378	375	0	491
						416	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID ->	267602	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8630	-	12457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	DLQ G-10	20316	-0-	20316	55281	434	1 18088	3	1792 9	Y	1629	1746	0		35
03	70207 X	14926	-0-	-55281	-0-	357	1 13761	3	806 9	Y	733	751	0		17
04	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	352	1 15233	3	795 9	Y	723	720	1		20
05	22537 X	21074	-0-	-1463	-0-	454	1 19655	3	963 9	Y	875	875	0		20
*06	21810 X	19167	-0-	-2643	-0-	387	1 17955	3	823 9	Y	748	753	0		15
07	22506 X	18610	-0-	-3896	-0-	427	1 17383	3	798 9	Y	725	725	0		15

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID ->	267803	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9263	-	14440		
02	DLQ G-10	12629	-0-	12629	27578	268	1 11409	3	950 9	Y	864	901	0		28
03	48277 X	20699	-0-	-27578	-0-	508	1 19157	3	1031 9	Y	937	943	0		22
04	29435 X	29435	-0-	-0-	-0-	655	1 27869	3	908 9	Y	825	824	1		23
05	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-	641	1 27859	3	981 9	Y	892	894	0		21
*06	20040 X	18623	-0-	-1417	-0-	379	1 17658	3	584 9	Y	531	541	0		11
07	24831 X	21969	-0-	-2862	-0-	516	1 21035	3	416 9	Y	378	381	0		8

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID ->	267822	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9585	-	13277		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23426					N	-0-				102
03	23426 X	-0-	-0-	-23426	-0-					N	-0-				102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
*05	25947 X	16127	-0-	-9820	-0-	355	1 15385	3	385 9	N	350	342	0		8
*06	22680 X	13691	-0-	-8989	-0-	280	1 13068	3	342 9	N	311	305	0		6
*07	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	361	1 14669	3	206 9	N	187	189	0		4

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID ->	267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9070	-	13426		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-				-0-
03	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SHELL WESTERN E&P PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 774719			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
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	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	17678	-0-	17678	43784	402	1	16848	3	Y	387	489 0	11
							2	4	426	9				
03		64365 X	20581	-0-	-43784	-0-	514	1	19481	3	Y	530	529 0	12
							3	4	583	9				
04		23115 X	23115	-0-	-0-	-0-	519	1	22077	3	Y	470	469 1	13
							2	4	517	9				
05		32023 X	19056	-0-	-12967	-0-	419	1	18170	3	Y	423	426 0	10
							2	4	465	9				
*06		25260 X	17278	-0-	-7982	-0-	355	1	16500	3	Y	383	385 0	8
							2	4	421	9				
07		16833 X	15210	-0-	-1623	-0-	364	1	14641	3	Y	185	189 0	4
							1	4	204	9				

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
02	DLQ	G-10	24372	-0-	24372	59578	516	1	21660	3	Y	1994	2146 0	1
							3	4	2193	9				
03		85226 X	25648	-0-	-59578	-0-	605	1	22955	3	Y	1895	1852 0	44
							3	4	2085	9				
04		28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	618	1	26293	3	Y	1684	1681 1	47
							3	4	1852	9				
*05		32829 X	22850	-0-	-9979	-0-	478	1	20579	3	Y	1628	1637 0	38
							2	4	1791	9				
*06		31770 X	17366	-0-	-14404	-0-	334	1	15480	3	Y	1409	1418 0	29
							2	4	1550	9				
07		25358 X	17817	-0-	-7541	-0-	375	1	15211	3	Y	2026	2013 0	42
							2	4	2229	9				

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
02	DLQ	G-10	8840	-0-	8840	13402	351	1	8102	3	Y	351	351 0	19
							1	4	386	9				
03		19788 X	6386	-0-	-13402	-0-	154	1	5815	3	Y	378	381 0	16
							1	4	416	9				
04		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	171	1	7280	3	Y	377	382 1	11
							1	4	415	9				
*05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	179	1	7736	3	Y	315	319 0	7
							1	4	347	9				
*06		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	137	1	6356	3	Y	275	259 0	23
							1	4	303	9				
07		9021 X	4240	-0-	-4781	-0-	95	1	3845	3	Y	273	272 0	24
							300	9						

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
02	DLQ	G-10	20294	-0-	20294	63605	432	1	19223	3	Y	579	747 0	20
							2	4	637	9				
03		68294 X	4689	-0-	-63605	-0-	109	1	4386	3	Y	175	191 0	4
							1	4	193	9				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
05		41354 X	36063	-0-	-5291	-0-	783	1	34118	3	Y	1053	1028 0	25
							4	4	1158	9				
*06		40020 X	36594	-0-	-3426	-0-	748	1	34679	3	Y	1058	1061 0	22
							3	4	1164	9				
07		22475 X	16819	-0-	-5656	-0-	383	1	15547	3	Y	806	811 0	17
							2	4	887	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719										
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9584	PERF.10626	- 15216						
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			

02	DLQ G-10	18943	-0-	18943	28073	729 1	18206 3	Y	6	39 0	6			
						1 4	7 9							
03	DLQ G-10	1274	-0-	1274	29347	31 1	1176 3	Y	61	61 0	6			
						67 9								
04	T. A.	1565	-0-	1565	30912	35 1	1465 3	Y	59	63 1	2			
						65 9								
*05	T. A.	47	-0-	47	30959	1 1	39 3	Y	6	3 0	5			
						7 9								
*06	T. A.	541	-0-	541	31500	11 1	510 3	Y	18	21 0	2			
						20 9								
07	T. A.	417	-0-	417	31917	10 1	388 3	Y	17	17 0	2			
						19 9								

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8832	PERF. 9594	- 13916						

02	DLQ G-10	14819	-0-	14819	52953	371 1	13878 3	Y	516	653 0	29			
						2 4	568 9							
03	54325 X	1372	-0-	-52953	-0-	32 1	1282 3	Y	53	81 0	1			
						58 9								
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	Y	3	4 1	-0-			
						3 9								
05	40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-			Y	1		1			
*06	36900 X	27133	-0-	-9767	-0-	560 1	25661 3	Y	827	811 0	17			
						2 4	910 9							
07	T. A.	2417	-0-	2417	2417	54 1	2267 3	Y	87	102 0	2			
						96 9								

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 9606	PERF.10375	- 15295						

02	DLQ G-10	1844	-0-	1844	2555	37 1	880 3	Y	843	801 0	45			
						927 9								
03	14932 X	12377	-0-	-2555	-0-	300 1	11394 3	Y	619	631 0	33			
						2 4	681 9							
04	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	155 1	6547 3	Y	289	314 1	8			
						1 4	318 9							
*05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	183 1	7807 3	Y	367	366 0	9			
						1 4	404 9							
*06	11010 X	8509	-0-	-2501	-0-	173 1	7904 3	Y	392	367 0	34			
						1 4	431 9							
07	11997 X	4912	-0-	-7085	-0-	109 1	4441 3	Y	329	332 0	31			
						362 9								

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9676	PERF.10090	- 15011						

02	DLQ G-10	3115	-0-	3115	6919	133 1	2844 3	Y	125	127 0	14			
						138 9								
03	10378 X	3459	-0-	-6919	-0-	84 1	3142 3	Y	212	211 0	15			
						233 9								
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	82 1	3503 3	Y	192	202 1	5			
						211 9								
05	10044 X	4304	-0-	-5740	-0-	92 1	4011 3	Y	183	184 0	4			
						201 9								
*06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	119 1	5541 3	Y	259	246 0	17			
						1 4	285 9							
07	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	72 1	2910 3	Y	129	132 0	14			
						142 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719									
PILONCILLO		WELL #: E		5HE	RRCID ->	268413	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	10029 - 14880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	5	-0-	5	10	5	3		Y	-0-		-0-	
*06	T. A.	22	-0-	22	32	21	3	1 9	Y	1	1 0	-0-	
07	T. A.	8	-0-	8	40	8	3		Y	-0-		-0-	

PILONCILLO		WELL #: A		8HA	RRCID ->	268414	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8184 - 14305
02	DLQ G-10	10833	-0-	10833	19902	194	1	8546 3	Y	1902	1905 0	37
						1	4	2092 9				
03	DLQ G-10	10143	-0-	10143	30045	223	1	8384 3	Y	1395	1399 0	33
						1	4	1535 9				
*04	46702 X	16657	-0-	-30045	-0-	342	1	14528 3	Y	1623	1610 1	46
						2	4	1785 9				
*05	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	319	1	13831 3	Y	1714	1720 0	40
						2	4	1885 9				
*06	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	259	1	12081 3	Y	1492	1502 0	30
						1	4	1641 9				
*07	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	343	1	13922 3	Y	1647	1643 0	34
						1	4	1812 9				

PILONCILLO		WELL #: E		5HD	RRCID ->	268415	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	9938 - 15089
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	87	-0-	87	87	2	1	79 3	Y	5	4 0	1
						6	9					
04	26 J	26	-0-	-0-	87	1	1	24 3	Y	1	2 1	-0-
						1	9					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	87				Y	1		1
*06	T. A.	68	-0-	68	155	1	1	65 3	Y	2	3 0	-0-
						2	9					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	155				Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E		5HC	RRCID ->	268416	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9998 - 14949
02	DLQ G-10	35018	-0-	35018	58442	1701	1	32394 3	Y	837	866 0	69
						2	4	921 9				
03	DLQ G-10	19680	-0-	19680	78122	469	1	17781 3	Y	1297	1294 0	72
						3	4	1427 9				
04	98183 X	20061	-0-	-78122	-0-	430	1	18325 3	Y	1185	1224 1	33
						2	4	1304 9				
05	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	461	1	19987 3	Y	1084	1092 0	25
						2	4	1192 9				
*06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	375	1	17352 3	Y	920	888 0	57
						2	4	1012 9				
*07	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	413	1	16735 3	Y	783	776 0	64
						2	4	861 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1328	-0-	1328	3068	24	1	1018	3	Y	260	207	0	61
03	4113 X	1045	-0-	-3068	-0-	286	9	843	3	Y	163	220	0	4
*04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	179	9	5397	3	Y	808	789	1	23
*05	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	127	1	889	9	Y	1240	1234	0	29
*06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	218	1	9491	3	Y	1098	1105	0	22
*07	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	184	1	1364	9	Y	1215	1212	0	25
						1	4	9530	3	Y				
								1337	9					
PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448					
02	DLQ G-10	8678	-0-	8678	13361	334	1	8312	3	Y	28	45	0	3
03	DLQ G-10	586	-0-	586	13947	1	4	31	9	Y	27	28	0	2
04	T. A.	675	-0-	675	14622	15	1	541	3	Y	26	27	1	1
*05	715 J	42	-0-	-673	14622	30	9	631	3	Y	2	2	0	1
*06	T. A.	292	-0-	292	14914	1	1	39	3	Y	11	11	0	1
07	T. A.	126	-0-	126	15040	2	9	274	3	Y	5	5	0	1
						6	1	117	3	Y				
						12	9							
						3	1							
						6	9							
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596					
02	DLQ G-10	29029	-0-	29029	74389	634	1	27349	3	Y	948	1122	0	23
03	108214 X	33825	-0-	-74389	-0-	3	4	1043	9	Y	1426	1416	0	33
04	56650 X	56650	-0-	-0-	-0-	833	1	31419	3	Y	2126	2099	1	60
*05	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	4	4	1569	9	Y	2103	2114	0	49
*06	54887 X	54887	-0-	-0-	-0-	1247	1	53058	3	Y	1754	1767	0	36
*07	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	6	4	2339	9	Y	1755	1754	0	37
						1243	1	53978	3	Y				
						6	4	2313	9					
						1118	1	51835	3	Y				
						5	4	1929	9					
						1251	1	50807	3	Y				
						5	4	1931	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9005		PERF. 9326 - 14053	
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	
02	DLQ G-10	7587	-0-	7587	18065	188	1 7152 3	Y	224	246 0	24	
						1	4 246 9					
03	25054 X	6989	-0-	-18065	-0-	176	1 6412 3	Y	364	379 0	9	
						1	4 400 9					
04	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	485	1 20714 3	Y	1204	1179 1	34	
						2	4 1324 9					
05	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	384	1 16630 3	Y	142	173 0	3	
						2	4 156 9					
*06	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	321	1 14880 3	Y	-0-	3 0	-0-	
						1	4					
07	23281 X	12440	-0-	-10841	-0-	299	1 12140 3	Y	-0-		-0-	
						1	4					
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8714 - 13506	
02	DLQ G-10	27739	-0-	27739	65914	590	1 25483 3	Y	1512	1625 0	53	
						3	4 1663 9					
03	98169 X	32255	-0-	-65914	-0-	733	1 28168 3	Y	3045	3027 0	71	
						4	4 3350 9					
04	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	724	1 31284 3	Y	2208	2217 1	62	
						3	4 2429 9					
05	53620 X	53620	-0-	-0-	-0-	1127	1 48904 3	Y	3257	3243 0	76	
						6	4 3583 9					
*06	50904 X	50904	-0-	-0-	-0-	1004	1 46547 3	Y	3044	3058 0	62	
						5	4 3348 9					
*07	49894 X	49894	-0-	-0-	-0-	1134	1 46058 3	Y	2452	2463 0	51	
						5	4 2697 9					
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651		PERF.10048 - 14969	
02	DLQ G-10	24104	-0-	24104	39536	1168	1 22285 3	Y	591	594 0	62	
						1	4 650 9					
03	50996 X	11460	-0-	-39536	-0-	278	1 10592 3	Y	535	541 0	56	
						1	4 589 9					
04	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	251	1 10800 3	Y	502	544 1	14	
						1	4 552 9					
05	21917 X	13139	-0-	-8778	-0-	276	1 12070 3	Y	720	717 0	17	
						1	4 792 9					
*06	21210 X	11165	-0-	-10045	-0-	221	1 10249 3	Y	631	610 0	38	
						1	4 694 9					
07	16709 X	5823	-0-	-10886	-0-	133	1 5382 3	Y	279	293 0	24	
						1	4 307 9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8262 - 13659	
02	DLQ G-10	7138	-0-	7138	9466	149	1 6245 3	Y	675	660 0	25	
						1	4 743 9					
03	10994 X	1528	-0-	-9466	-0-	32	1 1262 3	Y	213	233 0	5	
						234	9					
*04	14310 X	8167	-0-	-6143	-0-	159	1 6923 3	Y	985	962 1	28	
						1	4 1084 9					
*05	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	255	1 10994 3	Y	1209	1209 0	28	
						1	4 1330 9					
*06	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	189	1 8800 3	Y	784	796 0	16	
						1	4 862 9					
*07	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	293	1 11904 3	Y	1015	1010 0	21	
						1	4 1117 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134		
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	
02	DLQ G-10	6027	-0-	6027	35728	136 1	5602 3	Y	262	339 0	52
						1 4	288 9				
03	DLQ G-10	9016	-0-	9016	44744	212 1	8141 3	Y	602	640 0	14
						1 4	662 9				
04	55453 X	10709	-0-	-44744	-0-	227 1	9738 3	Y	675	670 1	19
						1 4	743 9				
05	22537 X	19843	-0-	-2694	-0-	413 1	18077 3	Y	1228	1218 0	29
						2 4	1351 9				
*06	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	495 1	22966 3	Y	1315	1317 0	27
						2 4	1447 9				
*07	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	610 1	24785 3	Y	1350	1349 0	28
						3 4	1485 9				

PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983		
02	DLQ G-10	18637	-0-	18637	42649	403 1	17136 3	Y	996	1091 0	10
						2 4	1096 9				
03	DLQ G-10	15847	-0-	15847	58496	372 1	14322 3	Y	1046	1032 0	24
						2 4	1151 9				
04	77619 X	19123	-0-	-58496	-0-	408 1	17616 3	Y	997	993 1	28
						2 4	1097 9				
05	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-	645 1	28034 3	Y	1256	1255 0	29
						3 4	1382 9				
*06	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	588 1	27270 3	Y	1135	1141 0	23
						3 4	1249 9				
*07	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	706 1	28740 3	Y	1183	1181 0	25
						3 4	1301 9				

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
02	DLQ G-10	8080	-0-	8080	13921	164 1	6769 3	Y	1042	1061 0	6
						1 4	1146 9				
03	DLQ G-10	8476	-0-	8476	22397	195 1	7282 3	Y	907	892 0	21
						1 4	998 9				
*04	40272 X	17875	-0-	-22397	-0-	373 1	15873 3	Y	1479	1458 1	42
						2 4	1627 9				
*05	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	315 1	13678 3	Y	1467	1475 0	34
						2 4	1614 9				
*06	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	265 1	12326 3	Y	1318	1325 0	27
						1 4	1450 9				
*07	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	315 1	12770 3	Y	1304	1304 0	27
						1 4	1434 9				

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
02	DLQ G-10	7592	-0-	7592	16491	175 1	6551 3	Y	786	791 0	34
						1 4	865 9				
03	0 W	16155	-0-	16155	32646	379 1	14337 3	Y	1306	1309 0	31
						2 4	1437 9				
*04	0 W	20842	-0-	20842	53488	445 1	18911 3	Y	1349	1342 1	38
						2 4	1484 9				
*05	74429 X	20941	-0-	-53488	-0-	430 1	18661 3	Y	1680	1679 0	39
						2 4	1848 9				
*06	18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	358 1	16666 3	Y	1595	1601 0	33
						2 4	1755 9				
*07	19685 X	19380	-0-	-305	-0-	421 1	17086 3	Y	1701	1698 0	36
						2 4	1871 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 01/20/2013				TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5260	-0-	5260	10617	499	1	4680	3	Y	74	91	0		3
03	0 W	2388	-0-	2388	13005	81	9	2202	3	Y	116	116	0		3
04	0 W	1896	-0-	1896	14901	58	1	1773	3	Y	74	75	1		2
*05	20476 X	5575	-0-	-14901	-0-	128	9	5094	3	Y	332	326	0		8
*06	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	42	1	5559	3	Y	391	378	0		21
*07	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	81	9	7357	3	Y	659	649	0		31
						115	1	725	9						
						1	4								
						120	1								
						1	4								
						181	1								
						1	4								
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826					
02	DLQ G-10	5670	-0-	5670	14460	110	1	4747	3	Y	738	755	0		21
03	0 W	3961	-0-	3961	18421	1	4	812	9						
04	0 W	3863	-0-	3863	22284	91	1	3467	3	Y	366	378	0		9
*05	28366 X	6082	-0-	-22284	-0-	403	9	3466	3	Y	286	287	1		8
*06	8520 X	6677	-0-	-1843	-0-	82	1	5188	3	Y	704	696	0		16
07	5952 X	5688	-0-	-264	-0-	315	9	774	9						
						119	1	5661	3	Y	812	811	0		17
						1	4	893	9						
						117	1	4765	3	Y	732	734	0		15
						1	4	805	9						
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669					
02	DLQ G-10	23506	-0-	23506	55295	526	1	22240	3	Y	670	808	0		-0-
03	0 W	17903	-0-	17903	73198	3	4	737	9						
04	0 W	30037	-0-	30037	103235	441	1	16682	3	Y	707	690	0		17
*05	128153 X	24918	-0-	-103235	-0-	2	4	778	9						
*06	25920 X	22842	-0-	-3078	-0-	666	1	28326	3	Y	947	937	1		27
*07	26193 X	26193	-0-	-0-	-0-	3	4	1042	9						
						542	1	23470	3	Y	821	829	0		19
						3	4	903	9						
						465	1	21552	3	Y	748	752	0		15
						2	4	823	9						
						609	1	24720	3	Y	783	782	0		16
						3	4	861	9						
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387					
02	DLQ G-10	21899	-0-	21899	53275	464	1	19714	3	Y	1562	1673	0		26
03	73710 X	20435	-0-	-53275	-0-	3	4	1718	9						
04	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	468	1	17986	3	Y	1798	1782	0		42
*05	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	3	4	1978	9						
*06	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	366	1	15784	3	Y	1114	1125	1		31
*07	39472 X	39472	-0-	-0-	-0-	2	4	1225	9						
						629	1	27842	3	Y	1739	1730	0		40
						3	4	1913	9						
						839	1	38892	3	Y	1936	1936	0		40
						4	4	2130	9						
						905	1	36755	3	Y	1644	1650	0		34
						4	4	1808	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868							
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	79633					Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	30	1	1109	3	Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	23	1	978	3	Y	-0-					18
*05	T. A.		1276	-0-	1276	28	1	1248	3	Y	-0-					18
*06	T. A.		1084	-0-	1084	23	1	1061	3	Y	-0-					18
*07	85371	X	1238	-0-	-84133			29	1	1209	3	Y	-0-	11	0	7

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875							
02	DLQ	G-10	9745	-0-	9745	23357	194	1	8417	3	Y	1030	1065	0		24
							1	4	1133	9						
03	33565	X	10208	-0-	-23357	-0-	235	1	8912	3	Y	964	965	0		23
							1	4	1060	9						
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	211	1	8997	3	Y	762	764	1		21
							1	4	838	9						
*05	13609	X	6591	-0-	-7018	-0-	132	1	5666	3	Y	720	724	0		17
							1	4	792	9						
*06	13170	X	5135	-0-	-8035	-0-	94	1	4331	3	Y	645	649	0		13
							710	9								
07	10788	X	4285	-0-	-6503	-0-	87	1	3518	3	Y	618	618	0		13
							680	9								

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872							
02	DLQ	G-10	5547	-0-	5547	9139	122	1	4986	3	Y	398	401	0		13
							1	4	438	9						
03	13948	X	4809	-0-	-9139	-0-	115	1	4338	3	Y	323	328	0		8
							1	4	355	9						
04	15690	X	5823	-0-	-9867	-0-	126	1	5355	3	Y	310	309	1		9
							1	4	341	9						
05	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	116	1	5058	3	Y	324	325	0		8
							1	4	356	9						
*06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	110	1	5111	3	Y	328	329	0		7
							1	4	361	9						
07	6138	X	5547	-0-	-591	-0-	124	1	5044	3	Y	344	344	0		7
							1	4	378	9						

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734							
02	DLQ	G-10	16137	-0-	16137	40019	351	1	14500	3	Y	1167	1024	0		247
							2	4	1284	9						
03	58662	X	18643	-0-	-40019	-0-	458	1	17148	3	Y	941	1166	0		22
							2	4	1035	9						
04	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	678	1	28849	3	Y	1062	1054	1		30
							3	4	1168	9						
*05	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	580	1	25053	3	Y	758	770	0		18
							3	4	834	9						
*06	23100	X	18568	-0-	-4532	-0-	376	1	17457	3	Y	666	670	0		14
							2	4	733	9						
07	27311	X	21707	-0-	-5604	-0-	511	1	20699	3	Y	450	455	0		9
							2	4	495	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930		
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	
02	DLQ	G-10	7572	-0-	7572	16549	151	1 6604	3	Y	742	747 0	34
							1	4 816	9				
03	26681	X	10132	-0-	-16549	-0-	233	1 8845	3	Y	957	969 0	22
							1	4 1053	9				
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	228	1 9694	3	Y	807	806 1	23
							1	4 888	9				
*05	10323	X	6836	-0-	-3487	-0-	135	1 5807	3	Y	812	816 0	19
							1	4 893	9				
*06	9810	X	5103	-0-	-4707	-0-	92	1 4336	3	Y	614	620 0	13
							675	9					
07	11067	X	2076	-0-	-8991	-0-	41	1 1662	3	Y	339	345 0	7
							373	9					

PILONCILLO			WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012			COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304		
02	DLQ	G-10	15373	-0-	15373	38427	340	1 14510	3	Y	474	544 0	30
							2	4 521	9				
03	49834	X	11407	-0-	-38427	-0-	283	1 10697	3	Y	386	407 0	9
							2	4 425	9				
04	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	468	1 19901	3	Y	556	549 1	16
							2	4 612	9				
05	23064	X	21855	-0-	-1209	-0-	476	1 20704	3	Y	612	614 0	14
							2	4 673	9				
*06	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	466	1 21613	3	Y	645	646 0	13
							2	4 710	9				
*07	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	527	1 21404	3	Y	608	608 0	13
							2	4 669	9				

PILONCILLO			WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013			COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677		
02	68824	X	23882	-0-	-44942	-0-	512	1 21429	3	Y	1762	1837 0	58
							3	4 1938	9				
03	35371	X	15947	-0-	-19424	-0-	368	1 14189	3	Y	1262	1290 0	30
							2	4 1388	9				
04	34230	X	6663	-0-	-27567	-0-	142	1 6061	3	Y	417	435 1	12
							1	4 459	9				
05	35371	X	7938	-0-	-27433	-0-	166	1 7221	3	Y	500	500 0	12
							1	4 550	9				
*06	29460	X	8195	-0-	-21265	-0-	161	1 7470	3	Y	512	514 0	10
							1	4 563	9				
07	24552	X	7931	-0-	-16621	-0-	179	1 7269	3	Y	438	439 0	9
							1	4 482	9				

PILONCILLO			WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870		
02	DLQ	G-10	4840	-0-	4840	6318	550	1 4151	3	Y	126	123 0	8
							139	9					
03	0	W	2097	-0-	2097	8415	48	1 1840	3	Y	190	189 0	9
							209	9					
04	0	W	2269	-0-	2269	10684	48	1 2023	3	Y	180	184 1	5
							198	9					
05	13004	X	2320	-0-	-10684	-0-	47	1 2062	3	Y	192	193 0	4
							211	9					
*06	5190	X	1742	-0-	-3448	-0-	33	1 1541	3	Y	153	146 0	11
							168	9					
07	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	114	1 4570	3	Y	279	272 0	18
							1	4 307	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	14288	-0-	14288	30007	285 1	12323 3	Y	1525	1569 0		24
							2 4	1678 9					
03	48739	X	18732	-0-	-30007	-0-	432 1	16345 3	Y	1775	1757 0		42
							2 4	1953 9					
04	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	446 1	18962 3	Y	1600	1597 1		45
							2 4	1760 9					
*05	15810	X	13390	-0-	-2420	-0-	264 1	11373 3	Y	1593	1601 0		37
							1 4	1752 9					
*06	16080	X	10854	-0-	-5226	-0-	195 1	9044 3	Y	1467	1474 0		30
							1 4	1614 9					
07	16182	X	11200	-0-	-4982	-0-	226 1	9182 3	Y	1628	1624 0		34
							1 4	1791 9					

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094													
02	45808	X	18659	-0-	-27149	-0-	403 1	17426 3	Y	753	831 0		17
							2 4	828 9					
03	0	W	15852	-0-	15852	15852	392 1	14798 3	Y	600	603 0		14
							2 4	660 9					
04	0	W	28625	-0-	28625	44477	638 1	27145 3	Y	763	756 1		21
							3 4	839 9					
*05	0	W	28304	-0-	28304	72781	618 1	26812 3	Y	792	795 0		18
							3 4	871 9					
*06	0	W	26048	-0-	26048	98829	533 1	24718 3	Y	723	726 0		15
							2 4	795 9					
*07	122740	X	23911	-0-	-98829	-0-	557 1	22640 3	Y	647	648 0		14
							2 4	712 9					

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424													
02	DLQ	G-10	11821	-0-	11821	18585	255 1	10795 3	Y	700	674 0		55
							1 4	770 9					
03	31760	X	13175	-0-	-18585	-0-	308 1	11836 3	Y	935	968 0		22
							2 4	1029 9					
04	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	326 1	14093 3	Y	954	949 1		27
							2 4	1049 9					
*05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	439 1	19043 3	Y	1340	1336 0		31
							2 4	1474 9					
*06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	386 1	17924 3	Y	1238	1244 0		25
							2 4	1362 9					
*07	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	367 1	15185 3	Y	1264	1263 0		26
							2 4	1390 9					

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526													
02	DLQ	G-10	14504	-0-	14504	37415	354 1	13240 3	Y	825	893 0		32
							2 4	908 9					
03	58732	X	21317	-0-	-37415	-0-	524 1	19774 3	Y	924	934 0		22
							3 4	1016 9					
04	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	641 1	27239 3	Y	656	660 1		18
							3 4	722 9					
05	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	491 1	21181 3	Y	518	524 0		12
							2 4	570 9					
*06	19050	X	16739	-0-	-2311	-0-	342 1	15827 3	Y	516	517 0		11
							2 4	568 9					
07	24924	X	18438	-0-	-6486	-0-	435 1	17601 3	Y	364	367 0		8
							2 4	400 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	DLQ G-10	4735	-0-	4735	7801	443	1	4178	3	Y	104	112	0		4
						114	9								
03	10111 X	2310	-0-	-7801	-0-	55	1	2051	3	Y	185	185	0		4
						204	9								
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	67	1	2849	3	Y	209	207	1		6
						230	9								
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5236	3	Y	267	267	0		6
						1	4	294	9						
*06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	4977	3	Y	226	220	0		12
						249	9								
07	5239 X	934	-0-	-4305	-0-	22	1	895	3	Y	15	19	0		8
						17	9								

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

02	42756 X	5588	-0-	-37168	-0-	126	1	4764	3	Y	634	620	0		20
						1	4	697	9						
03	0 W	146	-0-	146	146	4	1	127	3	Y	14	34	0		-0-
						15	9								
04	0 W	558	-0-	558	704	12	1	499	3	Y	43	42	1		1
						47	9								
05	0 W	10757	-0-	10757	11461	216	1	9621	3	Y	835	817	0		19
						1	4	919	9						
*06	0 W	15054	-0-	15054	26515	291	1	13469	3	Y	1175	1170	0		24
						1	4	1293	9						
*07	37969 X	11454	-0-	-26515	-0-	258	1	10481	3	Y	649	659	0		14
						1	4	714	9						

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

02	34888 X	786	-0-	-34102	-0-	16	1	673	3	Y	88	88	0		3
						97	9								
03	24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-				-0-
*05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	52	1	2468	3	Y	166	162	0		4
						183	9								
*06	T. A.	28002	-0-	28002	28002	557	1	25825	3	Y	1470	1444	0		30
						3	4	1617	9						
07	T. A.	27115	-0-	27115	55117	616	1	25013	3	Y	1348	1350	0		28
						3	4	1483	9						

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

02	DLQ G-10	11887	-0-	11887	38141	262	1	10924	3	Y	635	704	0		45
						2	4	699	9						
03	52975 X	14834	-0-	-38141	-0-	361	1	13635	3	Y	760	787	0		18
						2	4	836	9						
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	224	1	9662	3	Y	428	434	1		12
						1	4	471	9						
05	19809 X	15654	-0-	-4155	-0-	337	1	14482	3	Y	757	751	0		18
						2	4	833	9						
*06	19170 X	10979	-0-	-8191	-0-	217	1	10053	3	Y	644	649	0		13
						1	4	708	9						
*07	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	408	1	16669	3	Y	718	716	0		15
						2	4	790	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719										
PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219			COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	18976	-0-	18976	47873	411 1	17591 3	Y	884	998 0		12
							2 4	972 9					
03		67750 X	19877	-0-	-47873	-0-	486 1	18454 3	Y	849	841 0		20
							3 4	934 9					
04		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	445 1	18910 3	Y	415	423 1		12
							2 4	457 9					
05		28892 X	22424	-0-	-6468	-0-	488 1	21117 3	Y	743	738 0		17
							2 4	817 9					
*06		27960 X	17856	-0-	-10104	-0-	364 1	16743 3	Y	679	682 0		14
							2 4	747 9					
*07		25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	577 1	23361 3	Y	1297	1284 0		27
							2 4	1427 9					

PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425		
02	DLQ	G-10	46015	-0-	46015	75554	1023 1	42878 3	Y	1919	1981 0		67
							3 4	2111 9					
03		101064 X	25510	-0-	-75554	-0-	600 1	22782 3	Y	1932	1950 0		49
							3 4	2125 9					
04		21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	460 1	19510 3	Y	1406	1416 1		39
							2 4	1547 9					
05		40269 X	34835	-0-	-5434	-0-	743 1	32564 3	Y	1385	1392 0		32
							4 4	1524 9					
*06		38970 X	33274	-0-	-5696	-0-	675 1	31196 3	Y	1273	1279 0		26
							3 4	1400 9					
07		20398 X	15161	-0-	-5237	-0-	340 1	13838 3	Y	892	899 0		19
							2 4	981 9					

PILONCILLO			WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607			COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400		
02		26404 X	12469	-0-	-13935	-0-	250 1	11296 3	Y	837	872 0		28
							2 4	921 9					
03		0 W	14601	-0-	14601	14601	350 1	12976 3	Y	1157	1158 0		27
							2 4	1273 9					
04		0 W	24527	-0-	24527	39128	526 1	22430 3	Y	1426	1413 1		40
							2 4	1569 9					
05		0 W	20842	-0-	20842	59970	445 1	19239 3	Y	1051	1067 0		24
							2 4	1156 9					
*06		0 W	16675	-0-	16675	76645	334 1	15506 3	Y	757	766 0		15
							2 4	833 9					
*07		92324 X	15679	-0-	-76645	-0-	360 1	14659 3	Y	598	601 0		12
							2 4	658 9					

PILONCILLO			WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
02		14504 X	7621	-0-	-6883	-0-	169 1	7016 3	Y	395	399 0		30
							1 4	435 9					
03		0 W	6979	-0-	6979	6979	165 1	6337 3	Y	433	453 0		10
							1 4	476 9					
04		0 W	5545	-0-	5545	12524	119 1	5069 3	Y	324	325 1		9
							1 4	356 9					
*05		0 W	4710	-0-	4710	17234	98 1	4293 3	Y	289	291 0		7
							1 4	318 9					
*06		0 W	2128	-0-	2128	19362	42 1	1943 3	Y	130	134 0		3
							143 9						
*07		22095 X	2733	-0-	-19362	-0-	61 1	2383 3	Y	263	260 0		6
							289 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: D 15HA			RRCID -> 269706	COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 8478	PERF. 9097 - 13595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	250	1	10437	3	Y	898	941	0		22
						1	4	988	9						
03	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	256	1	9736	3	Y	1023	1021	0		24
						1	4	1125	9						
04	14490 X	12825	-0-	-1665	-0-	271	1	11509	3	Y	949	946	1		27
						1	4	1044	9						
*05	14973 X	8533	-0-	-6440	-0-	160	1	7013	3	Y	1235	1233	0		29
						1	4	1359	9						
*06	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	204	1	9456	3	Y	7937	7804	0		162
						1	4	8731	9						
07	11935 X	4503	-0-	-7432	-0-	100	1	4108	3	Y	268	421	0		9
						295	9								

PILONCILLO		WELL #: E 6HB			RRCID -> 269709	COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584	PERF. 9888 - 15426					
02	84616 X	49465	-0-	-35151	-0-	1099	1	46086	3	Y	2070	2141	0		72
						3	4	2277	9						
03	81902 X	27182	-0-	-54720	-0-	636	1	24168	3	Y	2159	2176	0		55
						3	4	2375	9						
04	54720 X	27702	-0-	-27018	-0-	590	1	25112	3	Y	1815	1819	1		51
						3	4	1997	9						
05	54777 X	26062	-0-	-28715	-0-	546	1	23631	3	Y	1711	1722	0		40
						3	4	1882	9						
*06	53010 X	22517	-0-	-30493	-0-	443	1	20568	3	Y	1367	1379	0		28
						2	4	1504	9						
*07	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	532	1	21598	3	Y	1323	1323	0		28
						2	4	1455	9						

PILONCILLO		WELL #: E 6HL			RRCID -> 269710	COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612	PERF. 9842 - 14017					
02	78820 X	45875	-0-	-32945	-0-	1015	1	42609	3	Y	2044	2111	0		70
						3	4	2248	9						
03	0 W	25479	-0-	25479	25479	586	1	22255	3	Y	2395	2407	0		58
						3	4	2635	9						
04	0 W	26109	-0-	26109	51588	546	1	23244	3	Y	2105	2104	1		59
						3	4	2316	9						
05	0 W	24316	-0-	24316	75904	500	1	21656	3	Y	1961	1974	0		46
						3	4	2157	9						
*06	0 W	21695	-0-	21695	97599	419	1	19430	3	Y	1676	1688	0		34
						2	4	1844	9						
*07	120391 X	22792	-0-	-97599	-0-	508	1	20622	3	Y	1509	1511	0		32
						2	4	1660	9						

PILONCILLO		WELL #: A 7HD			RRCID -> 269711	COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 8262	PERF. 8398 - 13775					
02	11592 X	8706	-0-	-2886	-0-	212	1	7774	3	Y	654	686	0		27
						1	4	719	9						
03	0 W	14607	-0-	14607	14607	356	1	13263	3	Y	896	902	0		21
						2	4	986	9						
*04	0 W	22853	-0-	22853	37460	502	1	21327	3	Y	929	924	1		26
						2	4	1022	9						
*05	0 W	16154	-0-	16154	53614	353	1	15298	3	Y	455	470	0		11
						2	4	501	9						
*06	0 W	12927	-0-	12927	66541	267	1	12418	3	Y	219	226	0		4
						1	4	241	9						
*07	78865 X	12324	-0-	-66541	-0-	292	1	11835	3	Y	178	178	0		4
						1	4	196	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657				
M O	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	
02	4088 X	1894	-0-	-2194	-0-	29	1	1657	3	N	189	203	0	7
						208	9							
03	0 W	1680	-0-	1680	1680	29	1	1175	3	N	433	430	0	10
						476	9							
*04	0 W	3052	-0-	3052	4732	61	1	2644	3	N	315	306	1	9
						347	9							
*05	0 W	4268	-0-	4268	9000	78	1	3604	3	N	533	529	0	13
						586	9							
*06	0 W	5546	-0-	5546	14546	97	1	4552	3	N	815	811	0	17
						897	9							
*07	15848 X	1302	-0-	-14546	-0-	28	1	1119	3	N	141	155	0	3
						155	9							

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357				
02	12544 X	3527	-0-	-9017	-0-	68	1	3164	3	N	268	314	0	10
						295	9							
03	10416 X	4632	-0-	-5784	-0-	108	1	4141	3	N	347	349	0	8
						1	4	382	9					
*04	10080 X	4435	-0-	-5645	-0-	92	1	3904	3	Y	399	388	1	11
						439	9							
*05	10416 X	4292	-0-	-6124	-0-	89	1	3891	3	Y	284	288	0	7
						312	9							
*06	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	122	1	5663	3	Y	339	339	0	7
						1	4	373	9					
*07	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	247	1	10049	3	Y	1397	1375	0	29
						1	4	1537	9					

PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006				
02	57568 X	19940	-0-	-37628	-0-	435	1	18477	3	Y	932	1024	0	22
						3	4	1025	9					
03	0 W	23059	-0-	23059	23059	560	1	21277	3	Y	1108	1104	0	26
						3	4	1219	9					
04	0 W	12448	-0-	12448	35507	271	1	11677	3	Y	454	467	1	13
						1	4	499	9					
*05	0 W	22909	-0-	22909	58416	498	1	21586	3	Y	747	743	0	17
						3	4	822	9					
*06	0 W	21467	-0-	21467	79883	437	1	20261	3	Y	697	700	0	14
						2	4	767	9					
*07	99413 X	19530	-0-	-79883	-0-	444	1	18147	3	Y	852	848	0	18
						2	4	937	9					

PILONCILLO DEEP		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8567 - 14965				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919													
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	

02	0 W	12191	-0-	12191	31556	257 1	10901 3	Y	938	1009 0		13	
						1 4	1032 9						
03	0 W	9927	-0-	9927	41483	232 1	8849 3	Y	768	763 0		18	
						1 4	845 9						
04	0 W	10375	-0-	10375	51858	223 1	9443 3	Y	644	644 1		18	
						1 4	708 9						
05	60554 X	8696	-0-	-51858	-0-	187 1	8059 3	Y	408	417 0		9	
						1 4	449 9						
*06	18750 X	5552	-0-	-13198	-0-	115 1	5395 3	Y	37	45 0		1	
						1 4	41 9						
07	11625 X	6876	-0-	-4749	-0-	155 1	6272 3	Y	407	400 0		8	
						1 4	448 9						

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858													
02	0 W	11857	-0-	11857	34871	283 1	11137 3	Y	395	464 0		31	
						2 4	435 9						
03	0 W	11051	-0-	11051	45922	269 1	10279 3	Y	456	476 0		11	
						1 4	502 9						
04	0 W	10879	-0-	10879	56801	238 1	10225 3	Y	377	377 1		11	
						1 4	415 9						
*05	64544 X	7743	-0-	-56801	-0-	169 1	7272 3	Y	274	279 0		6	
						1 4	301 9						
*06	22260 X	11222	-0-	-11038	-0-	225 1	10523 3	Y	430	427 0		9	
						1 4	473 9						
07	13113 X	2791	-0-	-10322	-0-	61 1	2647 3	Y	75	82 0		2	
						83 9							

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016													
02	51884 X	18520	-0-	-33364	-0-	417 1	17475 3	Y	569	678 0		15	
						2 4	626 9						
03	31000 X	16227	-0-	-14773	-0-	409 1	15502 3	Y	285	293 0		7	
						2 4	314 9						
04	30000 X	23788	-0-	-6212	-0-	526 1	22391 3	Y	790	775 1		22	
						2 4	869 9						
05	28520 X	25326	-0-	-3194	-0-	546 1	23691 3	Y	987	986 0		23	
						3 4	1086 9						
*06	27600 X	16938	-0-	-10662	-0-	346 1	16122 3	Y	425	439 0		9	
						2 4	468 9						
07	22134 X	15728	-0-	-6406	-0-	367 1	14955 3	Y	367	368 0		8	
						2 4	404 9						

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115													
02	17024 X	6475	-0-	-10549	-0-	121 1	5364 3	N	899	963 0		30	
						1 4	989 9						
03	13392 X	2245	-0-	-11147	-0-	46 1	1774 3	N	386	407 0		9	
						425 9							
*04	12960 X	4838	-0-	-8122	-0-	103 1	4341 3	Y	358	357 1		10	
						394 9							
*05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	177 1	7817 3	Y	1011	998 0		23	
						1 4	1112 9						
*06	6930 X	6852	-0-	-78	-0-	126 1	5915 3	Y	736	744 0		15	
						1 4	810 9						
*07	5704 X	1555	-0-	-4149	-0-	32 1	1326 3	Y	179	190 0		4	
						197 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24388 X	8836	-0-	-15552	-0-	187 1	7898 3	1 4	750 9	Y	682	705 0		32
03	17484 X	9641	-0-	-7843	-0-	223 1	8478 3	1 4	939 9	Y	854	866 0		20
04	16920 X	10892	-0-	-6028	-0-	235 1	10005 3	1 4	651 9	Y	592	595 1		17
05	12679 X	9896	-0-	-2783	-0-	206 1	8884 3	1 4	805 9	Y	732	732 0		17
*06	12270 X	4354	-0-	-7916	-0-	85 1	3916 3	353 9		Y	321	331 0		7
07	11253 X	3116	-0-	-8137	-0-	65 1	2567 3	484 9		Y	440	438 0		9

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
02	0 W	38047	-0-	38047	64545	848 1	35551 3	3 4	1645 9	Y	1495	1558 0		53
03	0 W	19741	-0-	19741	84286	463 1	17580 3	2 4	1696 9	Y	1542	1555 0		40
04	0 W	20772	-0-	20772	105058	443 1	18851 3	2 4	1476 9	Y	1342	1344 1		38
*05	125355 X	20297	-0-	-105058	-0-	426 1	18435 3	2 4	1434 9	Y	1304	1312 0		30
*06	40770 X	18007	-0-	-22763	-0-	357 1	16540 3	2 4	1108 9	Y	1007	1016 0		21
07	17608 X	17407	-0-	-201	-0-	394 1	16003 3	2 4	1008 9	Y	916	918 0		19

PILONCILLO			WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935			COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239			
02	13860 X	3356	-0-	-10504	-0-	60 1	2786 3	510 9		N	464	458 0		15
03	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	70 1	2644 3	473 9		N	430	435 0		10
04	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	250 1	10653 3	1 4	1715 9	Y	1559	1229 1		340
*05	5611 X	3092	-0-	-2519	-0-	65 1	2818 3	209 9		Y	190	197 0		333
*06	3600 X	2716	-0-	-884	-0-	57 1	2623 3	36 9		Y	33	36 0		330
*07	6169 X	1387	-0-	-4782	-0-	35 1	1352 3			Y	-0-			330

PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146			
02	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	249 1	10211 3	1 4	1228 9	Y	1116	1157 0		22
03	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	335 1	12648 3	2 4	1491 9	Y	1355	1345 0		32
*04	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	325 1	13783 3	2 4	1212 9	Y	1102	1103 1		31
*05	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	331 1	14399 3	2 4	855 9	Y	777	790 0		18
*06	14070 X	3587	-0-	-10483	-0-	69 1	3409 3	109 9		Y	99	115 0		2
*07	15841 X	58	-0-	-15783	-0-	1 1	56 3	1 9		Y	1	3 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH		9025 PERF. 9159 - 15937					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	55944 X	20357	-0-	-35587	-0-	439	1 18558	3 1357	3 9	Y	1234	1341	0		38
03	34751 X	21730	-0-	-13021	-0-	525	1 19912	3 1290	3 9	Y	1173	1184	0		27
04	34050 X	12650	-0-	-21400	-0-	277	1 11937	3 435	3 9	Y	395	411	1		11
*05	35185 X	23742	-0-	-11443	-0-	514	1 22284	3 941	3 9	Y	855	846	0		20
*06	32130 X	22269	-0-	-9861	-0-	451	1 20937	3 879	3 9	Y	799	803	0		16
*07	23988 X	23988	-0-	-0-	-0-	549	1 22441	3 996	3 9	Y	905	902	0		19
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH		8479 PERF. 9918 - 15193					
02	28504 X	15916	-0-	-12588	-0-	353	1 14823	3 738	3 9	N	671	788	0		21
03	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	445	1 16988	3 780	3 9	N	709	713	0		17
04	30540 X	2610	-0-	-27930	-0-	59	1 2507	3 44	3 9	Y	40	56	1		1
05	31558 X	153	-0-	-31405	-0-	3	1 132	3 18	3 9	Y	16	1	0		16
*06	30540 X	14380	-0-	-16160	-0-	279	1 13053	3 1047	3 9	Y	952	948	0		20
*07	18228 X	13290	-0-	-4938	-0-	306	1 12251	3 732	3 9	Y	665	671	0		14
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9649 PERF. 9878 - 15342					
02	79464 X	46575	-0-	-32889	-0-	1043	1 43702	3 1827	3 9	Y	1661	1735	0		59
03	79174 X	25340	-0-	-53834	-0-	603	1 22894	3 1840	3 9	Y	1673	1689	0		43
04	56940 X	23146	-0-	-33794	-0-	498	1 21210	3 1436	3 9	Y	1305	1311	1		37
*05	51553 X	21850	-0-	-29703	-0-	462	1 20057	3 1329	3 9	Y	1208	1217	0		28
*06	49890 X	20384	-0-	-29506	-0-	405	1 18785	3 1192	3 9	Y	1084	1090	0		22
*07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	442	1 18007	3 987	3 9	Y	897	900	0		19
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH		8742 PERF. 9024 - 13988					
02	57876 X	23141	-0-	-34735	-0-	510	1 21434	3 1194	3 9	Y	1085	1211	0		27
03	33604 X	23534	-0-	-10070	-0-	574	1 21765	3 1192	3 9	Y	1084	1086	0		25
04	33990 X	13946	-0-	-20044	-0-	303	1 13066	3 576	3 9	Y	524	534	1		15
*05	35123 X	25122	-0-	-10001	-0-	542	1 23481	3 1096	3 9	Y	996	988	0		23
*06	33990 X	22475	-0-	-11515	-0-	453	1 20998	3 1022	3 9	Y	929	933	0		19
*07	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	515	1 21014	3 788	3 9	Y	716	720	0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
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
02	4004 X	2394	-0-	-1610	-0-	40	1 2078 3	N	251	251 0	8
						276	9				
03	10633 X	2945	-0-	-7688	-0-	69	1 2658 3	N	198	201 0	5
						218	9				
04	10290 X	3785	-0-	-6505	-0-	74	1 3144 3	N	515	506 1	14
						567	9				
*05	8835 X	3582	-0-	-5253	-0-	73	1 3231 3	N	253	261 0	6
						278	9				
*06	8550 X	2108	-0-	-6442	-0-	43	1 1930 3	N	123	126 0	3
						135	9				
*07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	178	1 7142 3	N	1416	1390 0	29
						1	4 1558 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
02	10416 X	2724	-0-	-7692	-0-	43	1 2436 3	Y	223	228 0	7
						245	9				
*03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-		7
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-		7
05	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	89	1 3859 3	Y	428	418 0	17
						471	9				
*06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	59	1 2707 3	Y	330	340 0	7
						363	9				
07	3007 X	2136	-0-	-871	-0-	46	1 1875 3	Y	195	198 0	4
						215	9				

PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
02	77840 X	51202	-0-	-26638	-0-	1145	1 47804 3	Y	2045	2130 0	72
						3	4 2250 9				
03	77407 X	26695	-0-	-50712	-0-	628	1 23794 3	Y	2064	2083 0	53
						3	4 2270 9				
04	61650 X	30075	-0-	-31575	-0-	643	1 27375 3	Y	1867	1868 1	52
						3	4 2054 9				
05	56699 X	30351	-0-	-26348	-0-	639	1 27711 3	Y	1816	1826 0	42
						3	4 1998 9				
*06	54870 X	28518	-0-	-26352	-0-	564	1 26163 3	Y	1625	1634 0	33
						3	4 1788 9				
*07	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	615	1 24980 3	Y	1321	1326 0	28
						3	4 1453 9				

PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
02	88648 X	25048	-0-	-63600	-0-	534	1 22651 3	N	1691	1774 0	52
						3	4 1860 9				
03	27838 X	24017	-0-	-3821	-0-	568	1 21570 3	N	1705	1717 0	40
						3	4 1876 9				
04	29970 X	941	-0-	-29029	-0-	20	1 860 3	Y	55	93 1	2
						61	9				
05	30969 X	17813	-0-	-13156	-0-	372	1 16546 3	Y	812	795 0	19
						2	4 893 9				
*06	29970 X	23235	-0-	-6735	-0-	472	1 21912 3	Y	772	775 0	16
						2	4 849 9				
*07	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	674	1 27252 3	Y	938	934 0	20
						3	4 1032 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-				Y	-0-			135
*09	42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-				Y	-0-			135
*10	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-				Y	-0-			135
*11	42120 X	-0-	-0-	-42120	-0-				Y	-0-			135
*12	43524 X	-0-	-0-	-43524	-0-				Y	-0-			135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			135
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			135
05	92 X	-0-	-0-	-92	-0-				Y	-0-			135
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

02	0 W	16603	-0-	16603	40669	364	1	15416	3	Y	746	819	0	32
						2	4	821	9					
03	59414 X	18745	-0-	-40669	-0-	458	1	17365	3	Y	836	848	0	20
						2	4	920	9					
04	28860 X	10496	-0-	-18364	-0-	229	1	9875	3	Y	355	365	1	10
						1	4	391	9					
05	29822 X	20270	-0-	-9552	-0-	439	1	19053	3	Y	705	699	0	16
						2	4	776	9					
*06	23280 X	18407	-0-	-4873	-0-	374	1	17362	3	Y	608	612	0	12
						2	4	669	9					
07	18011 X	15872	-0-	-2139	-0-	360	1	14908	3	Y	547	548	0	11
						2	4	602	9					

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

02	57708 X	14960	-0-	-42748	-0-	327	1	13795	3	Y	760	840	0	26
						2	4	836	9					
03	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	377	1	14343	3	Y	874	880	0	20
						2	4	961	9					
04	23550 X	9425	-0-	-14125	-0-	205	1	8838	3	Y	346	356	1	10
						1	4	381	9					
*05	24335 X	17915	-0-	-6420	-0-	387	1	16777	3	Y	681	675	0	16
						2	4	749	9					
*06	23550 X	15701	-0-	-7849	-0-	318	1	14757	3	Y	568	572	0	12
						1	4	625	9					
*07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	372	1	15189	3	Y	748	744	0	16
						2	4	823	9					

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

02	15204 X	3914	-0-	-11290	-0-	86	1	3251	3	N	524	523	0	17
						1	4	576	9					
03	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	3	N	906	902	0	21
						1	4	997	9					
04	7530 X	6851	-0-	-679	-0-	142	1	6000	3	Y	644	647	1	18
						1	4	708	9					
05	6696 X	6107	-0-	-589	-0-	122	1	5302	3	Y	620	624	0	14
						1	4	682	9					
*06	7560 X	4615	-0-	-2945	-0-	88	1	4017	3	Y	464	469	0	9
						510	9							
*07	7812 X	7528	-0-	-284	-0-	149	1	5973	3	Y	1277	1259	0	27
						1	4	1405	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719									
PILONCILLO			WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498		
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
02		84140 X	51088	-0-	-33052	-0-	1033	1 43682	3	5788	6085 0	8
							6	4 6367	9			
03		93155 X	59111	-0-	-34044	-0-	1339	1 50750	3	6377	6236 0	149
							7	4 7015	9			
04		79320 X	65967	-0-	-13353	-0-	1378	1 58651	3	5393	5391 0	151
							6	4 5932	9			
*05		81964 X	52316	-0-	-29648	-0-	1080	1 46373	3	4416	4464 0	103
							5	4 4858	9			
*06		67710 X	53350	-0-	-14360	-0-	1024	1 47469	3	4411	4424 0	90
							5	4 4852	9			
*07		53599 X	46854	-0-	-6745	-0-	1001	1 40611	3	4762	4753 0	99
							4	4 5238	9			

PILONCILLO			WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532		
*09		20937 X	-0-	-0-	-20937	-0-			Y	-0-		-0-
10		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
*11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-		-0-
12		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	793	1 3476	3	278	266 0	12
							306	9				
01		22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	1305	1 19491	3	1489	1407 0	94
							1	4 1638	9			
02		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	1174	1 15326	3	1204	1259 0	39
							1	4 1324	9			
03		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	253	1 9598	3	1422	1401 0	60
							1	4 1564	9			
04		0 W	12047	-0-	12047	12047	254	1 10803	3	899	934 1	25
							1	4 989	9			
05		0 W	8740	-0-	8740	20787	176	1 7515	3	953	956 0	22
							1	4 1048	9			
*06		0 W	4492	-0-	4492	25279	81	1 3784	3	570	580 0	12
							627	9				
*07		27984 X	2705	-0-	-25279	-0-	54	1 2218	3	394	398 0	8
							433	9				

PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
02		71484 X	20673	-0-	-50811	-0-	448	1 18748	3	1340	1413 0	56
							3	4 1474	9			
03		32736 X	21168	-0-	-11568	-0-	501	1 18993	3	1519	1539 0	36
							3	4 1671	9			
04		0 W	23389	-0-	23389	23389	503	1 21408	3	1342	1340 1	38
							2	4 1476	9			
*05		0 W	18917	-0-	18917	42306	401	1 17276	3	1125	1137 0	26
							2	4 1238	9			
*06		0 W	756	-0-	756	43062	15	1 694	3	43	68 0	1
							47	9				
*07		61360 X	18298	-0-	-43062	-0-	432	1 16742	3	1020	1000 0	21
							2	4 1122	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
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
02	21000 X	7640	-0-	-13360	-0-	159 1	6850 3	N	573	581 0	19
03	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	281 1	10636 3	N	1120	1113 0	26
04	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	270 1	11474 3	Y	1010	1008 1	28
*05	8339 X	5673	-0-	-2666	-0-	115 1	5048 3	Y	463	480 0	11
*06	11760 X	6462	-0-	-5298	-0-	125 1	5764 3	Y	520	520 0	11
07	13299 X	9485	-0-	-3814	-0-	206 1	8238 3	Y	945	936 0	20

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 07/13/2013			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
02	77980 X	11590	-0-	-66390	-0-	222 1	9716 3	N	1501	1366 0	192
03	86335 X	5728	-0-	-80607	-0-	130 1	4979 3	N	562	741 0	13
04	0 W	3821	-0-	3821	3821	83 1	3498 3	Y	218	225 1	6
05	0 W	5547	-0-	5547	9368	116 1	4947 3	Y	439	435 0	10
*06	0 W	4317	-0-	4317	13685	81 1	3678 3	Y	507	507 0	10
*07	20553 X	6868	-0-	-13685	-0-	155 1	6261 3	Y	410	411 0	9

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
02	14700 X	3763	-0-	-10937	-0-	83 1	3045 3	N	577	581 0	18
03	11284 X	6330	-0-	-4954	-0-	143 1	5437 3	N	681	683 0	16
*04	9330 X	5812	-0-	-3518	-0-	123 1	5218 3	Y	427	415 1	12
*05	9579 X	6970	-0-	-2609	-0-	136 1	5973 3	Y	782	776 0	18
*06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	155 1	7254 3	Y	936	935 0	19
07	6324 X	6298	-0-	-26	-0-	133 1	5419 3	Y	677	682 0	14

PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609		
02	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	1677 1	38956 3	Y	215	262 0	-0-
03	38874 X	19300	-0-	-19574	-0-	485 1	18355 3	Y	415	138 0	277
*04	37620 X	22863	-0-	-14757	-0-	517 1	22000 3	Y	313	420 1	170
*05	45260 X	20981	-0-	-24279	-0-	469 1	20299 3	Y	192	196 0	166
*06	43800 X	18796	-0-	-25004	-0-	396 1	18354 3	Y	40	44 0	162
*07	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	441 1	17875 3	Y	23	23 0	162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18116 X	9036	-0-	-9080	-0-	153	1	8248	3	N	576	654	0	20
						1	4	634	9					
03	17794 X	13422	-0-	-4372	-0-	308	1	11889	3	N	1112	1106	0	26
						2	4	1223	9					
04	0 W	5471	-0-	5471	5471	115	1	4914	3	Y	401	416	1	11
						1	4	441	9					
05	0 W	17047	-0-	17047	22518	349	1	15333	3	Y	1239	1221	0	29
						2	4	1363	9					
*06	0 W	18345	-0-	18345	40863	356	1	16526	3	Y	1328	1330	0	27
						2	4	1461	9					
*07	59312 X	18449	-0-	-40863	-0-	406	1	16500	3	Y	1401	1399	0	29
						2	4	1541	9					

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														

*08	T. A.	26640	-0-	26640	56484	1212	1	25372	3	Y	51	46	0	208
						56	9							
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56484					Y	-0-			208
*10	78566 X	22082	-0-	-56484	-0-	1204	1	20878	3	Y	-0-			208
*11	14580 X	11316	-0-	-3264	-0-	400	1	10313	3	Y	548	520	0	236
						603	9							
*12	15066 X	7200	-0-	-7866	-0-	619	1	6581	3	Y	-0-			236
*01	36880 X	36880	-0-	-0-	-0-	1646	1	32732	3	Y	2273	2352	0	157
						2	4	2500	9					
02	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	1295	1	16638	3	Y	998	1089	0	66
						1	4	1098	9					
03	15066 X	7254	-0-	-7812	-0-	155	1	5844	3	Y	1140	1152	0	54
						1	4	1254	9					
04	0 W	9995	-0-	9995	9995	197	1	8341	3	Y	1324	1341	1	37
						1	4	1456	9					
*05	0 W	8882	-0-	8882	18877	189	1	8169	3	Y	475	501	0	11
						1	4	523	9					
*06	0 W	4142	-0-	4142	23019	75	1	3583	3	Y	440	442	0	9
						484	9							
*07	25630 X	2611	-0-	-23019	-0-	43	1	1706	3	Y	784	777	0	16
						862	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														

02	76888 X	28265	-0-	-48623	-0-	543	1	24148	3	N	3246	3405	0	43
						3	4	3571	9					
03	85126 X	41018	-0-	-44108	-0-	932	1	35536	3	N	4132	4078	0	97
						5	4	4545	9					
04	82380 X	49156	-0-	-33224	-0-	1026	1	43669	3	Y	4051	4034	0	114
						5	4	4456	9					
05	85126 X	24705	-0-	-60421	-0-	516	1	22163	3	Y	1839	1910	0	43
						3	4	2023	9					
*06	82380 X	18936	-0-	-63444	-0-	384	1	17837	3	Y	648	678	0	13
						2	4	713	9					
07	42222 X	352	-0-	-41870	-0-	6	1	265	3	Y	74	87	0	-0-
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8204 X	3723	-0-	-4481	-0-	68	1	3153	3	N	456	471	0	15
						502	9							
03	10323 X	5402	-0-	-4921	-0-	121	1	4575	3	N	641	641	0	15
						1	4	705	9					
04	0 W	7259	-0-	7259	7259	150	1	6369	3	Y	672	668	1	19
						1	4	739	9					
*05	0 W	4287	-0-	4287	11546	84	1	3672	3	Y	483	491	0	11
						531	9							
*06	0 W	3300	-0-	3300	14846	61	1	2818	3	Y	383	386	0	8
						421	9							
*07	17782 X	2936	-0-	-14846	-0-	65	1	2544	3	Y	297	299	0	6
						327	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														

02	91952 X	21887	-0-	-70065	-0-	464	1	19681	3	N	1581	1663	0	79
						3	4	1739	9					
03	101804 X	24172	-0-	-77632	-0-	575	1	21802	3	N	1629	1670	0	38
						3	4	1792	9					
04	0 W	26087	-0-	26087	26087	564	1	23983	3	Y	1397	1396	1	39
						3	4	1537	9					
05	0 W	21864	-0-	21864	47951	465	1	20023	3	Y	1249	1259	0	29
						2	4	1374	9					
*06	0 W	3009	-0-	3009	50960	58	1	2762	3	Y	172	197	0	4
						189	9							
*07	67662 X	16702	-0-	-50960	-0-	395	1	15267	3	Y	944	928	0	20
						2	4	1038	9					

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														

02	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	186	1	9508	3	N	811	871	0	27
						1	4	892	9					
03	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	455	1	17483	3	N	1843	1827	0	43
						2	4	2027	9					
04	0 W	3496	-0-	3496	3496	74	1	3135	3	Y	261	297	1	7
						287	9							
*05	0 W	16448	-0-	16448	19944	333	1	14732	3	Y	1255	1233	0	29
						2	4	1381	9					
*06	0 W	20920	-0-	20920	40864	404	1	18754	3	Y	1600	1596	0	33
						2	4	1760	9					
*07	62511 X	21647	-0-	-40864	-0-	477	1	19358	3	Y	1645	1644	0	34
						2	4	1810	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	78676			N	-0-		225		
10	T. A.	74465	-0-	74465	153141	1760	1 61004	3 N	10520	10502 1	243		
						129	4 11572	9					
11	T. A.	70850	-0-	70850	223991	1465	1 61095	3 N	7412	7277 0	378		
						137	4 8153	9					
*12	T. A.	89994	-0-	89994	313985	1438	1 78090	3 N	9496	9498 0	376		
						20	4 10446	9					
*01	392351 X	78366	-0-	-313985	-0-	1446	1 71312	3 N	5091	5125 0	342		
						8	4 5600	9					
02	55659 X	55659	-0-	-0-	-0-	1136	1 48044	3 N	5884	6119 0	107		
						7	4 6472	9					
03	55461 X	55461	-0-	-0-	-0-	1258	1 47799	3 N	5815	5786 0	136		
						7	4 6397	9					
04	54991 X	54991	-0-	-0-	-0-	1145	1 48718	3 Y	4657	4662 1	131		
						5	4 5123	9					
*05	51709 X	51709	-0-	-0-	-0-	1069	1 46113	3 Y	4111	4146 0	96		
						5	4 4522	9					
*06	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	1082	1 50340	3 Y	4159	4170 0	85		
						5	4 4575	9					
*07	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	1015	1 41169	3 Y	3955	3957 0	83		
						4	4 4351	9					

PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905				
02	73864 X	12647	-0-	-61217	-0-	245	1 11457	3 N	857	1023 0	31		
						2	4 943	9					
03	81778 X	24644	-0-	-57134	-0-	571	1 21537	3 N	2303	2280 0	54		
						3	4 2533	9					
04	43830 X	36117	-0-	-7713	-0-	763	1 32456	3 Y	2631	2611 1	74		
						4	4 2894	9					
05	45291 X	33189	-0-	-12102	-0-	688	1 29752	3 Y	2496	2512 0	58		
						3	4 2746	9					
*06	43830 X	28806	-0-	-15024	-0-	559	1 25917	3 Y	2115	2130 0	43		
						3	4 2327	9					
07	29667 X	28425	-0-	-1242	-0-	631	1 25627	3 Y	1967	1969 0	41		
						3	4 2164	9					

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311				
02	35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	789	1 32590	3 N	2257	2464 0	12		
						5	4 2483	9					
03	52204 X	32834	-0-	-19370	-0-	789	1 29887	3 N	1958	1924 0	46		
						4	4 2154	9					
04	0 W	37106	-0-	37106	37106	807	1 34357	3 Y	1762	1759 1	49		
						4	4 1938	9					
*05	0 W	37617	-0-	37617	74723	804	1 34897	3 Y	1738	1747 0	40		
						4	4 1912	9					
*06	0 W	35891	-0-	35891	110614	724	1 33573	3 Y	1446	1456 0	30		
						3	4 1591	9					
*07	137878 X	27264	-0-	-110614	-0-	612	1 24842	3 Y	1643	1639 0	34		
						3	4 1807	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8850	- 13460
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
*08	32407 X	15133	-0-	-17274	-0-	331	12093	3	Y	2432	135
						34	2675	9		2377	0
*09	24660 X	-0-	-0-	-24660	-0-				Y	-0-	135
10	25482 X	13366	-0-	-12116	-0-	325	11402	3	Y	1467	27
						25	1614	9			
11	24660 X	-0-	-0-	-24660	-0-				Y	-0-	27
12	25482 X	3113	-0-	-22369	-0-	47	2622	3	Y	402	7
						2	442	9			
01	25482 X	3244	-0-	-22238	-0-	59	2944	3	Y	219	14
						241					
02	23016 X	6254	-0-	-16762	-0-	146	5382	3	Y	659	21
						1	725	9			
03	13392 X	11161	-0-	-2231	-0-	251	9589	3	Y	1200	28
						1	1320	9			
04	0 W	12922	-0-	12922	12922	266	11313	3	Y	1220	34
						1	1342	9			
05	0 W	11144	-0-	11144	24066	230	9807	3	Y	1005	23
						1	1106	9			
*06	0 W	10287	-0-	10287	34353	197	9135	3	Y	867	18
						1	954	9			
*07	47521 X	13168	-0-	-34353	-0-	285	11669	3	Y	1103	23
						1	1213	9			

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323		
*10	117955 X	19372	-0-	-98583	-0-	512	17633	3	N	1082	20
						37	1190	9		1130	1
11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-				N	-0-	20
12	117955 X	15723	-0-	-102232	-0-	265	14417	3	N	943	17
						4	1037	9			
01	117955 X	9019	-0-	-108936	-0-	165	8182	3	N	610	39
						1	671	9			
02	106540 X	6547	-0-	-99993	-0-	157	5982	3	N	370	31
						1	407	9			
03	117955 X	2991	-0-	-114964	-0-	70	2711	3	N	191	4
						210					
04	0 W	199	-0-	199	199	4	184	3	Y	10	-0-
						11					
05	0 W	2229	-0-	2229	2428	44	2107	3	Y	71	2
						78					
*06	0 W	1540	-0-	1540	3968	30	1471	3	Y	35	1
						39					
*07	11430 X	7462	-0-	-3968	-0-	183	7090	3	Y	171	4
						1	188	9			

PILONCILLO		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138		
02	27440 X	18434	-0-	-9006	-0-	423	16144	3	N	1695	48
						2	1865	9		1793	0
03	30380 X	8999	-0-	-21381	-0-	209	7912	3	N	797	19
						1	877	9			
*04	29400 X	4691	-0-	-24709	-0-	98	4205	3	Y	353	10
						388					
*05	30380 X	5915	-0-	-24465	-0-	121	5344	3	Y	408	10
						1	449	9			
*06	29400 X	12108	-0-	-17292	-0-	240	11143	3	Y	658	13
						1	724	9			
*07	13237 X	10199	-0-	-3038	-0-	224	9247	3	Y	661	14
						1	727	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8491	- 13120		
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	
*10	38936 X	25440	-0-	-13496	-0-	621 46	1 4	21576 3197	3 9	N	2906	2920 1	56
11	37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-	8	4	3027	9	N	-0-		56
12	38936 X	28824	-0-	-10112	-0-	469	1	25320	3	N	2752	2757 0	51
01	38936 X	19863	-0-	-19073	-0-	364	1	18032	3	N	1332	1296 0	87
02	35168 X	7918	-0-	-27250	-0-	142	1	7295	3	N	436	508 0	15
03	28830 X	17477	-0-	-11353	-0-	405	1	15574	3	N	1360	1343 0	32
04	0 W	20941	-0-	20941	20941	435	1	18775	3	Y	1572	1560 1	44
05	0 W	25673	-0-	25673	46614	534	1	23155	3	Y	1801	1803 0	42
*06	0 W	23897	-0-	23897	70511	466	1	21613	3	Y	1651	1659 0	34
*07	90331 X	19820	-0-	-70511	-0-	441	1	17897	3	Y	1345	1351 0	28
						2	4	1480	9				
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH	8247	PERF. 8580	- 12976		
02	44940 X	11217	-0-	-33723	-0-	209	1	9362	3	N	1495	1492 0	47
03	49755 X	17596	-0-	-32159	-0-	385	1	14583	3	N	2387	2378 0	56
04	48150 X	2990	-0-	-45160	-0-	63	1	2684	3	Y	221	270 1	7
05	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	463	1	20088	3	Y	2424	2376 0	55
*06	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	393	1	18253	3	Y	2130	2141 0	44
*07	24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	513	1	20850	3	Y	2484	2476 0	52
						2	4	2732	9				
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH	8984	PERF. 9508	- 14339		
*08	117955 X	37351	-0-	-80604	-0-	981	1	32557	3	Y	3381	3407 0	79
*09	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-	94	4	3719	9	Y	-0-		79
*10	117955 X	22979	-0-	-94976	-0-	599	1	20793	3	Y	1403	1456 1	26
*11	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-	44	4	1543	9	Y	-0-		26
*12	117955 X	26334	-0-	-91621	-0-	447	1	24185	3	Y	1542	1541 0	27
*01	117955 X	28800	-0-	-89155	-0-	528	1	26098	3	Y	1974	1876 0	125
02	106540 X	17675	-0-	-88865	-0-	384	1	16315	3	Y	885	986 0	24
03	117955 X	21634	-0-	-96321	-0-	525	1	19911	3	Y	1086	1085 0	25
04	114150 X	21916	-0-	-92234	-0-	479	1	20392	3	Y	948	946 1	27
05	28799 X	20540	-0-	-8259	-0-	441	1	19100	3	Y	906	911 0	22
*06	27870 X	18189	-0-	-9681	-0-	366	1	16971	3	Y	773	779 0	16
07	18848 X	16467	-0-	-2381	-0-	377	1	15320	3	Y	698	699 0	15
						2	4	768	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*10	76105 X	28708	-0-	-47397	-0-	679	1 23573	3 N	4005	3932	1	73	
						50	4 4406	9					
11	73650 X	-0-	-0-	-73650	-0-				-0-			73	
12	76105 X	35622	-0-	-40483	-0-	560	1 30512	3 N	4129	4129	0	73	
						8	4 4542	9					
01	76105 X	28275	-0-	-47830	-0-	520	1 25667	3 N	1895	1845	0	123	
						3	4 2085	9					
02	68740 X	7813	-0-	-60927	-0-	131	1 7166	3 N	468	574	0	17	
						1	4 515	9					
03	35619 X	27954	-0-	-7665	-0-	652	1 24606	3 N	2448	2408	0	57	
						3	4 2693	9					
04	36233 X	36233	-0-	-0-	-0-	763	1 32456	3 Y	2736	2716	1	77	
						4	4 3010	9					
05	35619 X	34392	-0-	-1227	-0-	711	1 30729	3 Y	2680	2694	0	63	
						4	4 2948	9					
*06	27360 X	27001	-0-	-359	-0-	524	1 24319	3 Y	1960	1983	0	40	
						2	4 2156	9					
07	28861 X	28287	-0-	-574	-0-	626	1 25433	3 Y	2023	2021	0	42	
						3	4 2225	9					
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 05/14/2013				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206			
*10	30845 X	5072	-0-	-25773	-0-	121	1 4170	3 N	701	688	1	13	
						10	4 771	9					
11	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-				-0-			13	
12	30845 X	13522	-0-	-17323	-0-	213	1 11708	3 N	1451	1439	0	25	
						5	4 1596	9					
01	30845 X	21607	-0-	-9238	-0-	399	1 19582	3 N	1476	1407	0	94	
						2	4 1624	9					
02	27860 X	17154	-0-	-10706	-0-	359	1 15188	3 N	1459	1508	0	45	
						2	4 1605	9					
03	17614 X	17614	-0-	-0-	-0-	416	1 15765	3 N	1301	1316	0	30	
						2	4 1431	9					
04	20910 X	12792	-0-	-8118	-0-	272	1 11706	3 Y	739	748	1	21	
						1	4 813	9					
05	21607 X	10126	-0-	-11481	-0-	216	1 9168	3 Y	674	679	0	16	
						1	4 741	9					
*06	20910 X	7975	-0-	-12935	-0-	150	1 6960	3 Y	785	785	0	16	
						1	4 864	9					
*07	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	485	1 19511	3 Y	1608	1590	0	34	
						2	4 1769	9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513			
*10	T. A.	59406	-0-	59406	150533	1381	1 48467	3 N	8592	8660	1	158	
						107	4 9451	9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	150533				-0-			158	
12	T. A.	92927	-0-	92927	243460	1486	1 80631	3 N	9808	9793	0	173	
						21	4 10789	9					
*01	291570 X	48110	-0-	-243460	-0-	885	1 43723	3 N	3179	3142	0	210	
						5	4 3497	9					
02	82880 X	36642	-0-	-46238	-0-	738	1 30998	3 N	4456	4472	0	194	
						4	4 4902	9					
03	91760 X	36262	-0-	-55498	-0-	809	1 30810	3 N	4217	4312	0	99	
						4	4 4639	9					
04	88800 X	30539	-0-	-58261	-0-	624	1 26555	3 Y	3052	3065	1	86	
						3	4 3357	9					
05	91760 X	29081	-0-	-62679	-0-	593	1 25548	3 Y	2670	2694	0	62	
						3	4 2937	9					
*06	88800 X	29440	-0-	-59360	-0-	558	1 25990	3 Y	2626	2634	0	54	
						3	4 2889	9					
*07	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	632	1 25663	3 Y	2642	2641	0	55	
						3	4 2906	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8985 - 14631	
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	
02	47930 X	47930	-0-	-0-	-0-	967 6 4	40604 3 9	N	5775	5911 0	141	
03	51210 X	51210	-0-	-0-	-0-	1156 6 4	43832 3 9	N	5651	5660 0	132	
04	62975 X	62975	-0-	-0-	-0-	1323 6 4	56291 3 9	Y	4868	4863 1	137	
05	45093 X	45093	-0-	-0-	-0-	929 6 4	40000 3 9	Y	3781	3829 0	89	
*06	47920 X	47920	-0-	-0-	-0-	918 5 4	42605 3 9	Y	3994	4001 0	82	
07	43586 X	26706	-0-	-16880	-0-	578 4 4	23618 3 9	Y	2280	2314 0	48	
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8473 - 12683	
02	52752 X	12026	-0-	-40726	-0-	230 1 4	10086 3 9	N	1554	1588 0	50	
03	58404 X	2740	-0-	-55664	-0-	62 1 4	2336 3 9	N	311	354 0	7	
04	18900 X	1450	-0-	-17450	-0-	342 30 1	1297 3 9	Y	112	116 1	3	
05	19530 X	3847	-0-	-15683	-0-	123 80 1	3361 3 9	Y	369	363 0	9	
*06	18600 X	2159	-0-	-16441	-0-	406 42 1	1893 3 9	Y	204	209 0	4	
07	13330 X	9437	-0-	-3893	-0-	224 199 1	8061 3 9	Y	1069	1051 0	22	
PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8766 - 14570	
02	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	775 4 4	32868 3 9	N	4395	4546 0	157	
03	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	972 5 4	36772 3 9	N	4825	4869 0	113	
04	49302 X	49302	-0-	-0-	-0-	1021 5 4	43472 3 9	N	4367	4357 1	123	
05	39159 X	39159	-0-	-0-	-0-	800 4 4	34644 3 9	N	3374	3418 0	79	
*06	34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	663 4 4	30802 3 9	N	2938	2957 0	60	
*07	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	750 3 4	30448 3 9	N	2996	2993 0	63	
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244	
02	42448 X	3953	-0-	-38495	-0-	90 529 9	3334 3 9	N	481	479 0	15	
03	46996 X	3020	-0-	-43976	-0-	67 344 9	2609 3 9	N	313	321 0	7	
04	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	248 1 4	10546 3 9	N	692	680 1	19	
05	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	196 1 4	8407 3 9	N	870	869 0	20	
*06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	121 1 4	5616 3 9	N	587	595 0	12	
07	11935 X	7840	-0-	-4095	-0-	172 1 4	6927 3 9	N	673	671 0	14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID ->	271364	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9170 - 14565		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	74676 X	29226	-0-	-45450	-0-	618 1	26144 3	N	2236	2334 0		74
						4 4	2460 9					
03	82677 X	30250	-0-	-52427	-0-	701 1	26668 3	N	2615	2628 0		61
						4 4	2877 9					
04	50310 X	-0-	-0-	-50310	-0-			N	-0-			61
05	51987 X	-0-	-0-	-51987	-0-			N	-0-			61
*06	38250 X	23901	-0-	-14349	-0-	462 1	21472 3	N	1786	1810 0		37
						2 4	1965 9					
07	32364 X	20144	-0-	-12220	-0-	439 1	18062 3	N	1492	1498 0		31
						2 4	1641 9					

PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID ->	271365	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8577 - 12826		
02	65604 X	7473	-0-	-58131	-0-	123 1	6851 3	N	453	518 0		16
						1 4	498 9					
03	72633 X	10477	-0-	-62156	-0-	240 1	9320 3	N	833	829 0		20
						1 4	916 9					
04	28890 X	3243	-0-	-25647	-0-	68 1	2931 3	N	222	236 1		6
						244 9						
05	29822 X	17964	-0-	-11858	-0-	375 1	16247 3	N	1218	1196 0		28
						2 4	1340 9					
*06	18030 X	15805	-0-	-2225	-0-	309 1	14322 3	N	1066	1072 0		22
						1 4	1173 9					
*07	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	345 1	14014 3	N	1049	1049 0		22
						1 4	1154 9					

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID ->	271366	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8224	PERF. 8493 - 12995		
02	43512 X	2894	-0-	-40618	-0-	68 1	2561 3	N	241	252 0		8
						265 9						
03	48174 X	6320	-0-	-41854	-0-	151 1	5643 3	N	477	474 0		11
						1 4	525 9					
04	5670 X	2483	-0-	-3187	-0-	51 1	2189 3	N	221	226 1		6
						243 9						
05	5859 X	4243	-0-	-1616	-0-	85 1	3737 3	N	383	381 0		8
						421 9						
*06	6120 X	4837	-0-	-1283	-0-	89 1	4209 3	N	490	488 0		10
						539 9						
07	6324 X	4656	-0-	-1668	-0-	98 1	4007 3	N	501	501 0		10
						551 9						

PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID ->	271382	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 9156 - 15360		
02	85372 X	37792	-0-	-47580	-0-	766 1	32409 3	N	4194	4325 0		136
						4 4	4613 9					
03	94519 X	37674	-0-	-56845	-0-	835 1	31808 3	N	4570	4599 0		107
						4 4	5027 9					
04	67140 X	-0-	-0-	-67140	-0-			N	-0-			107
05	69440 X	-0-	-0-	-69440	-0-			N	-0-			107
*06	0 W	27585	-0-	27585	27585	523 1	24665 3	N	2177	2238 0		46
						2 4	2395 9					
07	0 W	43599	-0-	43599	71184	961 1	39033 3	N	3274	3252 0		68
						4 4	3601 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 9444 - 13845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	26404 X	12931	-0-	-13473	-0-	270	1 11699	3 961	3 9	N	874	941	0		29
03	29233 X	10152	-0-	-19081	-0-	237	1 9093	3 821	3 9	N	746	758	0		17
04	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-				17
05	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-				17
*06	21150 X	13418	-0-	-7732	-0-	257	1 11926	3 1234	3 9	N	1122	1116	0		23
07	14322 X	12747	-0-	-1575	-0-	275	1 11373	3 1098	3 9	N	998	1000	0		21

PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8791 - 14511							
02	68012 X	41075	-0-	-26937	-0-	824	1 34854	3 5392	3 9	N	4902	4991	0		187
03	75299 X	43633	-0-	-31666	-0-	979	1 37107	3 5542	3 9	N	5038	5107	0		118
04	72870 X	46530	-0-	-26340	-0-	960	1 40849	3 4717	3 9	N	4288	4286	1		120
05	75299 X	41573	-0-	-33726	-0-	841	1 36453	3 4275	3 9	N	3886	3916	0		90
*06	0 W	38128	-0-	38128	38128	723	1 33542	3 3860	3 9	N	3509	3527	0		72
07	0 W	44100	-0-	44100	82228	961	1 39033	3 4102	3 9	N	3729	3723	0		78

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436	COMPL. DATE 07/27/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8985 - 14536							
02	69468 X	26762	-0-	-42706	-0-	538	1 22695	3 3526	3 9	N	3205	3235	0		143
03	76911 X	28429	-0-	-48482	-0-	650	1 24632	3 3144	3 9	N	2858	2934	0		67
04	47160 X	23403	-0-	-23757	-0-	486	1 20668	3 2247	3 9	N	2043	2053	1		57
05	45353 X	18136	-0-	-27217	-0-	370	1 16011	3 1753	3 9	N	1594	1614	0		37
*06	38220 X	19906	-0-	-18314	-0-	379	1 17825	3 1700	3 9	N	1545	1550	0		32
07	29636 X	13828	-0-	-15808	-0-	294	1 12083	3 1450	3 9	N	1318	1323	0		27

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9326 - 13908							
*10	SHUT IN	36140	-0-	36140	36140	870	1 30161	3 5045	3 9	N	4586	4579	1		7
11	81480 X	35147	-0-	-46333	-0-	748	1 30573	3 3758	3 9	N	3416	3416	0		84
12	84196 X	27875	-0-	-56321	-0-	454	1 24587	3 2827	3 9	N	2570	2609	0		45
01	84196 X	8479	-0-	-75717	-0-	157	1 7719	3 602	3 9	N	547	555	0		37
02	76048 X	7115	-0-	-68933	-0-	167	1 6303	3 644	3 9	N	585	603	0		19
03	84196 X	9026	-0-	-75170	-0-	214	1 8145	3 666	3 9	N	605	610	0		14
04	81480 X	-0-	-0-	-81480	-0-					N	-0-				14
05	84196 X	-0-	-0-	-84196	-0-					N	-0-				14
*06	81480 X	7253	-0-	-74227	-0-	137	1 6348	3 767	3 9	N	697	697	0		14
07	84196 X	12649	-0-	-71547	-0-	265	1 10883	3 1500	3 9	N	1364	1350	0		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	44786	-0-	44786	44786	1061	1 76	43900	3 4	N	6345	6229	1			116
11	96990 X	-0-	-0-	-96990	-0-					N	-0-					116
12	100223 X	57836	-0-	-42387	-0-	925	1 13	49877	3 4	N	6383	6387	0			112
01	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
02	90524 X	-0-	-0-	-90524	-0-					N	-0-					112
03	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
04	96990 X	-0-	-0-	-96990	-0-					N	-0-					112
05	100223 X	-0-	-0-	-100223	-0-					N	-0-					112
*06	96990 X	25368	-0-	-71622	-0-	493	1 2	22843	3 4	N	1845	1918	0			39
*07	26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	578	1 2	23558	3 4	N	1825	1826	0			38

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

*11	50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	1052	1 98	43900	3 4	N	5037	5037	0			142
12	67805 X	67805	-0-	-0-	-0-	1089	1 15	59060	3 4	N	6946	6965	0			123
01	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	886	1 5	43789	3 4	N	3337	3250	0			210
02	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	571	1 3	24098	3 4	N	3177	3284	0			103
03	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	662	1 4	25117	3 4	N	3099	3129	0			73
04	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	488	1 2	20764	3 4	N	2003	2020	1			56
05	27614 X	27614	-0-	-0-	-0-	560	1 3	24279	3 4	N	2520	2518	0			58
*06	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	476	1 2	22074	3 4	N	2393	2402	0			49
*07	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	666	1 3	27386	3 4	N	2460	2458	0			51

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID ->	271629	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 9277 - 14981		
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
02	72072 X	45074	-0-	-26998	-0-	910 1 5 4	38296 3 5863 9	N	5330	5501 0		103
03	79794 X	51688	-0-	-28106	-0-	1180 1 6 4	44576 3 5926 9	N	5387	5364 0		126
04	77220 X	62790	-0-	-14430	-0-	1321 1 6 4	56225 3 5238 9	N	4762	4754 1		134
05	75020 X	51101	-0-	-23919	-0-	1065 1 5 4	45344 3 4687 9	N	4261	4296 0		99
*06	60840 X	25612	-0-	-35228	-0-	481 1 2 4	22320 3 2809 9	N	2554	2601 0		52
07	64883 X	31088	-0-	-33795	-0-	672 1 3 4	27290 3 3123 9	N	2839	2832 0		59

PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID ->	271633	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8411	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID ->	271634	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8455 - 13831		
02	SHUT IN	6747	-0-	6747	65226	137 1 1 4	5132 3 1477 9	N	1343	1335 0		66
03	SHUT IN	9867	-0-	9867	75093	190 1 1 4	8108 3 1568 9	N	1425	1457 0		34
04	75093 X	-0-	-0-	-75093	-0-			N	-0-			34
05	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-			N	-0-			34
*06	26970 X	6472	-0-	-20498	-0-	112 1 1 4	5225 3 1134 9	N	1031	1044 0		21
07	27869 X	9227	-0-	-18642	-0-	191 1 1 4	7624 3 1411 9	N	1283	1277 0		27

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID ->	271636	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8411	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID ->	271659	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8586 - 13752		
02	25172 X	6298	-0-	-18874	-0-	131 1 1 4	4912 3 1254 9	N	1140	1126 0		41
03	27869 X	9841	-0-	-18028	-0-	191 1 1 4	8195 3 1454 9	N	1322	1332 0		31
04	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-			N	-0-			31
05	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-			N	-0-			31
*06	26970 X	10990	-0-	-15980	-0-	185 1 1 4	8620 3 2184 9	N	1985	1976 0		40
07	27869 X	5827	-0-	-22042	-0-	133 1 1 4	5335 3 358 9	N	325	358 0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID ->	271731	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8402	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID ->	271786	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8598 - 13638	
02	44940 X	15211	-0-	-29729	-0-	345 1	14487 3	N	343	360 0	22
						2 4	377 9				
03	49755 X	10585	-0-	-39170	-0-	234 1	9030 3	N	1200	1194 0	28
						1 4	1320 9				
04	48150 X	24346	-0-	-23804	-0-	498 1	21211 3	N	2395	2357 1	66
						2 4	2635 9				
05	19003 X	7804	-0-	-11199	-0-	153 1	6965 3	N	623	673 0	16
						1 4	685 9				
*06	0 W	12479	-0-	12479	12479	234 1	11045 3	N	1090	1084 0	22
						1 4	1199 9				
07	0 W	13066	-0-	13066	25545	287 1	11373 3	N	1277	1272 0	27
						1 4	1405 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID ->	271787	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID ->	271840	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID ->	271866	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8711 - 14213	
02	53116 X	-0-	-0-	-53116	-0-			N	-0-	102	
03	58807 X	40927	-0-	-17880	-0-	861 1	36853 3	N	2917	2950 0	69
						4 4	3209 9				
04	56910 X	-0-	-0-	-56910	-0-			N	-0-	69	
05	58807 X	-0-	-0-	-58807	-0-			N	-0-	69	
*06	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	714 1	33066 3	N	1342	1383 0	28
						3 4	1476 9				
07	40920 X	21834	-0-	-19086	-0-	478 1	19419 3	N	1759	1750 0	37
						2 4	1935 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58240 X	-0-	-0-	-58240	-0-				N	-0-			111
03	64480 X	45750	-0-	-18730	-0-	934	1	39979	3	4393	4402	0	102
						5	4	4832	9				
04	62400 X	-0-	-0-	-62400	-0-				N	-0-			102
05	64480 X	-0-	-0-	-64480	-0-				N	-0-			102
*06	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	432	1	20045	3	1555	1624	0	33
						2	4	1711	9				
07	45756 X	17812	-0-	-27944	-0-	389	1	15884	3	1397	1401	0	29
						2	4	1537	9				

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

02	54460 X	-0-	-0-	-54460	-0-				N	-0-			106
03	60295 X	49449	-0-	-10846	-0-	1034	1	44241	3	3790	3807	0	89
						5	4	4169	9				
04	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-				N	-0-			89
05	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-				N	-0-			89
*06	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	488	1	22628	3	2298	2340	0	47
						2	4	2528	9				
07	49445 X	26057	-0-	-23388	-0-	565	1	22965	3	2295	2294	0	48
						2	4	2525	9				

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

02	46228 X	-0-	-0-	-46228	-0-				N	-0-			101
03	53555 X	53555	-0-	-0-	-0-	1127	1	48201	3	3837	3848	0	90
						6	4	4221	9				
04	49530 X	-0-	-0-	-49530	-0-				N	-0-			90
05	51181 X	-0-	-0-	-51181	-0-				N	-0-			90
*06	28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	549	1	25456	3	2594	2631	0	53
						3	4	2853	9				
07	53568 X	32083	-0-	-21485	-0-	700	1	28417	3	2694	2691	0	56
						3	4	2963	9				

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	17118	-0-	17118	17118	1098	1	15132	3	799	710	1	89
						9	5	879	9				
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17118				Y	-0-			89
*12	SHUT IN	397	-0-	397	17515	135	1	253	3	8	8	0	89
						9	9						
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515				Y	-0-			89
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17515				Y	-0-			89
*03	19319 X	1804	-0-	-17515	-0-	40	1	1723	3	37	119	0	7
						41	9						
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y	-0-			7
05	6882 X	6049	-0-	-833	-0-	124	1	5410	3	467	463	0	11
						1	4	514	9				
*06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	135	1	6231	3	568	550	0	29
						1	4	625	9				
07	1798 X	1123	-0-	-675	-0-	26	1	1087	3	9	32	0	6
						10	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8262	- 13178								
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
02	37884 X	-0-	-0-	-37884	-0-					N	-0-					23
03	41943 X	9140	-0-	-32803	-0-	192	1 4	8218	3 9	N	663	670	0			16
04	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-					N	535	536	0			15
05	41943 X	7054	-0-	-34889	-0-	145	1 4	6234	3 9	N	613	599	0			29
*06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-			70	1 4	N	439	459	0			9
*07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	207	1 4	8332	3 9	N	982	971	0			20
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 8361	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299	COMPL. DATE 08/12/2013	TOTAL DEPTH 8399	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 8259	PERF. N/A									
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8258	PERF. N/A									
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 9974	PERF. N/A									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257818		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22092 X	17415	-0-	-4677	-0-	322 1	17093 2	Y	-0-			1
03	24366 X	19040	-0-	-5326	-0-	306 1	18734 2	Y	-0-			1
04	20340 X	15608	-0-	-4732	-0-	343 1	15265 2	Y	-0-			1
05	20863 X	19104	-0-	-1759	-0-	419 1	18685 2	Y	-0-			1
*06	20190 X	14759	-0-	-5431	-0-	302 1	14457 2	Y	-0-			1
*07	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	905 1	25253 2	Y	-0-			1

GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566				
*12	33790 X	24282	-0-	-9508	-0-	416 1	23856 2	Y	9	283 0	1 1	36
*01	30473 X	14680	-0-	-15793	-0-	266 1	14414 2	Y	-0-	12 0	6 1	18
*02	25956 X	22224	-0-	-3732	-0-	423 1	21801 2	Y	-0-	12 0	3 1	3
*03	27745 X	15422	-0-	-12323	-0-	248 1	15174 2	Y	-0-			3
*04	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	598 1	26601 2	Y	-0-	1 0	1 1	1
*05	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	620 1	27039 2	Y	-0-			1
*06	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	530 1	25967 2	Y	-0-			1
*07	28117 X	25973	-0-	-2144	-0-	896 1	25077 2	Y	-0-			1

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001				
02	43316 X	35111	-0-	-8205	-0-	35042 2	69 9	Y	63			72
03	47957 X	37751	-0-	-10206	-0-	37674 2	77 9	Y	70			142
04	46410 X	35778	-0-	-10632	-0-	35778 2		Y	-0-			142
05	43896 X	36555	-0-	-7341	-0-	36555 2		Y	-0-	107 1		35
06	38880 X	26500	-0-	-12380	-0-	26500 2		Y	-0-			35
07	DLQ G-10	35518	-0-	35518	35518	35517 2	1 9	Y	1			36

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129				
02	19460 X	18143	-0-	-1317	-0-	334 1	17800 2	Y	8	6 0	3 1	3
*03	21545 X	20840	-0-	-705	-0-	335 1	20492 2	Y	12	8 0	4 1	3
*04	20100 X	19687	-0-	-413	-0-	433 1	19254 2	Y	-0-			3
*05	20398 X	20278	-0-	-120	-0-	455 1	19823 2	Y	-0-			3
*06	20160 X	6828	-0-	-13332	-0-	140 1	6688 2	Y	-0-			3
*07	DLQ G-10	3410	-0-	3410	3410	116 1	3294 2	Y	-0-			3

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951				
02	7392 X	5071	-0-	-2321	-0-	364 1	4507 2	Y	182	139 0	73 1	31
03	7347 X	6137	-0-	-1210	-0-	200 9	5536 2	Y	215	123 0	87 1	36
04	7560 X	6341	-0-	-1219	-0-	364 1	5659 2	Y	314	187 0	114 1	49
05	7812 X	7279	-0-	-533	-0-	337 1	6534 2	Y	334	238 0	125 1	20
*06	7560 X	6661	-0-	-899	-0-	345 9	5926 2	Y	290	158 0	116 1	36
07	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	378 1	6566 2	Y	348	269 0	64 1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 05/31/2010			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276					
M O	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
02	9856 X	8221	-0-	-1635	-0-	618	1	7402	2	Y	183	133	0	59 1 32
03	11997 X	9294	-0-	-2703	-0-	201	9	8464	2	Y	249	142	0	100 1 39
04	11610 X	4325	-0-	-7285	-0-	556	1	3976	2	Y	105	78	0	58 1 8
05	11997 X	10651	-0-	-1346	-0-	274	9	9858	2	Y	203	133	0	62 1 16
*06	10530 X	7819	-0-	-2711	-0-	233	1	7136	2	Y	165	96	0	63 1 22
07	9300 X	8552	-0-	-748	-0-	116	9	7967	2	Y	273	208	0	50 1 37
						570	1							
						223	9							
						182	9							
						300	9							
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955					
02	46144 X	40254	-0-	-5890	-0-	736	1	39091	2	Y	388	313	0	105 1 39
03	51088 X	25421	-0-	-25667	-0-	427	9	24723	2	Y	267	175	0	98 1 33
*04	47820 X	130	-0-	-47690	-0-	404	1	127	2	Y	-0-	14	0	18 1 1
*05	47957 X	35	-0-	-47922	-0-	294	9	34	2	Y	-0-	1	0	-0-
*06	44940 X	-0-	-0-	-44940	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
*07	44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 08/14/2010			TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245					
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-	19	0	6 1 4
03	14384 X	118	-0-	-14266	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	1	0	3
04	10410 X	96	-0-	-10314	-0-	2	1	88	2	Y	5	4	0	3 1 1
05	3224 X	137	-0-	-3087	-0-	6	9	123	2	Y	10	7	0	4 1 -0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	11	9	119	2	Y	2	2	0	-0-
						4	1							-0-
						2	9							-0-
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400					
02	10444 X	5655	-0-	-4789	-0-	448	1	5126	2	Y	74	64	0	15 1 27
03	11563 X	10402	-0-	-1161	-0-	81	9	9524	2	Y	229	131	0	90 1 35
04	11190 X	7976	-0-	-3214	-0-	626	1	7353	2	Y	174	114	0	72 1 23
05	10447 X	10089	-0-	-358	-0-	252	9	9311	2	Y	216	149	0	73 1 17
*06	10080 X	9363	-0-	-717	-0-	432	1	8513	2	Y	226	124	0	89 1 30
07	10416 X	8521	-0-	-1895	-0-	191	9	7950	2	Y	261	206	0	46 1 39
						540	1							
						238	9							
						601	1							
						249	9							
						284	1							
						287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	16128 X	14172	-0-	-1956	-0-	1018 1	12442 2	Y	647 476 0	248 1 103
03	18569 X	15793	-0-	-2776	-0-	712 9 924 1	14059 2	Y	736 422 0	301 1 116
04	17970 X	14848	-0-	-3122	-0-	810 9 787 1	13213 2	Y	771 477 0	305 1 105
05	18569 X	14753	-0-	-3816	-0-	848 9 757 1	13063 2	Y	848 572 0	289 1 92
*06	16320 X	8230	-0-	-8090	-0-	933 9 538 1	7334 2	Y	325 198 0	138 1 81
*07	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	358 9 581 1	16250 2	Y	1073 810 0	191 1 153
						1180 9				
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535		
02	8176 X	7582	-0-	-594	-0-	541 1	6638 2	Y	366 253 0	127 1 60
03	8959 X	7949	-0-	-1010	-0-	403 9 461 1	7014 2	Y	431 247 0	178 1 66
04	8670 X	7502	-0-	-1168	-0-	474 9 398 1	6771 2	Y	303 191 0	117 1 61
05	8959 X	8308	-0-	-651	-0-	333 9 427 1	7368 2	Y	466 316 0	162 1 49
*06	8460 X	8170	-0-	-290	-0-	513 9 503 1	7155 2	Y	465 264 0	189 1 61
07	8401 X	7885	-0-	-516	-0-	512 9 252 1	7060 2	Y	521 400 0	101 1 81
						573 9				
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853		
02	9352 X	6897	-0-	-2455	-0-	463 1	5711 2	Y	657 459 0	261 1 114
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	723 9 564 1	8573 2	Y	1015 581 0	399 1 149
04	9660 X	8154	-0-	-1506	-0-	1117 9 413 1	6913 2	Y	753 446 0	291 1 165
05	9982 X	9089	-0-	-893	-0-	828 9 444 1	7673 2	Y	884 625 0	332 1 92
*06	9930 X	7145	-0-	-2785	-0-	972 9 405 1	5840 2	Y	818 465 0	356 1 89
07	10261 X	7386	-0-	-2875	-0-	900 9 220 1	6167 2	Y	908 678 0	179 1 140
						999 9				
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419		
02	18592 X	73	-0-	-18519	-0-	6 1	65 2	Y	2 31 0	12 1 18
03	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	2 9 1092 1	16619 2	Y	476 270 0	166 1 58
04	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	524 9 923 1	15579 2	Y	452 271 0	179 1 60
05	17329 X	16148	-0-	-1181	-0-	497 9 858 1	14776 2	Y	467 327 0	163 1 37
*06	17640 X	16676	-0-	-964	-0-	514 9 1067 1	15119 2	Y	445 246 0	176 1 60
07	DLQ G-10	15910	-0-	15910	15910	490 9 532 1	14883 2	Y	450 347 0	91 1 72
						495 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		34972 X	27373	-0-	-7599	-0-	508	1	26502	2	Y	330	273	0	96 1 52
							363	9							
03		40734 X	35615	-0-	-5119	-0-	564	1	34530	2	Y	474	308	0	157 1 61
							521	9							
04		39420 X	32357	-0-	-7063	-0-	698	1	31196	2	Y	421	273	0	150 1 59
							463	9							
05		40734 X	32384	-0-	-8350	-0-	717	1	31154	2	Y	466	345	0	138 1 42
							513	9							
*06		34470 X	29599	-0-	-4871	-0-	583	1	28552	2	Y	422	335	0	88 1 41
							464	9							
*07		38326 X	38326	-0-	-0-	-0-	1309	1	36645	2	Y	338	258	0	62 1 59
							372	9							

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433															
02		40264 X	36307	-0-	-3957	-0-	672	1	35269	2	Y	333	266	0	82 1 46
							366	9							
03		44578 X	38140	-0-	-6438	-0-	604	1	36999	2	Y	488	317	0	162 1 55
							537	9							
04		41220 X	35010	-0-	-6210	-0-	755	1	33769	2	Y	442	287	0	158 1 52
							486	9							
05		42594 X	33048	-0-	-9546	-0-	730	1	31924	2	Y	358	267	0	111 1 32
							394	9							
*06		40980 X	30025	-0-	-10955	-0-	594	1	29067	2	Y	331	261	0	69 1 33
							364	9							
07		40207 X	34397	-0-	-5810	-0-	1177	1	32925	2	Y	268	205	0	49 1 47
							295	9							

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832															
02		9968 X	9145	-0-	-823	-0-	657	1	8184	2	Y	276	188	0	103 1 53
							304	9							
03		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	877	1	13340	2	Y	193	111	0	86 1 49
							212	9							
04		12120 X	11984	-0-	-136	-0-	655	1	11009	2	Y	291	173	0	105 1 62
							320	9							
05		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	695	1	11981	2	Y	291	218	0	120 1 15
							320	9							
*06		13950 X	5521	-0-	-8429	-0-	351	1	5027	2	Y	130	71	0	49 1 25
							143	9							
07		14415 X	9290	-0-	-5125	-0-	301	1	8421	2	Y	516	396	0	88 1 57
							568	9							

BRISCOE C GUI WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734															
02		9100 X	4969	-0-	-4131	-0-	336	1	4286	2	Y	315	209	0	135 1 43
							347	9							
03		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	652	1	9925	2	Y	448	257	0	168 1 66
							493	9							
04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	487	1	8193	2	Y	511	309	0	190 1 78
							562	9							
05		9300 X	8785	-0-	-515	-0-	453	1	7825	2	Y	461	328	0	172 1 39
							507	9							
*06		10710 X	8516	-0-	-2194	-0-	525	1	7440	2	Y	501	275	0	198 1 67
							551	9							
07		11067 X	8807	-0-	-2260	-0-	282	1	7887	2	Y	580	445	0	114 1 88
							638	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
BRISCOE R GUL WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	18032 X	12791	-0-	-5241	-0-	947	1	11614	2	Y	209	141	0	94	1	29		
03	19251 X	15973	-0-	-3278	-0-	230	9	981	1	14924	2	Y	62	36	0	34	1	21
04	18630 X	11250	-0-	-7380	-0-	68	9	632	1	10601	2	Y	15	16	0	12	1	8
05	19251 X	16950	-0-	-2301	-0-	17	9	927	1	15961	2	Y	56	39	0	21	1	4
*06	18270 X	18093	-0-	-177	-0-	62	9	1184	1	16801	2	Y	98	56	0	36	1	10
*07	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	108	9	613	1	17153	2	Y	58	46	0	11	1	11
						64	9											
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287																		
02	280 X	66	-0-	-214	-0-	5	1	54	2	Y	6	5	0	1	1	6		
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	7	9			Y	-0-	1	1			5		
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	72	10	0	2	1	65		
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	79	9	178	1	3066	2	Y	414	277	0	139	1	63
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	455	9	96	1	1463	2	Y	177	119	0	97	1	24
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	195	9			Y	-0-	5	0	6	1	13		
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585																		
02	6860 X	4662	-0-	-2198	-0-	336	1	4124	2	Y	184	141	0	70	1	62		
03	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	202	9	451	1	6855	2	Y	325	185	0	127	1	75
04	7530 X	4703	-0-	-2827	-0-	358	9	253	1	4243	2	Y	188	130	0	94	1	39
05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	207	9			Y	-0-	22	0	16	1	1		
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					1		
07	7657 X	516	-0-	-7141	-0-	18	1	496	2	Y	2	2	0			1		
						2	9											
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845																		
02	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	641	1	7793	2	Y	808	567	0	289	1	136		
03	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	889	9	635	1	9663	2	Y	1022	584	0	418	1	156
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	1124	9	519	1	8731	2	Y	846	527	0	341	1	134
05	9455 X	3951	-0-	-5504	-0-	931	9	192	1	3370	2	Y	354	300	0	184	1	4
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	389	9			Y	-0-	1	0			3		
07	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					Y	-0-	1	0			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032			
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			
02		26264 X	-0-	-0-	-26264	-0-		1	38	0	11	1	35
03		29078 X	2127	-0-	-26951	-0-	32	96	63	0	29	1	39
							106						
04		25620 X	11089	-0-	-14531	-0-	239	388	240	0	120	1	67
							427						
05		9920 X	8833	-0-	-1087	-0-	183	437	335	0	146	1	23
							481						
*06		2070 X	999	-0-	-1071	-0-	20	35	41	0	13	1	4
							39						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1	0	1	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586			
02		17332 X	-0-	-0-	-17332	-0-		-0-	28	0	9	1	43
03		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-		-0-	1	0			42
04		17880 X	17672	-0-	-208	-0-	382	573	331	0	176	1	108
							630						
05		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	383	613	458	0	201	1	62
							674						
*06		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	224	470	380	0	101	1	51
							517						
07		18259 X	12276	-0-	-5983	-0-	409	409	313	0	82	1	65
							450						
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					15
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					15
04		0 W	23553	-0-	23553	23553	510	304	206	0	98	1	15
							334						
05		0 W	-0-	-0-	-0-	23553		-0-	8	0	6	1	1
06		0 W	-0-	-0-	-0-	23553		-0-	1	0			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	23553		-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267			
02		9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-		-0-	15	0	5	1	23
03		10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-		-0-					23
04		10020 X	5132	-0-	-4888	-0-	119	15	4	0	1	1	33
							17						
05		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	262	368	259	0	107	1	35
							405						
*06		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	258	411	325	0	83	1	38
							452						
*07		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	333	268	211	0	49	1	46
							295						
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380			
02		19348 X	11840	-0-	-7508	-0-	874	239	157	0	80	1	48
							263						
03		18755 X	13220	-0-	-5535	-0-	792	347	198	0	141	1	56
							382						
04		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	690	228	153	0	101	1	30
							251						
05		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	747	447	288	0	139	1	50
							492						
*06		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	878	261	155	0	121	1	35
							287						
*07		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	468	163	130	0	35	1	33
							179						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	266	1	14062	2	Y	270	212 0	69 1	34
03	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	297	9	15749	2	Y	372	242 0	124 1	40
04	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	409	9	13581	2	Y	325	212 0	118 1	35
05	16182 X	15358	-0-	-824	-0-	304	1	14573	2	Y	409	296 0	112 1	36
*06	15900 X	13509	-0-	-2391	-0-	358	9	12875	2	Y	337	268 0	72 1	33
07	16430 X	7550	-0-	-8880	-0-	263	1	7131	2	Y	148	123 0	29 1	29
						371	9							
						256	1							
						163	9							
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883				
02	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	2156	1	26276	2	Y	213	146 0	87 1	51
03	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	234	9	29213	2	Y	209	120 0	86 1	54
04	30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	1920	1	29082	2	Y	172	109 0	71 1	46
05	34372 X	34372	-0-	-0-	-0-	230	9	32282	2	Y	198	146 0	77 1	21
*06	30852 X	30852	-0-	-0-	-0-	1726	1	28689	2	Y	127	76 0	54 1	18
07	32023 X	31287	-0-	-736	-0-	189	9	29928	2	Y	263	200 0	46 1	35
						1872	1							
						218	9							
						2023	1							
						140	9							
						1070	1							
						289	9							
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011				TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540				
02	21952 X	9548	-0-	-12404	-0-	647	1	8473	2	Y	389	267 0	189 1	62
03	19282 X	30	-0-	-19252	-0-	428	9	21	2	Y	7	7 0	20 1	42
04	19320 X	8293	-0-	-11027	-0-	1	1	7551	2	Y	262	158 0	83 1	63
05	19964 X	11070	-0-	-8894	-0-	8	9	10035	2	Y	412	289 0	146 1	40
*06	19320 X	9856	-0-	-9464	-0-	454	1	8878	2	Y	323	188 0	136 1	39
07	10571 X	8623	-0-	-1948	-0-	288	1	8040	2	Y	268	209 0	55 1	43
						582	1							
						453	9							
						623	1							
						355	9							
						288	1							
						295	9							
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8459 - 11871			
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	
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	229	1	2902	2	Y	718	460 0	259 1	93
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	790	9	2466	2	Y	587	337 0	251 1	92
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	162	1	3923	2	Y	883	571 0	361 1	43
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	646	9			Y	-0-	14 0	27 1	2
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	234	1			Y	-0-			2
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-	971	9			Y	-0-			2

GALVAN RANCH		WELL #: B454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 8772		PERF. 9400 - 15818			
02	41592 X	41592	-0-	-0-	-0-	766	1	40404	2	Y	384	317 0	100 1	93
03	45655 X	45655	-0-	-0-	-0-	422	9	44706	2	Y	199	132 0	79 1	81
04	55804 X	55804	-0-	-0-	-0-	730	1	54568	2	Y	14	23 0	20 1	52
05	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	219	9	56821	2	Y	8	34 0	24 1	2
*06	55974 X	55974	-0-	-0-	-0-	1221	1	54852	2	Y	2	2 0	1 1	1
*07	57732 X	57732	-0-	-0-	-0-	15	9	55734	2	Y	5	4 0	1 1	1

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9669 - 15085			
02	7532 X	-0-	-0-	-7532	-0-	1	1			Y	-0-	8 0	3 1	4
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	1	1			Y	-0-			4
04	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-	1	1			Y	-0-	1 0		3
05	8401 X	4	-0-	-8397	-0-	1	1	2	2	Y	1	2 0	2 1	-0-
06	30 X	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B152H		RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9518 - 15525			
02	58240 X	47700	-0-	-10540	-0-	883	1	46817	2	Y	-0-			-0-
03	64480 X	59158	-0-	-5322	-0-	951	1	58207	2	Y	-0-			-0-
04	59760 X	4116	-0-	-55644	-0-	80	1	4036	2	Y	-0-			-0-
05	60822 X	52311	-0-	-8511	-0-	1090	1	51209	2	Y	11	8 0	3 1	-0-
*06	57240 X	52797	-0-	-4443	-0-	12	9	51740	2	Y	-0-			-0-
07	59148 X	49333	-0-	-9815	-0-	1057	1	47631	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 9104		PERF. 9555 - 14480			
02	39312 X	19566	-0-	-19746	-0-	348	1	18380	2	Y	762	656 0	211 1	143
03	43524 X	20397	-0-	-23127	-0-	838	9	19073	2	Y	920	601 0	312 1	150
04	37800 X	17626	-0-	-20174	-0-	312	1	16225	2	Y	943	608 0	329 1	156
05	21669 X	19784	-0-	-1885	-0-	1012	9	18147	2	Y	1111	824 0	333 1	110
*06	20970 X	16311	-0-	-4659	-0-	364	1	15027	2	Y	888	712 0	197 1	89
07	21669 X	12502	-0-	-9167	-0-	1037	9	11393	2	Y	637	480 0	144 1	102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
02	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	664	1 42198 2	Y	521	413 0	30 1 195
						573	9				
03	3100 N	95146	-0-	92046	92046	1516	1 92825 2	Y	732	476 0	267 1 184
						805	9				
04	3000 N	19244	-0-	16244	108290	416	1 18594 2	Y	213	150 0	121 1 126
						234	9				
05	108290 X	-0-	-0-	-108290	-0-			Y	-0-	1 0	5 1 120
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		120
*07	95139 X	80718	-0-	-14421	-0-	2754	1 77229 2	Y	668	496 0	104 1 188
						735	9				

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

02	33264 X	30114	-0-	-3150	-0-	2283	1 27831 2	Y	-0-	1 0	1 1 17
						185	9				
03	33294 X	30447	-0-	-2847	-0-	1878	1 28569 2	Y	-0-		17
						237	1				
04	32040 X	26481	-0-	-5559	-0-	1487	1 24994 2	Y	-0-	4 0	2 1 11
						1586	1				
05	33356 X	28900	-0-	-4456	-0-	1586	1 27314 2	Y	-0-	6 0	4 1 1
						1725	1				
*06	32280 X	26211	-0-	-6069	-0-	1725	1 24486 2	Y	-0-		1
						907	1				
*07	33356 X	26279	-0-	-7077	-0-	907	1 25363 2	Y	8	6 0	3 1 -0-
						9	9				

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

02	5796 X	4138	-0-	-1658	-0-	309	1 3644 2	Y	168	154 0	66 1 61
						185	9				
03	6417 X	4394	-0-	-2023	-0-	237	1 3612 2	Y	495	281 0	192 1 83
						545	9				
04	6210 X	3804	-0-	-2406	-0-	187	1 3135 2	Y	438	273 0	175 1 73
						482	9				
05	5518 X	3215	-0-	-2303	-0-	154	1 2640 2	Y	383	278 0	155 1 23
						421	9				
*06	4980 X	3420	-0-	-1560	-0-	193	1 2733 2	Y	449	239 0	179 1 54
						494	9				
07	4588 X	1063	-0-	-3525	-0-	32	1 882 2	Y	135	122 0	39 1 28
						149	9				

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

02	42140 X	35025	-0-	-7115	-0-	2609	1 31819 2	Y	543	337 0	191 1 125
						597	9				
03	42284 X	36731	-0-	-5553	-0-	2240	1 34071 2	Y	382	220 0	169 1 118
						420	9				
04	41760 X	33365	-0-	-8395	-0-	1855	1 31213 2	Y	270	184 0	122 1 82
						297	9				
05	43152 X	32538	-0-	-10614	-0-	1770	1 30508 2	Y	236	195 0	107 1 16
						260	9				
*06	41760 X	30537	-0-	-11223	-0-	1995	1 28348 2	Y	176	99 0	66 1 27
						194	9				
07	38781 X	32266	-0-	-6515	-0-	1106	1 30930 2	Y	209	169 0	41 1 26
						230	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	120064 X	76869	-0-	-43195	-0-	1457	1	75357	2	Y	50	39	0	17	1	6
03	125054 X	104294	-0-	-20760	-0-	1676	1	102615	2	Y	3	3	0	2	1	4
04	115650 X	91540	-0-	-24110	-0-	2015	1	89525	2	Y	-0-	2	0	1	1	1
05	117056 X	94734	-0-	-22322	-0-	2127	1	92568	2	Y	35	25	0	8	1	3
*06	109740 X	86635	-0-	-23105	-0-	1733	1	84871	2	Y	28	22	0	6	1	3
07	104284 X	87260	-0-	-17024	-0-	3010	1	84220	2	Y	27	21	0	5	1	4

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 01/18/2012				TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073						
02	41552 X	36052	-0-	-5500	-0-	2738	1	33313	2	Y	1	1	0	1	1	1
03	42005 X	35317	-0-	-6688	-0-	2178	1	33138	2	Y	1					2
04	39450 X	29605	-0-	-9845	-0-	1661	1	27943	2	Y	1	1	0	1	1	1
05	40610 X	33355	-0-	-7255	-0-	1828	1	31521	2	Y	5	4	0	2	1	-0-
*06	39300 X	31026	-0-	-8274	-0-	2048	1	28971	2	Y	6	3	0	2	1	1
07	39928 X	30540	-0-	-9388	-0-	1053	1	29483	2	Y	4	3	0	1	1	1

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630						
02	45892 X	-0-	-0-	-45892	-0-					Y	-0-	48	0	17	1	75
03	50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	73
04	49170 X	1294	-0-	-47876	-0-	71	1	1171	2	Y	47	17	0	7	1	96
05	50809 X	9704	-0-	-41105	-0-	514	1	8821	2	Y	335	265	0	131	1	35
*06	11190 X	11121	-0-	-69	-0-	369	1	10027	2	Y	352	201	0	142	1	44
*07	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	707	1	11203	2	Y	432	330	0	84	1	62

SAN AMBROSIA D		WELL #: 15H		RRCID -> 266470		COMPL. DATE 12/05/2011				TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826						
02	9996 X	5182	-0-	-4814	-0-	374	1	4566	2	Y	220	157	0	77	1	47
03	8370 X	5993	-0-	-2377	-0-	242	1	5151	2	Y	457	261	0	177	1	66
04	6900 X	3396	-0-	-3504	-0-	339	1	2952	2	Y	244	165	0	116	1	29
05	7130 X	6995	-0-	-135	-0-	503	1	6133	2	Y	461	309	0	143	1	38
*06	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	176	1	5942	2	Y	446	248	0	177	1	59
07	5983 X	1593	-0-	-4390	-0-	268	1	1398	2	Y	132	119	0	38	1	34

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012													TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7943	- 13798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	15596 X	13211	-0-	-2385	-0-		989 224 9	1	11998	2	Y	204	139	0	59 1	73
03	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-		1192 431 9	1	18130	2	Y	392	223	0	156 1	86
04	16710 X	8295	-0-	-8415	-0-		453 196 9	1	7646	2	Y	178	108	0	78 1	78
05	17267 X	11979	-0-	-5288	-0-		638 329 9	1	11012	2	Y	299	229	0	118 1	30
*06	16710 X	11777	-0-	-4933	-0-		752 343 9	1	10682	2	Y	312	178	0	124 1	40
*07	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-		738 684 9	1	20696	2	Y	622	460	0	116 1	86

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012													TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8253	- 13245
02	17584 X	13710	-0-	-3874	-0-		1012 319 9	1	12379	2	Y	290	188	0	102 1	79
03	18383 X	13493	-0-	-4890	-0-		814 300 9	1	12379	2	Y	273	156	0	116 1	80
04	16950 X	11259	-0-	-5691	-0-		618 264 9	1	10377	2	Y	240	143	0	92 1	85
05	17515 X	15054	-0-	-2461	-0-		800 512 9	1	13742	2	Y	465	331	0	165 1	54
*06	16950 X	16785	-0-	-165	-0-		1064 604 9	1	15117	2	Y	549	309	0	222 1	72
*07	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-		574 585 9	1	16056	2	Y	532	413	0	107 1	84

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012													TOTAL DEPTH	7639	PERF. 8405	- 12422
02	19768 X	17782	-0-	-1986	-0-		1316 408 9	1	16058	2	Y	371	240	0	128 1	80
03	22847 X	18550	-0-	-4297	-0-		1115 470 9	1	16965	2	Y	427	245	0	175 1	87
04	22110 X	13976	-0-	-8134	-0-		761 342 9	1	12873	2	Y	311	192	0	128 1	78
05	22847 X	15868	-0-	-6979	-0-		854 283 9	1	14731	2	Y	257	198	0	108 1	29
*06	22110 X	14634	-0-	-7476	-0-		940 344 9	1	13350	2	Y	313	177	0	125 1	40
07	19685 X	16325	-0-	-3360	-0-		549 422 9	1	15354	2	Y	384	295	0	73 1	56

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012													TOTAL DEPTH	7605	PERF. 8100	- 12758
02	17444 X	14967	-0-	-2477	-0-		1114 238 9	1	13615	2	Y	216	138	0	82 1	61
03	16988 X	15164	-0-	-1824	-0-		919 260 9	1	13985	2	Y	236	135	0	99 1	63
04	19080 X	12755	-0-	-6325	-0-		713 63 9	1	11979	2	Y	57	44	0	34 1	42
05	19716 X	13023	-0-	-6693	-0-		706 134 9	1	12183	2	Y	122	98	0	48 1	18
*06	19080 X	11405	-0-	-7675	-0-		728 328 9	1	10349	2	Y	298	158	0	117 1	41
07	16585 X	11486	-0-	-5099	-0-		328 385 318 9	1	10783	2	Y	289	224	0	60 1	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56523 X	56523	-0-	-0-	-0-	1035	1	54849	2	Y	581	450 0	161 1 78
03	61190 X	61190	-0-	-0-	-0-	639	9	974	1	Y	516	337 0	177 1 80
04	56537 X	56537	-0-	-0-	-0-	568	9	1226	1	Y	499	328 0	179 1 72
05	58280 X	57497	-0-	-783	-0-	549	9	1279	1	Y	478	358 0	148 1 44
*06	56400 X	52775	-0-	-3625	-0-	526	9	1047	1	Y	384	306 0	84 1 38
07	DLQ G-10	53538	-0-	53538	53538	422	9	1836	1	Y	298	227 0	55 1 54
						328	9						

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

02	2800 N	3175	-0-	375	521	189	1	2350	2	Y	578	374 0	207 1 231
03	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	636	9	106	1	Y	398	230 0	172 1 227
04	2850 X	1694	-0-	-1156	-0-	438	9	78	1	Y	300	221 0	149 1 157
05	2945 X	2	-0-	-2943	-0-	330	9	1	1	Y	-0-	96 0	58 1 3
06	2850 X	17	-0-	-2833	-0-	1	1	15	2	Y	1	1 0	1 1 2
07	3503 X	2423	-0-	-1080	-0-	1	9	75	1	Y	226	161 0	36 1 31
						249	9						

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

02	7112 X	3298	-0-	-3814	-0-	251	1	3044	2	Y	3	2 0	1
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	3	9	484	1	Y	1	1 1	1
04	6300 X	5457	-0-	-843	-0-	1	9	306	1	Y	-0-	1 0	-0-
05	6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	293	1	5044	2	Y	1	1 0	-0-
*06	7590 X	4771	-0-	-2819	-0-	1	9	315	1	Y	2	1 0	1 1 -0-
07	7843 X	5103	-0-	-2740	-0-	2	9	176	1	Y	6	5 0	1 1 -0-
						7	9						

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

02	7616 X	6766	-0-	-850	-0-	514	1	6252	2	Y	-0-	1 0	-0-
03	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	458	1	6960	2	Y	1	1 0	-0-
04	7560 X	6658	-0-	-902	-0-	1	9	374	1	Y	-0-		-0-
05	7533 X	6749	-0-	-784	-0-	371	1	6378	2	Y	-0-		-0-
*06	7260 X	6433	-0-	-827	-0-	422	1	6011	2	Y	-0-		-0-
07	7502 X	7098	-0-	-404	-0-	245	1	6839	2	Y	13	10 0	2 1 1
						14	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	129 1	1633 2	Y	381	237 0	151 1	229
						419 9						
03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	150 1	2274 2	Y	528	302 0	205 1	250
						581 9						
04	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	128 1	2126 2	Y	558	348 0	234 1	226
						614 9						
05	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	101 1	1753 2	Y	418	404 0	210 1	30
						460 9						
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-	14 0	12 1	4
07	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	46 1	1280 2	Y	433	336 0	74 1	27
						476 9						

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707		
02	511 N	227	-0-	-284	-0-	15 1	181 2	Y	28	24 0	3 1	137
						31 9						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y	66	38 0	25 1	140
						73 9						
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	477 2	Y	96	53 0	34 1	149
						106 9						
05	248 N	158	-0-	-90	-0-	7 1	119 2	Y	29	106 0	68 1	4
						32 9						
06	270 N	8	-0-	-262	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	2 0	1 1	1
*07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	96 1	2708 2	Y	732	523 0	119 1	91
						805 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325		
02	144108 X	67541	-0-	-76567	-0-	5100 1	62140 2	Y	274	185 0	93 1	41
						301 9						
03	73569 X	73569	-0-	-0-	-0-	4534 1	68971 2	Y	58	35 0	41 1	23
						64 9						
04	68967 X	68967	-0-	-0-	-0-	3864 1	65005 2	Y	89	64 0	40 1	8
						98 9						
05	76291 X	69429	-0-	-6862	-0-	3806 1	65592 2	Y	28	20 0	14 1	2
						31 9						
*06	73830 X	66398	-0-	-7432	-0-	4351 1	61815 2	Y	211	112 0	76 1	25
						232 9						
07	74772 X	67404	-0-	-7368	-0-	2317 1	64834 2	Y	230	176 0	45 1	34
						253 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072		
02	33050 X	15154	-0-	-17896	-0-	277 1	14568 2	Y	281	217 0	67 1	41
						309 9						
03	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	257 1	15756 2	Y	187	123 0	69 1	36
						206 9						
04	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	464 1	20718 2	Y	188	125 0	68 1	31
						207 9						
05	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	491 1	21422 2	Y	220	164 0	68 1	19
						242 9						
*06	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	419 1	20501 2	Y	177	141 0	38 1	17
						195 9						
*07	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	786 1	21989 2	Y	144	110 0	26 1	25
						158 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
WATSON STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2012				TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	35560 X	33155	-0-	-2405	-0-	2513	1	30634	2	Y	7	4	0	3	4
03	39370 X	35730	-0-	-3640	-0-	2204	1	33524	2	Y	2	1	0	1	4
04	38100 X	33040	-0-	-5060	-0-	1854	1	31186	2	Y	-0-	1	1		3
05	39370 X	33925	-0-	-5445	-0-	1856	1	31997	2	Y	65	42	0	21	5
*06	37170 X	31690	-0-	-5480	-0-	2084	1	29606	2	Y	-0-	3	0	2	-0-
07	36704 X	32196	-0-	-4508	-0-	1111	1	31085	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH			WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
02	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	984	1	52594	2	Y	550	448	0	146	71
03	61256 X	60088	-0-	-1168	-0-	605	1	58420	2	Y	649	423	0	223	74
04	59280 X	55257	-0-	-4023	-0-	954	1	53444	2	Y	561	368	0	204	63
05	61256 X	54792	-0-	-6464	-0-	714	1	52986	2	Y	536	393	0	158	48
*06	59280 X	50816	-0-	-8464	-0-	1196	1	49304	2	Y	460	364	0	99	45
07	60078 X	51253	-0-	-8825	-0-	617	1	49074	2	Y	386	293	0	70	68

GALVAN RANCH			WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 07/07/2012				TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	21304	-0-	21304	21304	418	1	20624	2	Y	238	175	0	31	35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21304	262	9			Y	-0-	23	0	11	1
*07	21304 X	-0-	-0-	-21304	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G GU7 STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
02	3164 X	1877	-0-	-1287	-0-	139	1	1555	2	Y	166	109	0	17	42
03	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	183	1	14995	2	Y	1137	645	0	422	112
04	390 X	14	-0-	-376	-0-	986	1	13	2	Y	-0-	36	0	73	3
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	1251	1			Y	-0-				3
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	1	1			Y	-0-				3
*07	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	607	1	16980	2	Y	526	366	0	88	75

BRISCOE G GU7 STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012				TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
02	21812 X	21406	-0-	-406	-0-	1503	1	18428	2	Y	1341	929	0	486	189
03	24149 X	3665	-0-	-20484	-0-	1475	1	3247	2	Y	186	115	0	160	100
04	23370 X	22471	-0-	-899	-0-	213	1	20028	2	Y	1138	735	0	439	64
05	24149 X	2369	-0-	-21780	-0-	205	1	2155	2	Y	69	38	0	46	49
*06	23370 X	23262	-0-	-108	-0-	1191	1	20855	2	Y	862	474	0	327	110
07	23715 X	6323	-0-	-17392	-0-	1252	1	5833	2	Y	255	216	0	71	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G U8 STATE			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
			//CONT.//	788997		WELL #:	22H	RRCID ->	268599	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7914 - 13244	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	11872 X	10483	-0-	-1389	-0-	734 824	1 9	8925	2	Y	749	516	0	298	1	98
03	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	820 540	1 9	12475	2	Y	491	284	0	218	1	87
04	12720 X	39	-0-	-12681	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	38	0	46	1	3
05	13144 X	2702	-0-	-10442	-0-	152	1	2392	2	Y	144	53	0	16	1	78
*06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	158 796	9 1	11811	2	Y	517	299	0	244	1	52
07	13826 X	4950	-0-	-8876	-0-	569 163	9 1	4558	2	Y	208	160	0	48	1	52
						229	9									

GALVAN RANCH			WELL #:	A568H	RRCID ->	268633	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9319 - 14387				
02	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	792 1134	1 9	41108	2	Y	1031	836	0	277	1	171
03	53130 X	53130	-0-	-0-	-0-	834 1229	1 9	51067	2	Y	1117	728	0	382	1	178
04	43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	929 1043	1 9	41643	2	Y	948	622	0	345	1	159
05	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	921 1077	1 9	40233	2	Y	979	736	0	304	1	98
*06	39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	780 930	1 9	38173	2	Y	845	674	0	185	1	84
07	53134 X	40182	-0-	-12952	-0-	1362 733	1 9	38087	2	Y	666	508	0	122	1	120

GALVAN RANCH			WELL #:	A567H	RRCID ->	268634	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9725 - 14388				
02	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	886 693	1 9	46648	2	Y	630	531	0	184	1	139
03	52601 X	52601	-0-	-0-	-0-	836 573	1 9	51192	2	Y	521	341	0	184	1	135
04	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	1005 498	1 9	44956	2	Y	453	302	0	167	1	119
05	45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	1001 526	1 9	43616	2	Y	478	378	0	170	1	49
*06	41419 X	41419	-0-	-0-	-0-	819 521	1 9	40079	2	Y	474	377	0	101	1	45
07	53382 X	43320	-0-	-10062	-0-	1482 373	1 9	41465	2	Y	339	259	0	63	1	62

GALVAN RANCH			WELL #:	A569H	RRCID ->	268637	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9410 - 14729				
02	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	1055 1225	1 9	55065	2	Y	1114	907	0	304	1	197
03	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	977 1145	1 9	59777	2	Y	1041	678	0	363	1	197
04	55003 X	55003	-0-	-0-	-0-	1183 894	1 9	52926	2	Y	813	542	0	307	1	161
05	52878 X	52878	-0-	-0-	-0-	1166 915	1 9	50797	2	Y	832	645	0	269	1	79
*06	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	929 856	1 9	45483	2	Y	778	619	0	164	1	74
07	63488 X	49367	-0-	-14121	-0-	1682 625	1 9	47060	2	Y	568	434	0	104	1	104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #:		A335 H	RRCID ->	269252	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9957	- 15551		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	

02	30380 X	26255	-0-	-4125	-0-	477 385	1 9	25393	2	Y	350	273	0	86	1	58
03	33821 X	28191	-0-	-5630	-0-	446 437	1 9	27308	2	Y	397	258	0	136	1	61
04	32730 X	26223	-0-	-6507	-0-	565 406	1 9	25252	2	Y	369	240	0	132	1	58
05	33821 X	28604	-0-	-5217	-0-	628 437	1 9	27539	2	Y	397	297	0	118	1	40
*06	31650 X	22138	-0-	-9512	-0-	429 345	1 9	21364	2	Y	314	248	0	74	1	32
07	29078 X	14317	-0-	-14761	-0-	491 152	1 9	13674	2	Y	138	115	0	27	1	28

GALVAN RANCH			WELL #:		A540H	RRCID ->	269554	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9964	- 13922		
02	41636 X	41196	-0-	-440	-0-	746 803	1 9	39647	2	Y	730	610	0	182	1	151
03	45973 X	45662	-0-	-311	-0-	717 1043	1 9	43902	2	Y	948	617	0	319	1	163
04	44400 X	41183	-0-	-3217	-0-	879 978	1 9	39326	2	Y	889	579	0	316	1	157
05	45880 X	41068	-0-	-4812	-0-	898 981	1 9	39189	2	Y	892	674	0	284	1	91
*06	44400 X	37858	-0-	-6542	-0-	744 777	1 9	36337	2	Y	706	570	0	156	1	71
07	45663 X	24369	-0-	-21294	-0-	833 365	1 9	23171	2	Y	332	275	0	65	1	63

BRISCOE B GU1			WELL #:		15H	RRCID ->	269555	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7342	- 12957		
02	7280 X	5463	-0-	-1817	-0-	400 218	1 9	4845	2	Y	198	127	0	63	1	24
03	6913 X	5493	-0-	-1420	-0-	324 239	1 9	4930	2	Y	217	124	0	91	1	26
04	6690 X	2528	-0-	-4162	-0-	137 94	1 9	2297	2	Y	85	62	0	43	1	6
05	6479 X	2598	-0-	-3881	-0-	135 75	1 9	2388	2	Y	68	47	0	25	1	2
*06	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	500 499	1 9	7150	2	Y	454	237	0	157	1	62
*07	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	216 653	1 9	6049	2	Y	594	456	0	114	1	86

BRISCOE B GU1			WELL #:		14H	RRCID ->	269556	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7392	- 12855		
02	8988 X	8741	-0-	-247	-0-	647 200	1 9	7894	2	Y	182	121	0	62	1	31
03	11470 X	6237	-0-	-5233	-0-	372 213	1 9	5652	2	Y	194	112	0	81	1	32
04	11100 X	6780	-0-	-4320	-0-	371 169	1 9	6240	2	Y	154	103	0	70	1	13
05	11470 X	7034	-0-	-4436	-0-	369 155	1 9	6510	2	Y	141	98	0	50	1	6
*06	9750 X	6549	-0-	-3201	-0-	433 175	1 9	5941	2	Y	159	87	0	59	1	19
07	9672 X	8448	-0-	-1224	-0-	285 205	1 9	7958	2	Y	186	143	0	36	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146				
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	
02	12292 X	9173	-0-	-3119	-0-	659 1 501 9	8013 2	Y	455	305 0	162 1	67
03	11129 X	10619	-0-	-510	-0-	619 1 578 9	9422 2	Y	525	301 0	215 1	76
*04	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	562 1 625 9	9444 2	Y	568	373 0	245 1	26
*05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			Y	-0-	8 0	16 1	2
*06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			Y	-0-			2
*07	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			Y	-0-			2
BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
02	12376 X	8350	-0-	-4026	-0-	596 1 425 9	7329 2	Y	386	269 0	161 1	49
03	13826 X	8526	-0-	-5300	-0-	496 1 491 9	7539 2	Y	446	255 0	178 1	62
*04	13380 X	4530	-0-	-8850	-0-	242 1 228 9	4060 2	Y	207	150 0	106 1	13
*05	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			Y	-0-	4 0	8 1	1
*06	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			Y	-0-			1
*07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			Y	-0-			1
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218				
02	63980 X	30549	-0-	-33431	-0-	2095 1 1046 9	27408 2	Y	951	656 0	456 1	105
03	65627 X	-0-	-0-	-65627	-0-			Y	-0-	9 0	44 1	52
04	63510 X	35250	-0-	-28260	-0-	1921 1 1056 9	32273 2	Y	960	602 0	334 1	76
05	63984 X	36851	-0-	-27133	-0-	1985 1 978 9	33888 2	Y	889	559 0	288 1	118
*06	60930 X	53509	-0-	-7421	-0-	3450 1 1009 9	49050 2	Y	917	537 0	384 1	114
*07	52590 X	52590	-0-	-0-	-0-	1782 1 963 9	49845 2	Y	875	675 0	176 1	138
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129				
02	37548 X	26413	-0-	-11135	-0-	482 1 283 9	25648 2	Y	257	218 0	63 1	80
03	40021 X	28663	-0-	-11358	-0-	455 1 380 9	27828 2	Y	345	224 0	116 1	85
04	35430 X	28092	-0-	-7338	-0-	605 1 347 9	27140 2	Y	315	204 0	113 1	83
05	33325 X	26099	-0-	-7226	-0-	579 1 364 9	25156 2	Y	331	267 0	118 1	29
*06	29340 X	23377	-0-	-5963	-0-	462 1 282 9	22633 2	Y	256	204 0	55 1	26
07	29233 X	21827	-0-	-7406	-0-	746 1 204 9	20877 2	Y	185	143 0	34 1	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP			WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 10/02/2012				TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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			
02	31668 X	14834	-0-	-16834	-0-	1031 1 387 9	13416 2	Y	352	248 0	172 1	39		
03	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-	1408 9		Y	-0-	3 0	16 1	20		
04	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	1876 1 1408 9	31719 2	Y	1280	754 0	438 1	108		
05	33325 X	28889	-0-	-4436	-0-	1540 1 779 9	26570 2	Y	708	490 0	264 1	62		
*06	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1616 1 630 9	22963 2	Y	573	327 0	235 1	73		
07	36177 X	25497	-0-	-10680	-0-	858 1 644 9	23995 2	Y	585	449 0	114 1	95		

GALVAN RANCH			WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 10/07/2012				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085			
02	98308 X	77586	-0-	-20722	-0-	1432 1 218 9	75936 2	Y	198	164 0	51 1	25		
03	108841 X	84080	-0-	-24761	-0-	1347 1 265 9	82468 2	Y	241	157 0	81 1	28		
04	98010 X	77376	-0-	-20634	-0-	1687 1 264 9	75425 2	Y	240	156 0	85 1	27		
05	96503 X	76869	-0-	-19634	-0-	1718 1 262 9	74889 2	Y	238	175 0	69 1	21		
*06	83130 X	71804	-0-	-11326	-0-	1433 1 200 9	70171 2	Y	182	145 0	39 1	19		
07	85901 X	71568	-0-	-14333	-0-	2464 1 171 9	68933 2	Y	155	118 0	29 1	27		

WATSON GU3 STATE			WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 10/08/2012				TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913			
02	43400 X	33082	-0-	-10318	-0-	2509 1 28 9	30545 2	Y	25	23 0	8 1	6		
03	42222 X	34812	-0-	-7410	-0-	2144 1 59 9	32609 2	Y	54	31 0	22 1	7		
04	40620 X	32821	-0-	-7799	-0-	1838 1 70 9	30913 2	Y	64	39 0	25 1	7		
05	40548 X	32495	-0-	-8053	-0-	1777 1 87 9	30631 2	Y	79	51 0	23 1	12		
*06	36510 X	31040	-0-	-5470	-0-	2031 1 166 9	28843 2	Y	151	83 0	62 1	18		
07	36642 X	29732	-0-	-6910	-0-	1026 1 56 9	28650 2	Y	51	44 0	13 1	12		

GALVAN RANCH			WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468			
02	104328 X	67645	-0-	-36683	-0-	1261 1 629 9	65755 2	Y	572	461 0	153 1	84		
03	111724 X	83278	-0-	-28446	-0-	1327 1 718 9	81233 2	Y	653	425 0	222 1	90		
04	99480 X	75430	-0-	-24050	-0-	1636 1 639 9	73155 2	Y	581	384 0	211 1	76		
05	97092 X	73964	-0-	-23128	-0-	1647 1 560 9	71757 2	Y	509	380 0	153 1	52		
*06	81030 X	68841	-0-	-12189	-0-	1366 1 537 9	66938 2	Y	488	385 0	106 1	49		
07	83266 X	60364	-0-	-22902	-0-	2065 1 484 9	57815 2	Y	440	330 0	82 1	77		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A147H		RRCID ->	270141	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10472	- 15193
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	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9	
04		27712 X	27712	-0-	-0-	631	1	26762	2	Y	290	171 0 68 1 60	
						319	9						
05		35067 X	35067	-0-	-0-	843	1	34053	2	Y	155	129 0 85 1 1	
						171	9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 0	-0-	
07		28644 X	-0-	-0-	-28644			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID ->		270143		COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9991	- 14497
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1 0	17	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
04		55859 X	55859	-0-	-0-	1285	1	54414	2	Y	145	62 0 20 1 80	
						160	9						
05		79458 X	79458	-0-	-0-	1904	1	77045	2	Y	463	359 0 181 1 3	
						509	9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 0	1 1 -0-	
07		57722 X	4	-0-	-57718	1	1	3	2	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID ->		270144		COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	9657	PERF.10079	- 14988
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17	
04		32587 X	32587	-0-	-0-	749	1	31440	2	Y	362	198 0 75 1 106	
						398	9						
05		60017 X	60017	-0-	-0-	1432	1	58077	2	Y	462	366 0 198 1 4	
						508	9						
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2 0	1 1 1	
07		33666 X	-0-	-0-	-33666			Y	-0-			1	

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID ->		270152		COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9936	- 14865
02		56476 X	39273	-0-	-17203	722	1	38153	2	Y	362	289 0 88 1 77	
						398	9						
03		61132 X	49107	-0-	-12025	780	1	47762	2	Y	514	334 0 172 1 85	
						565	9						
04		54510 X	44140	-0-	-10370	954	1	42764	2	Y	384	250 0 143 1 76	
						422	9						
05		50685 X	45434	-0-	-5251	1002	1	44050	2	Y	347	275 0 120 1 28	
						382	9						
*06		47520 X	31263	-0-	-16257	628	1	30326	2	Y	281	223 0 56 1 30	
						309	9						
07		49104 X	35707	-0-	-13397	1222	1	34178	2	Y	279	212 0 49 1 48	
						307	9						

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID ->		270153		COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7988	- 13849
02		28336 X	21845	-0-	-6491	1441	1	17564	2	Y	2582	1827 0 933 1 379	
						2840	9						
03		28272 X	23734	-0-	-4538	1242	1	18888	2	Y	3276	1877 0 1330 1 448	
						3604	9						
04		27810 X	22514	-0-	-5296	1090	1	18349	2	Y	2795	1752 0 1135 1 356	
						3075	9						
05		28737 X	8463	-0-	-20274	396	1	6963	2	Y	1004	831 0 517 1 12	
						1104	9						
06		27810 X	-0-	-0-	-27810			Y	1		2 0	1 1 10	
07		21638 X	-0-	-0-	-21638			Y	-0-		2 0	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729							
M O	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		
02	108859 X	108859	-0-	-0-	-0-	1984	1	105278	2	Y	1452	1161	0	370	1	218
						1597	9									
03	125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	1988	1	121694	2	Y	1669	1086	0	566	1	235
						1836	9									
04	120060 X	117570	-0-	-2490	-0-	2540	1	113347	2	Y	1530	1001	0	548	1	216
						1683	9									
05	124062 X	119564	-0-	-4498	-0-	2651	1	115383	2	Y	1391	1048	0	434	1	125
						1530	9									
*06	120060 X	109619	-0-	-10441	-0-	2162	1	105928	2	Y	1390	1094	0	285	1	136
						1529	9									
07	125519 X	111352	-0-	-14167	-0-	3795	1	106176	2	Y	1255	958	0	229	1	204
						1381	9									
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045							
02	19796 X	13926	-0-	-5870	-0-	883	1	10770	2	Y	2066	1413	0	740	1	289
						2273	9									
03	17577 X	13794	-0-	-3783	-0-	723	1	11003	2	Y	1880	1081	0	802	1	286
						2068	9									
04	17010 X	9317	-0-	-7693	-0-	456	1	7627	2	Y	1122	795	0	529	1	84
						1234	9									
05	17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	28	0	50	1	6
06	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			5
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016							
02	95816 X	77452	-0-	-18364	-0-	1433	1	74481	2	Y	1398	1178	0	377	1	224
						1538	9									
03	106082 X	86159	-0-	-19923	-0-	1352	1	82741	2	Y	1878	1221	0	629	1	252
						2066	9									
04	102660 X	79062	-0-	-23598	-0-	1693	1	75653	2	Y	1560	1022	0	568	1	222
						1716	9									
05	106082 X	79191	-0-	-26891	-0-	1736	1	75717	2	Y	1580	1178	0	467	1	157
						1738	9									
*06	100380 X	76121	-0-	-24259	-0-	1492	1	73071	2	Y	1416	1125	0	308	1	140
						1558	9									
07	86149 X	75122	-0-	-11027	-0-	2554	1	71443	2	Y	1023	784	0	190	1	189
						1125	9									
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900							
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1553	2	Y	334	212	0	135	1	44
						367	9									
03	2263 X	357	-0-	-1906	-0-	19	1	282	2	Y	51	32	0	36	1	27
						56	9									
04	2640 X	2266	-0-	-374	-0-	104	1	1767	2	Y	359	165	0	68	1	153
						395	9									
05	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	356	1	6116	2	Y	1137	777	0	389	1	124
						1251	9									
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	148	1	2254	2	Y	367	242	0	197	1	52
						404	9									
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	11	0	14	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
BRISCOE G		WELL #:		38H	RRCID ->	270177	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7942 - 12246
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	
02	1764 X	129	-0-	-1635	-0-	8	1 99 2	Y	20	50 0	24 1	6
03	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	22 26	1 398 2	Y	78	44 0	31 1	9
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	86 154	1 2636 2	Y	350	163 0	67 1	129
05	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	385 395	1 6772 2	Y	1142	763 0	374 1	134
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	1256 179	1 2730 2	Y	431	277 0	227 1	61
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	474	1	Y	1	13 0	17 1	32

GALVAN RANCH		WELL #:		B412H	RRCID ->	270180	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	9290 - 15259
02	118720 X	95395	-0-	-23325	-0-	1705 2057	1 91633 2	Y	1870	1559 0	490 1	273
03	131440 X	109792	-0-	-21648	-0-	1725 2465	1 105602 2	Y	2241	1460 0	762 1	292
04	117720 X	102134	-0-	-15586	-0-	2181 2454	1 97499 2	Y	2231	1454 0	793 1	276
05	121644 X	100591	-0-	-21053	-0-	2203 2409	1 95979 2	Y	2190	1619 0	642 1	205
*06	106260 X	93258	-0-	-13002	-0-	1826 2009	1 89423 2	Y	1826	1457 0	395 1	179
07	109802 X	93047	-0-	-16755	-0-	3156 1586	1 88305 2	Y	1442	1100 0	265 1	256

GALVAN RANCH		WELL #:		B411H	RRCID ->	270183	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9228 - 15107
02	107632 X	93729	-0-	-13903	-0-	1693 2265	1 89771 2	Y	2059	1707 0	548 1	293
03	119164 X	101556	-0-	-17608	-0-	1589 2728	1 97239 2	Y	2480	1616 0	839 1	318
04	115320 X	93993	-0-	-21327	-0-	2002 2564	1 89427 2	Y	2331	1523 0	834 1	292
05	119164 X	96134	-0-	-23030	-0-	2095 2531	1 91508 2	Y	2301	1700 0	673 1	220
*06	106440 X	93598	-0-	-12842	-0-	1832 2010	1 89756 2	Y	1827	1457 0	410 1	180
07	103757 X	91909	-0-	-11848	-0-	3123 1416	1 87370 2	Y	1287	990 0	233 1	244

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #:		4H	RRCID ->	270185	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8203 - 12383
02	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	2764 1013	1 33668 2	Y	921	584 0	295 1	135
03	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	2485 1255	1 37802 2	Y	1141	653 0	465 1	158
04	37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	2064 994	1 34785 2	Y	904	558 0	372 1	132
05	51490 X	51490	-0-	-0-	-0-	2761 1139	1 47590 2	Y	1035	701 0	364 1	102
*06	47259 X	47259	-0-	-0-	-0-	3045 931	1 43283 2	Y	846	490 0	351 1	107
*07	46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	1557 909	1 43552 2	Y	826	639 0	168 1	126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE G			WELL #:		24H	RRCID -> 271114			COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960			
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		68348 X	9884	-0-	-58464	-0-	709	1	8654	2	Y	474	330	0	169 1 70
							521	9							
03		13950 X	9052	-0-	-4898	-0-	527	1	8020	2	Y	459	264	0	194 1 71
							505	9							
04		12960 X	6427	-0-	-6533	-0-	343	1	5741	2	Y	312	218	0	148 1 17
							343	9							
05		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	1	6	0	10 1 2
06		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	-0-			2
07		10943 X	2556	-0-	-8387	-0-	75	1	2139	2	Y	311	229	0	35 1 49
							342	9							

BRISCOE G			WELL #:		23H	RRCID -> 271115			COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645			
02		66948 X	23781	-0-	-43167	-0-	1713	1	20887	2	Y	1074	757	0	387 1 160
							1181	9							
03		31806 X	24795	-0-	-7011	-0-	1448	1	22030	2	Y	1197	687	0	496 1 174
							1317	9							
04		30420 X	17215	-0-	-13205	-0-	919	1	15448	2	Y	771	532	0	369 1 44
							848	9							
05		29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	14	0	26 1 4
06		26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-			4
*07		31128 X	31128	-0-	-0-	-0-	1015	1	28410	2	Y	1548	1111	0	260 1 181
							1703	9							

GALVAN STATE			WELL #:		4H	RRCID -> 271128			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851			
02		147000 X	19359	-0-	-127641	-0-	1324	1	17317	2	Y	653	413	0	305 1 66
							718	9							
03		31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	1808	1	27503	2	Y	1561	890	0	572 1 165
							1717	9							
04		34890 X	31334	-0-	-3556	-0-	1659	1	28547	2	Y	1025	613	0	397 1 180
							1128	9							
05		45964 X	45964	-0-	-0-	-0-	2447	1	42182	2	Y	1214	828	0	440 1 126
							1335	9							
*06		42517 X	42517	-0-	-0-	-0-	2728	1	38709	2	Y	982	571	0	415 1 122
							1080	9							
*07		38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	1308	1	36572	2	Y	707	541	0	159 1 129
							778	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		B421H	RRCID -> 271170			COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558			
02		155512 X	82460	-0-	-73052	-0-	1529	1	79383	2	Y	1407	1188	0	377 1 220
							1548	9							
03		123473 X	96313	-0-	-27160	-0-	1517	1	92867	2	Y	1754	1142	0	590 1 242
							1929	9							
04		119490 X	87703	-0-	-31787	-0-	1878	1	83959	2	Y	1696	1107	0	604 1 227
							1866	9							
05		123039 X	86337	-0-	-36702	-0-	1898	1	82702	2	Y	1579	1180	0	471 1 155
							1737	9							
*06		109470 X	80175	-0-	-29295	-0-	1573	1	77051	2	Y	1410	1121	0	305 1 139
							1551	9							
07		96317 X	79446	-0-	-16871	-0-	2701	1	75578	2	Y	1061	817	0	185 1 198
							1167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
			WELL #: B419H	RRCID -> 271171	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 9349	- 14303								
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					
02	160580 X	73823	-0-	-86757	-0-	1333 1516 9	1	70974	2	Y	1378	1157	0	381	1	220
03	111817 X	84538	-0-	-27279	-0-	1327 1992 9	1	81219	2	Y	1811	1178	0	608	1	245
04	108210 X	77181	-0-	-31029	-0-	1648 1872 9	1	73661	2	Y	1702	1110	0	608	1	229
05	103943 X	75869	-0-	-28074	-0-	1662 1793 9	1	72414	2	Y	1630	1216	0	488	1	155
*06	93120 X	70500	-0-	-22620	-0-	1380 1531 9	1	67589	2	Y	1392	1107	0	302	1	138
07	84537 X	70198	-0-	-14339	-0-	2380 1239 9	1	66579	2	Y	1126	859	0	206	1	199
GALVAN RANCH			WELL #: B327H	RRCID -> 271172	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 9363	- 15016								
02	175364 X	146214	-0-	-29150	-0-	2667 1612 9	1	141935	2	Y	1465	1234	0	381	1	216
03	184946 X	173968	-0-	-10978	-0-	2766 1885 9	1	169317	2	Y	1714	1116	0	586	1	228
04	178980 X	161098	-0-	-17882	-0-	3489 1621 9	1	155988	2	Y	1474	974	0	539	1	189
05	184946 X	159048	-0-	-25898	-0-	3530 1634 9	1	153884	2	Y	1485	1100	0	417	1	157
*06	168360 X	149359	-0-	-19001	-0-	2957 1533 9	1	144869	2	Y	1394	1110	0	301	1	140
07	166501 X	148694	-0-	-17807	-0-	5083 1409 9	1	142202	2	Y	1281	971	0	227	1	223
GALVAN RANCH			WELL #: B417H	RRCID -> 271173	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 9280	- 14376								
02	158228 X	68539	-0-	-89689	-0-	1215 1340 9	1	65984	2	Y	1218	1067	0	378	1	196
03	126480 X	95502	-0-	-30978	-0-	1495 2466 9	1	91541	2	Y	2242	1453	0	729	1	256
04	122400 X	84470	-0-	-37930	-0-	1804 2046 9	1	80620	2	Y	1860	1204	0	667	1	245
05	117335 X	86273	-0-	-31062	-0-	1892 1954 9	1	82427	2	Y	1776	1323	0	530	1	168
*06	92430 X	78685	-0-	-13745	-0-	1542 1607 9	1	75536	2	Y	1461	1165	0	318	1	146
07	DLQ G-10	78437	-0-	78437	78437	2661 1320 9	1	74456	2	Y	1200	916	0	219	1	211
GALVAN RANCH			WELL #: B415H	RRCID -> 271174	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 8746	PERF. 9439	- 14475								
02	158228 X	85002	-0-	-73226	-0-	1547 1664 9	1	81791	2	Y	1513	1285	0	412	1	232
03	125550 X	97379	-0-	-28171	-0-	1530 2221 9	1	93628	2	Y	2019	1313	0	675	1	263
04	121500 X	89513	-0-	-31987	-0-	1912 2116 9	1	85485	2	Y	1924	1253	0	685	1	249
05	117118 X	88364	-0-	-28754	-0-	1937 2008 9	1	84419	2	Y	1825	1356	0	542	1	176
*06	107340 X	82111	-0-	-25229	-0-	1607 1769 9	1	78735	2	Y	1608	1277	0	349	1	158
07	97371 X	81213	-0-	-16158	-0-	2753 1428 9	1	77032	2	Y	1298	990	0	237	1	229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997			COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	9282	-		13840			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997			COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	9282	-		13840			
GALVAN RANCH		WELL #:	B434H	RRCID ->	271295	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	9282	-		13840		
02		151256 X	72121	-0-	-79135	-0-	1307 1053	1	69761	2	Y	957	803	0	252 1	166
03		108128 X	41581	-0-	-66547	-0-	657 725	1	40199	2	Y	659	433	0	243 1	149
04		96450 X	67435	-0-	-29015	-0-	1479 1522	1	64434	2	Y	1384	870	0	471 1	192
05		92814 X	78402	-0-	-14412	-0-	1733 1354	1	75315	2	Y	1231	928	0	386 1	109
*06		84540 X	69683	-0-	-14857	-0-	1372 1081	1	67230	2	Y	983	782	0	214 1	96
07		79856 X	67905	-0-	-11951	-0-	2314 849	1	64742	2	Y	772	589	0	142 1	137

GALVAN RANCH		WELL #:	B436H	RRCID ->	271296	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	9286	-		14016		
02		152908 X	88213	-0-	-64695	-0-	1601 1329	1	85283	2	Y	1208	990	0	312 1	176
03		132246 X	49557	-0-	-82689	-0-	783 842	1	47932	2	Y	765	504	0	287 1	150
04		117000 X	56945	-0-	-60055	-0-	1259 1184	1	54502	2	Y	1076	660	0	366 1	200
05		112499 X	90359	-0-	-22140	-0-	1995 1591	1	86773	2	Y	1446	1076	0	442 1	128
*06		104670 X	81656	-0-	-23014	-0-	1608 1276	1	78772	2	Y	1160	923	0	252 1	113
07		97650 X	80022	-0-	-17628	-0-	2727 1003	1	76292	2	Y	912	695	0	168 1	162

GALVAN RANCH		WELL #:	B438H	RRCID ->	271297	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9326	-		13968		
02		161728 X	70426	-0-	-91302	-0-	1277 998	1	68151	2	Y	907	723	0	231 1	156
03		106454 X	46847	-0-	-59607	-0-	741 728	1	45378	2	Y	662	434	0	243 1	141
04		94470 X	48201	-0-	-46269	-0-	1066 1077	1	46058	2	Y	979	591	0	328 1	201
05		89745 X	76675	-0-	-13070	-0-	1694 1434	1	73547	2	Y	1304	982	0	404 1	119
*06		84180 X	69011	-0-	-15169	-0-	1357 1178	1	66476	2	Y	1071	853	0	233 1	104
07		77965 X	67493	-0-	-10472	-0-	2295 978	1	64220	2	Y	889	677	0	161 1	155

GALVAN RANCH		WELL #:	B344H	RRCID ->	271518	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9455	-		14603		
02		163436 X	97306	-0-	-66130	-0-	1803 488	1	95015	2	Y	444	402	0	129 1	118
03		180947 X	63780	-0-	-117167	-0-	1019 373	1	62388	2	Y	339	224	0	125 1	108
04		175110 X	30079	-0-	-145031	-0-	699 565	1	28815	2	Y	514	298	0	129 1	195
05		129797 X	119669	-0-	-10128	-0-	2681 783	1	116205	2	Y	712	583	0	285 1	39
*06		118710 X	103006	-0-	-15704	-0-	2053 417	1	100536	2	Y	379	300	0	80 1	38
07		107725 X	99004	-0-	-8721	-0-	3404 369	1	95231	2	Y	335	255	0	60 1	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B340H		RRCID ->	271519	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9443 - 14780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	185276 X	101247	-0-	-84029	-0-	1851 1288	1 9	98108	2	Y	1171	981	0	310	1	180
03	205127 X	-0-	-0-	-205127	-0-					Y	-0-	11	0	58	1	111
04	128730 X	55574	-0-	-73156	-0-	1246 1140 2632	1 9 1	53188	2	Y	1036	632	0	258	1	257
05	133021 X	118839	-0-	-14182	-0-	1855 2048	9 1	114352	2	Y	1686	1263	0	539	1	141
*06	121080 X	103845	-0-	-17235	-0-	1494 3451	9 1	100303	2	Y	1358	1077	0	292	1	130
07	112096 X	100861	-0-	-11235	-0-	857 9		96553	2	Y	779	610	0	151	1	148
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912							
02	186312 X	102651	-0-	-83661	-0-	1887 1230	1 9	99534	2	Y	1118	940	0	300	1	188
03	206274 X	71886	-0-	-134388	-0-	1140 937	1 9	69809	2	Y	852	559	0	312	1	169
04	199620 X	29824	-0-	-169796	-0-	692 557	1 9	28575	2	Y	506	311	0	155	1	209
05	143530 X	123238	-0-	-20292	-0-	2731 1837	1 9	118670	2	Y	1670	1245	0	494	1	140
*06	129930 X	109223	-0-	-20707	-0-	2162 1236	1 9	105825	2	Y	1124	900	0	254	1	110
07	113646 X	98908	-0-	-14738	-0-	3389 708	1 9	94811	2	Y	644	501	0	123	1	130
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809							
02	171780 X	74727	-0-	-97053	-0-	1368 475	1 9	72884	2	Y	432	371	0	105	1	59
03	190185 X	115053	-0-	-75132	-0-	1839 662	1 9	112552	2	Y	602	393	0	204	1	64
04	184050 X	35138	-0-	-148912	-0-	748 332	1 9	34058	2	Y	302	223	0	139	1	4
05	136927 X	107865	-0-	-29062	-0-	2419 846	1 9	104600	2	Y	769	530	0	183	1	60
*06	123750 X	97966	-0-	-25784	-0-	1950 548	1 9	95468	2	Y	498	398	0	110	1	50
07	115041 X	78175	-0-	-36866	-0-	2685 397	1 9	75093	2	Y	361	274	0	72	1	65
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958							
02	172648 X	77594	-0-	-95054	-0-	1413 429	1 9	75752	2	Y	390	328	0	92	1	62
03	191146 X	124553	-0-	-66593	-0-	1993 549	1 9	122011	2	Y	499	326	0	171	1	64
04	184980 X	59921	-0-	-125059	-0-	1261 233	1 9	58427	2	Y	212	163	0	102	1	11
05	133393 X	108182	-0-	-25211	-0-	2426 505	1 9	105251	2	Y	459	322	0	113	1	35
*06	121170 X	91075	-0-	-30095	-0-	1810 452	1 9	88813	2	Y	411	316	0	88	1	42
07	124558 X	77841	-0-	-46717	-0-	2678 284	1 9	74879	2	Y	258	197	0	53	1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	A566H	RRCID ->	271688	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	9596	-	14647		
02	144592 X	101910	-0-	-42682	-0-	1849 1854	1 9	98207	2	Y	1685	1437	0	444	1	191
03	160084 X	89169	-0-	-70915	-0-	1397 2239	1 9	85533	2	Y	2035	1326	0	693	1	207
04	154920 X	78384	-0-	-76536	-0-	1672 1944	1 9	74768	2	Y	1767	1160	0	642	1	172
05	117366 X	76537	-0-	-40829	-0-	1675 1927	1 9	72935	2	Y	1752	1268	0	491	1	165
*06	113670 X	67953	-0-	-45717	-0-	1329 1566	1 9	65058	2	Y	1424	1136	0	311	1	142
07	112840 X	65374	-0-	-47466	-0-	2215 1195	1 9	61964	2	Y	1086	830	0	200	1	198
BRISCOE G			WELL #:	44H	RRCID ->	271707	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7774	-	12678		
02	54852 X	18513	-0-	-36339	-0-	1219 2409	1 9	14885	2	Y	2190	1480	0	810	1	296
03	60729 X	20671	-0-	-40058	-0-	1121 2499	1 9	17051	2	Y	2272	1303	0	940	1	325
04	58770 X	16236	-0-	-42534	-0-	808 1833	1 9	13595	2	Y	1666	1061	0	691	1	239
05	23870 X	17351	-0-	-6519	-0-	869 1586	1 9	14896	2	Y	1442	1023	0	561	1	97
06	23100 X	4643	-0-	-18457	-0-	262 384	1 9	3997	2	Y	349	218	0	172	1	56
07	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-	12	0	15	1	29
BRISCOE G			WELL #:	45H	RRCID ->	271723	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7964	-	12615		
02	0 W	12350	-0-	12350	233856	816 1614	1 9	9920	2	Y	1467	1006	0	552	1	194
03	0 W	10696	-0-	10696	244552	574 1388	1 9	8734	2	Y	1262	726	0	538	1	192
04	255525 X	10973	-0-	-244552	-0-	549 1190	1 9	9234	2	Y	1082	684	0	447	1	143
05	14787 X	6432	-0-	-8355	-0-	312 738	1 9	5382	2	Y	671	497	0	281	1	36
*06	14310 X	1788	-0-	-12522	-0-	98 193	1 9	1497	2	Y	175	105	0	78	1	28
*07	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	6	0	8	1	14
GALVAN RANCH			WELL #:	A531H	RRCID ->	271818	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	9683	-	14943		
02	121968 X	74926	-0-	-47042	-0-	1310 2235	1 9	71381	2	Y	2032	1631	0	518	1	216
03	135036 X	95405	-0-	-39631	-0-	1492 2558	1 9	91355	2	Y	2325	1515	0	791	1	235
04	130680 X	83789	-0-	-46891	-0-	1786 2141	1 9	79862	2	Y	1946	1285	0	712	1	184
05	80792 X	80792	-0-	-0-	-0-	1767 2071	1 9	76954	2	Y	1883	1361	0	522	1	184
*06	92340 X	73482	-0-	-18858	-0-	1434 1792	1 9	70256	2	Y	1629	1292	0	358	1	163
07	95418 X	39007	-0-	-56411	-0-	1327 755	1 9	36925	2	Y	686	572	0	138	1	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 06/19/2013					TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	59584 X	3857	-0-	-55727	-0-	237	1	2958	2	Y	602	450	0	245	1	92	
03	65968 X	3382	-0-	-62586	-0-	662	9	171	1	Y	559	321	0	240	1	90	
04	63840 X	1821	-0-	-62019	-0-	615	9	80	1	Y	352	241	0	153	1	48	
05	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	387	9	417	1	Y	957	655	0	323	1	27	
06	9600 X	562	-0-	-9038	-0-	1053	9	31	1	Y	53	37	0	33	1	10	
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	58	9			Y	-0-	2	0	2	1	6	
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 06/21/2013					TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744						
02	174216 X	105293	-0-	-68923	-0-	1894	1	100357	2	Y	2765	2283	0	730	1	296	
03	192882 X	115405	-0-	-77477	-0-	3042	9	1796	1	Y	3324	2165	0	1124	1	331	
04	186660 X	103481	-0-	-83179	-0-	3656	9	2194	1	Y	2886	1898	0	1049	1	270	
05	100754 X	100754	-0-	-0-	-0-	2194	1	3175	9	Y	2709	1962	0	768	1	249	
*06	123480 X	95271	-0-	-28209	-0-	2980	9	1855	1	Y	2284	1819	0	488	1	226	
07	116560 X	63760	-0-	-52800	-0-	2512	9	2165	1	Y	1223	986	0	255	1	208	
GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 06/01/2013					TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590						
02	141736 X	101730	-0-	-40006	-0-	1849	1	98027	2	Y	1685	1881	1			191	
03	156922 X	114946	-0-	-41976	-0-	1854	9	1807	1	Y	2322	2288	1			225	
04	151860 X	99576	-0-	-52284	-0-	2554	9	2133	1	Y	1855	1223	0	681	1	176	
05	95984 X	95984	-0-	-0-	-0-	2041	9	2117	1	Y	1739	1269	0	500	1	146	
*06	89010 X	89010	-0-	-0-	-0-	1913	9	1754	1	Y	1256	1004	0	271	1	127	
07	114948 X	86688	-0-	-28260	-0-	1382	9	2947	1	Y	1170	888	0	211	1	198	
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 06/19/2013					TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469						
02	153860 X	91885	-0-	-61975	-0-	1664	1	87516	2	Y	2459	2052	0	668	1	269	
03	170345 X	106283	-0-	-64062	-0-	2705	9	1656	1	Y	2973	1937	0	1004	1	301	
04	164850 X	93393	-0-	-71457	-0-	3270	9	1978	1	Y	2652	1745	0	964	1	244	
05	93350 X	93350	-0-	-0-	-0-	2917	9	2022	1	Y	2567	1848	0	702	1	261	
*06	114720 X	89854	-0-	-24866	-0-	2824	9	1748	1	Y	2311	1840	0	504	1	228	
07	106268 X	57887	-0-	-48381	-0-	2542	9	1965	1	Y	1133	918	0	241	1	202	
						1246											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	45638 X	45638	-0-	-0-	-0-	3161 1	41167 2	Y	1191	806 0	575 1	124
						1310 9						
03	86673 X	86673	-0-	-0-	-0-	5138 1	78163 2	Y	3065	1748 0	1120 1	321
						3372 9						
04	79619 X	79619	-0-	-0-	-0-	4333 1	72907 2	Y	2163	1331 0	888 1	265
						2379 9						
05	74957 X	74957	-0-	-0-	-0-	3996 1	68869 2	Y	1902	1304 0	691 1	172
						2092 9						
*06	68526 X	68526	-0-	-0-	-0-	4396 1	62516 2	Y	1467	855 0	600 1	184
						1614 9						
*07	66966 X	66966	-0-	-0-	-0-	2253 1	63029 2	Y	1531	1181 0	302 1	232
						1684 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574				
02	112924 X	57457	-0-	-55467	-0-	1020 1	55196 2	Y	1128	936 0	301 1	120
						1241 9						
03	125023 X	66887	-0-	-58136	-0-	1054 1	64493 2	Y	1218	795 0	416 1	127
						1340 9						
04	120990 X	54150	-0-	-66840	-0-	1161 1	51820 2	Y	1063	702 0	384 1	104
						1169 9						
05	125023 X	55372	-0-	-69651	-0-	1221 1	53039 2	Y	1011	735 0	285 1	95
						1112 9						
*06	64740 X	49591	-0-	-15149	-0-	976 1	47693 2	Y	838	668 0	181 1	84
						922 9						
07	66898 X	29217	-0-	-37681	-0-	999 1	27798 2	Y	382	317 0	75 1	74
						420 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772				
02	131880 X	59555	-0-	-72325	-0-	1057 1	57224 2	Y	1158	965 0	286 1	132
						1274 9						
03	146010 X	70955	-0-	-75055	-0-	1118 1	68411 2	Y	1296	846 0	445 1	137
						1426 9						
04	141300 X	61629	-0-	-79671	-0-	1315 1	58817 2	Y	1361	890 0	484 1	124
						1497 9						
05	146010 X	57921	-0-	-88089	-0-	1272 1	55323 2	Y	1205	873 0	344 1	112
						1326 9						
*06	68670 X	51652	-0-	-17018	-0-	1011 1	49517 2	Y	1022	812 0	221 1	101
						1124 9						
07	70959 X	29338	-0-	-41621	-0-	1000 1	27826 2	Y	465	386 0	91 1	89
						512 9						

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297				
02	26012 X	5868	-0-	-20144	-0-	369 1	4577 2	Y	838	584 0	315 1	107
						922 9						
03	28799 X	2699	-0-	-26100	-0-	128 1	1948 2	Y	566	327 0	250 1	96
						623 9						
04	27870 X	2142	-0-	-25728	-0-	92 1	1549 2	Y	455	324 0	220 1	7
						501 9						
05	28799 X	1326	-0-	-27473	-0-	61 1	980 2	Y	259	107 0	34 1	125
						285 9						
*06	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	482 1	6856 2	Y	1103	623 0	463 1	142
						1213 9						
*07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	239 1	6675 2	Y	1000	774 0	199 1	169
						1100 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	15232	-0-	15232	196910	1049	1	12925	2	Y	1144	1080	0	249 1	108
						1258	9								
03	0 W	14470	-0-	14470	211380	1232	1	11910	2	Y	1207	816	0	400 1	99
						1328	9								
04	0 W	13487	-0-	13487	224867	649	1	11515	2	Y	1203	820	0	388 1	94
						1323	9								
05	0 W	13033	-0-	13033	237900	495	1	11285	2	Y	1139	867	0	268 1	98
						1253	9								
*06	0 W	8910	-0-	8910	246810	584	1	7378	2	Y	862	729	0	181 1	50
						948	9								
07	0 W	10793	-0-	10793	257603	484	1	9180	2	Y	1026	884	0	92 1	100
						1129	9								

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162															

08	0	1884	-0-	1884	1884	160	1	1652	2	Y	65	12	1		53
						72	9								
09	0	56300	-0-	56300	58184	2260	1	48187	2	Y	5321	5163	1		211
						5853	9								
10	0 W	70897	-0-	70897	129081	3132	1	60283	2	Y	6802	4089	0	2153 1	771
						7482	9								
11	0 W	36344	-0-	36344	165425	1327	1	31412	2	Y	3277	3096	0	504 1	448
						3605	9								
12	0 W	49333	-0-	49333	214758	2189	1	43122	2	Y	3656	3834	0	29 1	396
						4022	9								
01	0 W	39666	-0-	39666	254424	2128	1	34551	2	Y	2715	1706	0	992 1	413
						2987	9								
02	0 W	27930	-0-	27930	282354	1976	1	24122	2	Y	1665	1566	0	359 1	153
						1832	9								
03	0 W	25321	-0-	25321	307675	2202	1	21284	2	Y	1668	1127	0	555 1	139
						1835	9								
04	0 W	22613	-0-	22613	330288	1114	1	19713	2	Y	1624	1107	0	526 1	130
						1786	9								
05	0 W	21156	-0-	21156	351444	818	1	18701	2	Y	1488	1136	0	362 1	120
						1637	9								
*06	0 W	16603	-0-	16603	368047	1099	1	14013	2	Y	1355	1140	0	250 1	85
						1491	9								
07	0 W	17272	-0-	17272	385319	782	1	14829	2	Y	1510	1286	0	145 1	164
						1661	9								

BRISCOE G GULL STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769															

02	0 W	32851	-0-	32851	304055	2212	1	27002	2	Y	3306	2289	0	1180 1	475
						3637	9								
03	0 W	32283	-0-	32283	336338	1791	1	27239	2	Y	2957	1699	0	1268 1	465
						3253	9								
*04	0 W	23649	-0-	23649	359987	1195	1	20088	2	Y	2151	1524	0	1037 1	55
						2366	9								
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	35	0	12 1	8
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0		7
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	359987					Y	-0-	1	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	147876	-0-	147876	715299	2698	1	142637	2	Y	2310	1956 0	603 1	256
						2541	9							
03	0 W	173201	-0-	173201	888500	2738	1	167608	2	Y	2595	1691 0	890 1	270
						2855	9							
04	0 W	156149	-0-	156149	1044649	3367	1	150516	2	Y	2060	1369 0	765 1	196
						2266	9							
05	0 W	153667	-0-	153667	1198316	3398	1	148023	2	Y	2042	1483 0	576 1	179
						2246	9							
*06	0 W	131777	-0-	131777	1330093	2598	1	127328	2	Y	1683	1328 0	362 1	172
						1851	9							
07	0 W	137894	-0-	137894	1467987	4706	1	131668	2	Y	1382	1052 0	254 1	248
						1520	9							

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	128875	-0-	128875	128875	1644	1	123159	2	Y	3702	2536 0	646 1	520
						4072	9							
11	0 W	127425	-0-	127425	256300	1933	1	122489	2	Y	2730	2540 0	348 1	362
						3003	9							
12	0 W	118324	-0-	118324	374624	2034	1	113820	2	Y	2245	2356 0	25 1	357
						2470	9							
01	0 W	117463	-0-	117463	492087	1964	1	112698	2	Y	2546	1553 0	1006 1	344
						2801	9							
02	0 W	79266	-0-	79266	571353	1441	1	76018	2	Y	1643	1361 0	430 1	196
						1807	9							
03	0 W	103381	-0-	103381	674734	1630	1	99789	2	Y	1784	1168 0	611 1	201
						1962	9							
04	0 W	89557	-0-	89557	764291	1921	1	85964	2	Y	1520	1014 0	564 1	143
						1672	9							
05	0 W	83080	-0-	83080	847371	1841	1	80113	2	Y	1024	762 0	333 1	72
						1126	9							
*06	0 W	71320	-0-	71320	918691	1412	1	69223	2	Y	623	495 0	133 1	67
						685	9							
07	0 W	71079	-0-	71079	989770	2429	1	67962	2	Y	625	467 0	106 1	119
						688	9							

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

02	0 W	100060	-0-	100060	630126	1809	1	95745	2	Y	2278	1900 0	605 1	258
						2506	9							
03	0 W	115218	-0-	115218	745344	1805	1	110472	2	Y	2674	1743 0	913 1	276
						2941	9							
04	0 W	101595	-0-	101595	846939	2167	1	96954	2	Y	2249	1490 0	827 1	208
						2474	9							
05	0 W	97304	-0-	97304	944243	2133	1	92910	2	Y	2055	1487 0	582 1	194
						2261	9							
*06	0 W	90549	-0-	90549	1034792	1774	1	86847	2	Y	1753	1393 0	380 1	174
						1928	9							
07	0 W	86406	-0-	86406	1121198	2931	1	81991	2	Y	1349	1030 0	249 1	244
						1484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #:		5H	RRCID ->	273026	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8250	-	12176
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	45320	-0-	45320	45320	2911	1	41510	2	N	817	741	0	4 1 72
						899	9							
12	0	136077	-0-	136077	181397	8651	1	120604	2	Y	6202	3423	0	2121 1 977
						6822	9							
01	0	115645	-0-	115645	297042	8538	1	101189	2	Y	5380	3200	0	2318 1 839
						5918	9							
02	0 W	52020	-0-	52020	349062	3523	1	46112	2	Y	2168	1664	0	1136 1 207
						2385	9							
03	0 W	58382	-0-	58382	407444	3453	1	52521	2	Y	2189	1255	0	857 1 284
						2408	9							
04	0 W	71653	-0-	71653	479097	3829	1	65021	2	Y	2548	1515	0	964 1 353
						2803	9							
05	0 W	78353	-0-	78353	557450	4143	1	71517	2	Y	2448	1684	0	893 1 224
						2693	9							
*06	0 W	68161	-0-	68161	625611	4350	1	61841	2	Y	1791	1041	0	747 1 227
						1970	9							
07	0 W	63429	-0-	63429	689040	2123	1	59371	2	Y	1759	1359	0	351 1 276
						1935	9							

GALVAN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	273027	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8043	-	11929
11	0	11075	-0-	11075	11075	771	1	10304	2	N	-0-	-0-	0	-0-
12	0	116471	-0-	116471	127546	7401	1	103506	2	Y	5058	2746	0	1706 1 606
						5564	9							
01	0	107926	-0-	107926	235472	7991	1	94699	2	Y	4760	2786	0	1993 1 587
						5236	9							
02	0 W	48958	-0-	48958	284430	3309	1	43288	2	Y	2146	1479	0	1043 1 211
						2361	9							
03	0 W	65685	-0-	65685	350115	3841	1	58432	2	Y	3102	1774	0	1174 1 365
						3412	9							
04	0 W	90538	-0-	90538	440653	4863	1	81855	2	Y	3473	2080	0	1302 1 456
						3820	9							
05	0 W	82970	-0-	82970	523623	4372	1	75386	2	Y	2920	2012	0	1078 1 286
						3212	9							
*06	0 W	72995	-0-	72995	596618	4624	1	65702	2	Y	2426	1403	0	1002 1 307
						2669	9							
07	0 W	70073	-0-	70073	666691	2313	1	64710	2	Y	2773	2133	0	534 1 413
						3050	9							

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #:		5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	9582	-	14684
12	0	100999	-0-	100999	100999	6497	1	91058	2	Y	3131	1569	0	1009 1 553
						3444	9							
01	0	127916	-0-	127916	228915	9587	1	113436	2	Y	4448	2646	0	1870 1 485
						4893	9							
02	0 W	104839	-0-	104839	333754	7700	1	93701	2	Y	3125	2076	0	1088 1 446
						3438	9							
03	0 W	109879	-0-	109879	443633	6541	1	99500	2	Y	3489	1997	0	1444 1 494
						3838	9							
04	0 W	97692	-0-	97692	541325	5301	1	89202	2	Y	2899	1840	0	1193 1 360
						3189	9							
05	0 W	92988	-0-	92988	634313	4941	1	85183	2	Y	2604	1781	0	939 1 244
						2864	9							
*06	0 W	83272	-0-	83272	717585	5348	1	75944	2	Y	1800	1055	0	754 1 235
						1980	9							
07	0 W	81109	-0-	81109	798694	2728	1	76312	2	Y	1881	1448	0	373 1 295
						2069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID ->	273264	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	8220	-	13954			
M	O	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						
01	0	191	-0-	191	191	17	1	174	2	Y	-0-		-0-			
02	0	87041	-0-	87041	87232	6431	1	77555	2	Y	2777	1614	0	719	1	444
						3055	9									
03	0 W	108801	-0-	108801	196033	6433	1	97856	2	Y	4102	2345	0	1650	1	551
						4512	9									
04	0 W	93138	-0-	93138	289171	5027	1	84576	2	Y	3214	2036	0	1334	1	395
						3535	9									
05	0 W	83232	-0-	83232	372403	4409	1	76053	2	Y	2518	1744	0	941	1	228
						2770	9									
06	0 W	67692	-0-	67692	440095	4317	1	61552	2	Y	1657	971	0	699	1	215
						1823	9									
07	0 W	61948	-0-	61948	502043	2061	1	57647	2	Y	2036	1579	0	389	1	283
						2240	9									

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	273358	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8236	-	13819
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SN OPERATING, LLC		797110		WELL #: D 20HA		RRCID ->	271841	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID ->	271842	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID ->	271843	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID ->	271850	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110							
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID ->	271851	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	8440 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID ->	271853	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8503 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID ->	271855	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8575 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID ->	271856	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8493 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HZ		RRCID ->	271857	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8510 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID ->	272010	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	8490 PERF. N/A
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TALISMAN ENERGY USA INC.				835506									
HUBBARD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9904 - 15353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4480 X	3067	-0-	-1413	-0-	3025 3	42 9	Y	38	36 1		4
03		4805 X	3337	-0-	-1468	-0-	2988 3	349 9	Y	317	307 1		14
04		4380 X	3852	-0-	-528	-0-	2883 3	969 9	Y	881	862 1		33
05		4185 X	3806	-0-	-379	-0-	2880 3	926 9	Y	842	835 1		40
06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2821 3	991 9	Y	901	902 1		39
*07		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2877 3	991 9	Y	901	866 1		74

LIGHT RANCH		WELL #:		345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149	
02		6832 X	5655	-0-	-1177	-0-	5200 3	455 9	Y	414	395 1		26
03		7316 X	5692	-0-	-1624	-0-	5331 3	361 9	Y	328	338 1		16
04		6900 X	5362	-0-	-1538	-0-	4864 3	498 9	Y	453	451 1		18
05		7130 X	5298	-0-	-1832	-0-	4851 3	447 9	Y	406	404 1		20
06		6240 X	4624	-0-	-1616	-0-	4369 3	255 9	Y	232	241 1		11
07		5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5142 3	259 9	Y	235	226 1		20

TIDAL PETROLEUM, INC.		WELL #:		859240	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11447 - 13631	
02		3640 X	2903	-0-	-737	-0-	2243 2	660 9	N	600	585 1		277
03		3844 X	2230	-0-	-1614	-0-	1853 2	377 9	N	343	191 1		429
04		3510 X	2896	-0-	-614	-0-	2431 2	465 9	N	423	553 1		299
05		3627 X	2630	-0-	-997	-0-	2166 2	464 9	N	422	385 1		336
06		3120 X	2504	-0-	-616	-0-	2050 2	454 9	N	413	387 1		362
07		3224 X	3044	-0-	-180	-0-	2619 2	425 9	N	386	553 1		195

BRISCOE RANCH (OLMOS)		WELL #:		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.				189975									
BRISCOE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	224975	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4858 - 4868	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14													

BRISCOE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	225961	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4714 - 4852	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14													

BRISCOE "B"		WELL #:		7	RRCID ->	227625	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4826 - 4876	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			77
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			77
04		360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3		N	-0-	66 1		11
*05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			11
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			11
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			11

BRISCOE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	228742	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4814 - 4862	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14													

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.//		189975										
BRISCOE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 228813	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4788	- 4842			
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
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			25
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			25
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	25 1		-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 230805	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4820	- 4834			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14												

BRISCOE "B"		WELL #:		9	RRCID -> 232702	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4780	- 4826			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14												

BRISCOE "B"		WELL #:		10	RRCID -> 232705	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4969	- 4981			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14												

BRISCOE "B"		WELL #:		11	RRCID -> 232736	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4790	- 4804			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14												

BEINHORN		WELL #:		2	RRCID -> 243040	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4962	- 5006			
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			10
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			10
04	360 N	77	-0-	-283	-0-	65 3	12 9	N	11	21 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN		WELL #:		6	RRCID -> 248241	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4968	- 4998			
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			3
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			3
*04	320 N	149	-0-	-171	-0-	146 3	3 9	N	3	6 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014 - P&A 04/17/14												

BEINHORN		WELL #:		5	RRCID -> 248957	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4960	- 4990			
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
*04	440 N	233	-0-	-207	-0-	233 3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - P&A 04/21/14												

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020											
BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528		
M	O	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
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	297	1	1207	3	Y	-0-			-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	314	1	1189	3	Y	-0-			-0-
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	195	1	921	3	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1085	-0-	-403	-0-	154	1	931	3	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	188	1	850	3	Y	-0-			-0-
07		1147 N	449	-0-	-698	-0-	119	1	330	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884		
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	1224	107	1	435	3	Y	-0-			-0-
03		1766 N	542	-0-	-1224	-0-	113	1	429	3	Y	-0-			-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	88	1	532	3	Y	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	93	1	419	3	Y	-0-			-0-
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	152	1	421	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904		
02	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2527	245	1	995	3	Y	-0-			-0-
03		2100 N	1240	-0-	-860	1667	259	1	981	3	Y	-0-			-0-
04		2489 N	822	-0-	-1667	-0-	144	1	678	3	Y	-0-			-0-
05		1364 N	977	-0-	-387	-0-	139	1	838	3	Y	-0-			-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	230	1	1041	3	Y	-0-			-0-
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	251	1	695	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462 - 4476		
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	116	1	473	3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1189	-0-	-206	-0-	248	1	941	3	N	-0-			-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	264	1	1248	3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	225	1	1356	3	N	-0-			-0-
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	302	1	1364	3	N	-0-			-0-
*07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	451	1	1247	3	N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BRISCOE				WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440 - 4850		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				132

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580			
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
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	174	173 1		105
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	191 9	8 1	N	-0-			105
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	70 1	332 3	N	4	35 1		74
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	4 9	64 1	N	31			105
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 9	81 1	N	32	29 1		108
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35 9	104 1	N	28	88 1		48
						31 9						

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628			
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804			
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	146 1	595 3	N	-0-			458
03	899 N	616	-0-	-283	-0-	129 1	487 3	N	-0-			458
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	240 1	1132 3	N	-0-			458
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	199 1	1202 3	N	-0-			458
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	238 1	1074 3	N	-0-			458
07	1426 N	1234	-0-	-192	-0-	327 1	907 3	N	-0-			458

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	55 1	224 3	N	-0-			42
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	58 1	221 3	N	-0-			42
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	84 1	397 3	N	-0-			42
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82 1	492 3	N	-0-			42
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	118 1	533 3	N	-0-			42
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	119 1	330 3	N	-0-			42

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
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

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844			
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	149 1	704 3	N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	137 1	824 3	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	149 1	673 3	N	-0-			-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	177 1	490 3	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020											
BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840					
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520					
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418					
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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 2023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328					
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-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866					
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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843								
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					99
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858								
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979								
02	1316 N	248	-0-	-1068	-0-	49	1	199	3	N	-0-					154
03	837 N	248	-0-	-589	-0-	52	1	196	3	N	-0-					154
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	247	1	1164	3	N	-0-					154
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	232	1	1396	3	N	-0-					154
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	169	1	761	3	N	-0-					154
07	1457 N	744	-0-	-713	-0-	197	1	547	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
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-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822					
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
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	228 1	928 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	214 1	809 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	301 1	1422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	225 1	1358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	410 1	1358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	454 1	1255 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535					
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	79 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	106 1	401 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87 1	414 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	69 1	415 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	40 1	415 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	109 1	302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304					
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	15 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33 1	126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	42 1	201 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	57 1	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8031		RRCID -> 232718		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14														

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454					
02	DLQ	G-10	2621	-0-	2621	5714	517 1	2104 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8590	X	2876	-0-	-5714	-0-	601 1	2275 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	543 1	2568 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	454 1	2735 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	551 1	2488 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	828 1	2293 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256								
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-				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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480								
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	98	1	398	3	N	-0-				855
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	104	1	392	3	N	-0-				855
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	79	1	371	3	N	-0-				855
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	62	1	372	3	N	-0-				855
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	79	1	355	3	N	-0-				855
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	119	1	330	3	N	-0-				855

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270								
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	6	1	26	3	N	-0-				82
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	30	1	112	3	N	-0-				82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582								
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8044		RRCID -> 241880		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE		WELL #:		44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4935 - 4950	
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	
02	1428 N	1293	-0-	-135	-0-	235	1	958	3	N	91	156 1	294
						100	9						
03	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	249	1	944	3	N	88	63 1	319
						97	9						
04	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	198	1	934	3	N	73	36 1	356
						80	9						
05	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	159	1	957	3	N	62	93 1	325
						68	9						
06	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	202	1	914	3	N	46	60 1	311
						51	9						
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	292	1	808	3	N	46	60 1	297
						51	9						

BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4750 - 4758	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4650 - 4670	
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-	

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 - 4827	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-	-0-	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	N	-0-	-0-	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-	-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	-0-	-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-	-0-	

BRISCOE, DOLPH B		WELL #:		68	RRCID ->	241924	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5001 - 5068	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4921			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #:		47	RRCID ->	242022	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4970 - 5056	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// //CONT.//	12018 666 252020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #:	22	RRCID -> 243059	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4842	-	4865	
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	
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	3867	336 1 315 9	1369 3	Y	286	340 1	131
03	2100 N	1962	-0-	-138	3729	356 1 257 9	1349 3	Y	234	165 1	200
04	3000 N	1774	-0-	-1226	2503	269 1 238 9	1267 3	Y	216	203 1	213
05	3100 N	1825	-0-	-1275	1228	223 1 259 9	1343 3	Y	235	352 1	96
06	2999 N	1771	-0-	-1228	-0-	287 1 190 9	1294 3	Y	173		269
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	391 1 167 9	1082 3	Y	152	177 1	244

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	49	RRCID -> 243065	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4852	-	4920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	

BRISCOE		WELL #:	16	RRCID -> 243066	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4574	-	4581	
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-	

BRISCOE		WELL #:	33	RRCID -> 244586	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4859	-	4877	
02	364 N	202	-0-	-162	-0-	40 1	162 3	N	-0-	114	
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	42 1	159 3	N	-0-	114	
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	32 1	154 3	N	-0-	114	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	26 1	160 3	N	-0-	114	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	114	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	41 1	114 3	N	-0-	114	

BRISCOE, CHIP A		WELL #:	69	RRCID -> 244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4873	-	4979
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:	8050	RRCID -> 247629	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4495 - 4508			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 - 4874			
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*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-

SEA EAGLE FORD, LLC		760785													
SHOOK		WELL #:		203H	RRCID ->	269194	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3154 - 3164			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKLEY (EDWARDS)		12949 150			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
HARLE		WELL #:		1	RRCID ->	147413	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10324 - 10372			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
 SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2014 - PLUGGED 05/02/14

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 ELBO CO., THE 246610
 CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN												
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290												
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428												
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN												
ELBO CO., THE 246610												
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299												
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN												
TRIUM, LTD. 871159												
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN												
G. & M. ENERGY COMPANY 292290												
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EBERT GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	094297	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208 PERF. 2796 - 2800	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-

CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)		15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SIMRAY GP, LLC		784155								
EDRINGTON, H. C. EST. -I-		WELL #:	31	RRCID ->	090536	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3932 - 5902	
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)		15146 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
JAMEX, INC.		429659								
SCOTT FOUNDATION		WELL #:	5	RRCID ->	202556	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	10074 PERF. 7916 - 7924	
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900)		15146 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
JAMEX, INC.		429659								
SCOTT FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	193524	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7950 - 7970	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)		15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
MARTIN-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	261832	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9994 - 10482		
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	
02	DLQ G-10	23096	-0-	23096	58600	22962 2	134 9	N	122	173 1	102
03	81859 X	23259	-0-	-58600	-0-	23118 2	141 9	N	128	164 1	66
04	45060 X	20734	-0-	-24326	-0-	20620 2	114 9	N	104		170
05	39711 X	19663	-0-	-20048	-0-	19547 2	116 9	N	105	176 1	99
06	34350 X	16229	-0-	-18121	-0-	16184 2	45 9	N	41		140
07	25575 X	13942	-0-	-11633	-0-	13942 2		N	-0-		140

P. KYNETTE UNIT		15146 629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
		419886									
		WELL #:	1	RRCID ->	264588	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 10116 - 10138		
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	
02	DLQ G-10	32474	-0-	32474	64969	31928 2	546 9	N	496	498 1	189
03	100235 X	35266	-0-	-64969	-0-	34646 2	620 9	N	564	523 1	230
04	37680 X	33653	-0-	-4027	-0-	33072 2	581 9	N	528	516 1	242
05	38936 X	34425	-0-	-4511	-0-	33877 2	548 9	N	498	532 1	208
06	34800 X	31914	-0-	-2886	-0-	31385 2	529 9	N	481	531 1	158
07	35960 X	33011	-0-	-2949	-0-	32481 2	530 9	N	482	522 1	118

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.// 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

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
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2011

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	157 1	594 2	N	-0-		-0-
03	837 N	610	-0-	-227	-0-	23 1	587 2	N	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	210 1	594 2	N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	180 1	662 2	N	-0-		-0-
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	296 1	535 2	N	-0-		-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

02	4536 #	3012	-0-	-1524	-0-	632 1	2380 2	N	-0-		164
03	3906 #	3443	-0-	-463	-0-	133 1	3310 2	N	-0-		164
04	3720 #	2800	-0-	-920	-0-	2800 2		N	-0-		164
05	3844 #	3539	-0-	-305	-0-	922 1	2617 2	N	-0-		164
06	3720 #	3271	-0-	-449	-0-	698 1	2573 2	N	-0-		164
*07	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	1459 1	2631 2	N	-0-		164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

02	1428 #	1175	-0-	-253	-0-	46 1 40 9	1089 2	N	36		109
03	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	49 1 55 9	1191 2	N	50	61 1	98
04	1500 #	1277	-0-	-223	-0-	242 1 26 9	1009 2	N	24	60 1	62
05	1550 #	1415	-0-	-135	-0-	261 1 34 9	1120 2	N	31		93
*06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	290 1 44 9	1194 2	N	40	60 1	73
*07	1333 #	599	-0-	-734	-0-	160 1 35 9	404 2	N	32		105

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

CAMPANA, SOUTH (1450)										//CONT.//		15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
JAMEX, INC.										429659									
SCOTT FOUNDATION										WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 1484 - 1487	
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		
02		4396 X	3189	-0-	-1207	-0-	1116	1	2073	2	N	-0-					-0-		
03		4867 X	3761	-0-	-1106	-0-	1211	1	2550	2	N	-0-					-0-		
04		4710 X	3491	-0-	-1219	-0-	1146	1	2345	2	N	-0-					-0-		
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	1135	1	2693	2	N	-0-					-0-		
06		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1167	1	2829	2	N	-0-					-0-		
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-		

SCOTT FOUNDATION										WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 1324 - 1510	
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-		

CAMPANA, SOUTH (1500)										15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
KYNETTE, P.										WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 1487 - 1497	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

COLUMBUS ENERGY, LLC										169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A										WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 1490 - 1502	
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	73	1	1718	2	N	36					109		
03		1085 N	744	-0-	-341	-0-	27	1	662	2	N	50	61	1			98		
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	500	1	2087	2	N	24	60	1			62		
05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	507	1	2175	2	N	31					93		
*06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	40	60	1			73		
*07		1085 N	836	-0-	-249	-0-	227	1	574	2	N	32					105		

OILTON RESOURCES, INC.										621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE										WELL #: 3		RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 1530 - 1534	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CAMPANA, SOUTH (1600)		15146 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GOUGER GAS UNIT NO. 4		WELL #: 8		RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622				
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	48	1	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	48	1	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	47	1	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			83

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SCHOLLER, KATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135805		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635				
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-

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
DRIGGS, R. P.		WELL #: 10		RRCID -> 135800		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1700)		15146 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
KYNETTE, P.		WELL #: 9		RRCID -> 157630		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S. (9600 SAND)		15146 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
MCDOWELL, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 095835		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PENWELL ENERGY, INC.		652943										
MOODY		WELL #: 1003		RRCID -> 164371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.				712930										
MOODY				WELL #: 1		RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-		-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-		-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-		-0-	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	N	-0-		-0-	

MOODY				WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-	

MOODY				WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-		-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-		-0-	
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-		-0-	

MOODY				WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875				
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-	

MOODY				WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196				
02	14B DENY	-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-	

MOODY				WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-		-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-		-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	N	-0-		-0-	

MOODY, DENMAN				WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-		-0-	

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2234 - 2333		
M	O	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		116 N	116	-0-	-0-		7 1	109 2		N	-0-		-0-
04		232 N	232	-0-	-0-		14 1	218 2		N	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0-		16 1	248 2		N	-0-		-0-
06		224 N	224	-0-	-0-		13 1	211 2		N	-0-		-0-
07		248 N	174	-0-	-74		10 1	164 2		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3186 - 3330		
02		56 N	5	-0-	-51		5 2			N	-0-		-0-
03		478 N	478	-0-	-0-		29 1	449 2		N	-0-		-0-
04		625 N	625	-0-	-0-		37 1	588 2		N	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-		48 1	753 2		N	-0-		-0-
06		450 N	258	-0-	-192		15 1	243 2		N	-0-		-0-
*07		686 N	686	-0-	-0-		41 1	645 2		N	-0-		-0-

MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3467 - 3632		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMPANERO, N. (CANYON)				15156 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
MOODY		WELL #:		1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3513 - 3533		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CHALLENGER OIL INC				152379									
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 1293 - 1297		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348									
R. BRACKEN		WELL #:		42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4900 - 5160		
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
WEST, G.W.												
15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT												
190005												
WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)												
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC												
MORGAN ET AL												
15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT												
479222												
WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200												
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)												
ENERGYQUEST II, LLC												
BRISCOE, DOLPH "B"												
16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
252020												
WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"												
WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
GATES RANCH												
499978												
WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A												
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	3	Y	-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	120	1	39	3	Y	-0-
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	52	1	86	3	Y	-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	50	1	122	3	Y	-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

GATES RANCH "A"												
WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040												
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	29	1	15	3	Y	-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	1	4	3	Y	-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	1	1	3	Y	-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	9	1	1	3	Y	-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	4	1	2	3	Y	-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//	16340 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
GATES RANCH		WELL #:	10		RRCID ->	061190		COMPL. DATE	01/07/1975		TOTAL DEPTH	5424 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		-0-		
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	Y	-0-		-0-		
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	7	1	Y	-0-		-0-		
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	1	1	Y	-0-		-0-		
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1	1	Y	-0-		-0-		
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH		WELL #:	3		RRCID ->	061257		COMPL. DATE	01/16/1975		TOTAL DEPTH	5350 PERF. N/A	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		1		
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	62	1	Y	-0-		1		
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	80	1	Y	-0-		1		
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	70	1	Y	-0-		1		
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	17	1	Y	-0-		1		
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1		

GATES RANCH "A"		WELL #:	1217		RRCID ->	061989		COMPL. DATE	01/16/1975		TOTAL DEPTH	5402 PERF. N/A	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-		
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-		
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH		WELL #:	1225		RRCID ->	063696		COMPL. DATE	07/27/1975		TOTAL DEPTH	5350 PERF. N/A	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		5		
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	137	1	Y	-0-		5		
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	-0-		5		
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	-0-		5		
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		5		
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		5		

GATES RANCH		WELL #:	1230		RRCID ->	063702		COMPL. DATE	08/14/1975		TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5174 - 5180	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/18/2014 - P&A 03/18/14													

GATES RANCH		WELL #:	1190		RRCID ->	064782		COMPL. DATE	11/21/1975		TOTAL DEPTH	5350 PERF. N/A	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-		
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	8	1	Y	-0-		-0-		
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	88	1	Y	-0-		-0-		
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	Y	-0-		-0-		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	Y	-0-		-0-		
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH "A"		WELL #:	2208		RRCID ->	065101		COMPL. DATE	09/04/1975		TOTAL DEPTH	5362 PERF. N/A	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	-0-		-0-		
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	255	1	Y	-0-		-0-		
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	282	1	Y	-0-		-0-		
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	164	1	Y	-0-		-0-		
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	120	1	Y	-0-		-0-		
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CATARINA, SW. (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH			//CONT.// 16340 500 //CONT.// 499978		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
03	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A														
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	57	-0-	-222	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	42	-0-	-78	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	3	Y	-0-			-0-
07	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A														
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	132	1	147	3	Y	-0-			6
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	283	1	99	3	Y	-0-			6
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	3	Y	-0-			6
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	218	1	44	3	Y	-0-			6
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	190	1	106	3	Y	-0-			6
07	372 N NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			6
GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	96	1	107	3	Y	-0-			4
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	189	1	66	3	Y	-0-			4
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	261	1	19	3	Y	-0-			4
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	170	1	34	3	Y	-0-			4
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	156	1	87	3	Y	-0-			4
07	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			4
GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059														
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054														
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	82	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	104	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	200	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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

 GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	3	Y	-0-			-0-
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	148	1	12	3	Y	-0-			-0-
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	146	1	4	3	Y	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	122	1	8	3	Y	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	85	1	37	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT			-0-

 GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

 BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1827	RRCID ->	168647	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	5421	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2014 - P&A 03/24/14											

BRISCOE		WELL #:		1083	RRCID ->	172346	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4898 - 4916
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2014 - P&A 03/14/14											

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	1	4	3	N	2
						2	9				
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	52	1	60	3	N	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	3	N	-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	69	1	44	3	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID ->	204706	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4852 - 4886
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	128	1	67	3	Y	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	219	1	18	3	Y	-0-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	165	1	4	3	Y	-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	191	1	13	3	Y	-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	142	1	61	3	Y	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416			
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
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-			117
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	3	N	-0-			117
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	695	3	N	45			162
							50	9							
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	3	N	-0-			162
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	N	-0-			162
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			162

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 - 5398			
02		112 N	24	-0-	-88	-0-	3	1	21	3	N	-0-			34
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-			34
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			34
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			34
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-			34
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			34

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 - 5120			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	N/A			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		660957													
GATES RANCH		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 - 5167			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 - 5300			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			22
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			17
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			16
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883					
BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 060431	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				16
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				16

BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 060455	COMPL. DATE 12/26/1974	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				18

BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID -> 064991	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15

BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 066319	COMPL. DATE 03/06/1976	TOTAL DEPTH 5214	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1

BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 067553	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				15
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				15

BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID -> 068477	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				18
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				18
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				18

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	071261	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	077560	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	4790 - 4822	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				Y	-0-			19
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			19
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	4810 - 4828	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4764 - 4788	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			16
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4738 - 4768	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4774 - 4908	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BRISCOE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	083411	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4728 - 4792	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4846 - 4855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4732 - 4799	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 4752 - 4782	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4766 - 4792	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

BRISCOE RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	087359	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4760 - 4824	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

BRISCOE RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	087477	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4798 - 4830	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BRISCOE RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	089836	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4952 - 4960	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	090534	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4710	-	4786
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	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			23	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			23	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	

BRISCOE RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	091510	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4702	-	4772
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			17	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			17	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	

BRISCOE RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	169827	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4792	-	4851
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			18	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			18	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			18	
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-				Y	-0-			18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	

BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746	-	4821
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			17	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			17	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	

BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106	-	5229
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			23	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			23	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			23	
05	101 N	-0-	-0-	-101	-0-				Y	-0-			23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23	

SM ENERGY COMPANY		788997												
BRISCOE "A"		WELL #:		129	RRCID ->	064036	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE -A-		WELL #: 530		RRCID -> 215189		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766								
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-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53

BRISCOE "A"		WELL #: 429		RRCID -> 227628		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A								
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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #: 5		RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC.		875431		WELL #: 1222		RRCID -> 116524		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334						
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K-G"		WELL #: 1207		RRCID -> 120940		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947								
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES RANCH "K"		WELL #: 1236		RRCID -> 127878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168								
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3		Y	-0-					27
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3		Y	-0-					27
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3		Y	-0-					27
05	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3		Y	-0-					27
06	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3		Y	-0-					27
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3		Y	-0-					27

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5173 - 5233		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
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

CATARINA, SW. (OLMOS N-2)				16340 604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957										
GATES RANCH B		WELL #:		1995	RRCID ->	140759	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5046 - 5086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				16340 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC				660957								
PETTY, O. S.		WELL #:		534	RRCID ->	130356	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5129 - 5283
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	40 1	346 2	Y	9	12	1	3
						10 9						
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	26 1	380 2	Y	7	7	1	3
						8 9						
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	20 1	308 2	Y	6	7	1	2
						7 9						
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	19 1	281 2	Y	4	3	1	3
						4 9						
06	390 N	244	-0-	-146	-0-	17 1	225 2	Y	2	3	1	2
						2 9						
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	24 1	312 2	Y	4	3	1	3
						4 9						

GATES RANCH B		WELL #:		4035	RRCID ->	139168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5154 - 5166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

GATES RANCH		WELL #:		8035	RRCID ->	169828	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5227 - 5252
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.//														16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY														788997									
BRISCOE "A"														WELL #: 730		RRCID -> 191886		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 4735 - 4740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			53									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53									

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)														16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC														660957									
PETTY, O. S. A-2														WELL #: 1006		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	7	8	1	3									
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	8	9	20	1	Y	5	6	1	2									
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	6	9	17	1	Y	5	5	1	2									
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	6	9	20	1	Y	4	3	1	3									
06	DLQ G-10	235	-0-	235	235	4	9	16	1	Y	2	3	1	2									
07	DLQ G-10	310	-0-	310	545	2	9	22	1	Y	4	3	1	3									
						4	9																

PETTY, O.S.														WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5446 - 5658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02	871 R	871	-0-	-0-	-0-	87	1	762	2	Y	20	23	1	7									
03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	22	9	57	1	Y	16	17	1	6									
04	840 #	791	-0-	-49	-0-	18	9	48	1	Y	14	15	1	5									
05	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	15	9	72	1	Y	16	8	1	13									
06	DLQ G-10	816	-0-	816	816	18	9	57	1	Y	3	10	1	6									
07	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1878	3	9	74	1	Y	14	10	1	10									
						15	9																

PETTY, O.S.														WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5575 - 5618	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)														16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC														252020									
BRISCOE (5140)														WELL #: 1		RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4992 - 5043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
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-									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	41 1	556 3		Y	-0-	-0-
03		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 3			Y	-0-	-0-
04		1140 N	26	-0-	-1114	-0-	11 1	15 3		Y	-0-	-0-
05		651 N	80	-0-	-571	-0-	80 3			Y	-0-	-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3			Y	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448												
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 3		Y	-0-	-0-
03		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 3			Y	-0-	-0-
04		390 N	227	-0-	-163	-0-	96 1	131 3		Y	-0-	-0-
05		279 N	50	-0-	-229	-0-	50 3			Y	-0-	-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			Y	-0-	-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532												
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3		Y	-0-	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	21 1	29 3		Y	-0-	-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3			Y	-0-	-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3			Y	-0-	-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352												
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-	-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-	-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 3		Y	-0-	-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320												
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13 1	172 3		Y	-0-	-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-	-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	72 1	99 3		Y	-0-	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			Y	-0-	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14												

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690												
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1705	RRCID ->	167901	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5670 - 5690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - P&A 03/20/14													

GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 - 5419
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 1	1 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16 1	1 3	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	12 1	7 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		660957	RRCID ->	078527	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5400 - 5446
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1441	73 1	635 2	Y	16	20	1	6
03	2112 N	671	-0-	-1441	-0-	18 9	42 1	Y	12	13	1	5
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	13 9	46 1	Y	13	13	1	5
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	14 9	54 1	Y	11	7	1	9
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	12 9	48 1	Y	4	8	1	5
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	4 9	56 1	Y	11	8	1	8
						12 9	12 9					

PETTY, O. S.		WELL #:		407	RRCID ->	085935	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5374 - 5540
02	DLQ G-10	735	-0-	735	1470	74 1	643 2	Y	16	20	1	6
03	2255 N	785	-0-	-1470	-0-	18 9	49 1	Y	13	14	1	5
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	14 9	47 1	Y	14	14	1	5
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	15 9	52 1	Y	11	7	1	9
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 9	46 1	Y	2	7	1	4
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	2 9	58 1	Y	12	8	1	8
						13 9	13 9					

PETTY, O. S.		WELL #:		607	RRCID ->	086071	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5262 - 5330
02	DLQ G-10	449	-0-	449	920	45 1	393 2	Y	10	13	1	4
03	1367 N	447	-0-	-920	-0-	11 9	28 1	Y	7	8	1	3
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8 9	28 1	Y	8	8	1	3
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9 9	34 1	Y	7	4	1	6
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8 9	35 1	Y	2	5	1	3
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2 9	41 1	Y	9	6	1	6
						10 9	10 9					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567												
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
02	DLQ	G-10	755	-0-	755	1407	76	1	660	2	Y	17
03	2195	N	788	-0-	-1407	-0-	19	9	724	2	Y	14
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15	9	711	2	Y	13
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	Y	10
06	690	N	543	-0-	-147	-0-	14	9	502	2	Y	3
07	713	N	557	-0-	-156	-0-	47	1	510	2	Y	7
							11	9				6
							38	1				7
							3	9				4
							39	1				5
							8	9				
PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694												
02	DLQ	G-10	701	-0-	701	1366	70	1	613	2	Y	16
03	1982	N	616	-0-	-1366	-0-	18	9	569	2	Y	7
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	13
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	8	9	630	2	Y	8
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	3
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	11
							9	9				6
							42	1				6
							3	9				4
							57	1				8
							12	9				
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466												
02	DLQ	G-10	922	-0-	922	1670	92	1	807	2	Y	21
03	2300	N	879	-0-	-1421	249	23	9	807	2	Y	15
04	1133	N	884	-0-	-249	-0-	17	9	813	2	Y	16
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	12
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	18	9	613	2	Y	2
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	710	2	Y	11
							13	9				8
							46	1				8
							2	9				4
							54	1				7
							12	9				
PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666												
02	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	2244	115	1	1001	2	Y	27
03	2300	N	1268	-0-	-1032	1212	30	9	1166	2	Y	21
04	2428	N	1216	-0-	-1212	-0-	79	1	1119	2	Y	22
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	23	9	1212	2	Y	17
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	73	1	780	2	Y	4
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	24	9	790	2	Y	12
							82	1				11
							19	9				14
							59	1				6
							4	9				
							60	1				8
							13	9				

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

M	ALLOW CODE	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

02	DLQ G-10	159	-0-	159	371	16	1	140	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
03	540 N	169	-0-	-371	-0-	11	1	155	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
						9	1	118	2	Y	1	1	1			1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	1	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

02	DLQ G-10	556	-0-	556	1107	56	1	486	2	Y	13	15	1			5
						14	9									
03	1588 N	481	-0-	-1107	-0-	30	1	442	2	Y	8	10	1			3
						9	9									
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	17	1	225	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	4	3	1			3
						4	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
 PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 520 PERF. 5208 - 5254

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
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	631		31	1	272	2	Y	-0-					18
03		933 N	302	-0-	-631	-0-		19	1	283	2	Y	-0-					18
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-		23	1	349	2	Y	-0-					18
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-		23	1	343	2	Y	-0-					18
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-		19	1	246	2	Y	-0-					18
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-		21	1	281	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

02	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	5379		285	1	2484	2	Y	66	76	1			24
03		7103 X	1724	-0-	-5379	-0-		108	1	1584	2	Y	29	41	1			12
04		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-		153	1	2337	2	Y	46	41	1			17
05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-		181	1	2662	2	Y	39	24	1			32
06		1230 X	1165	-0-	-65	-0-		82	1	1080	2	Y	3	26	1			9
*07		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		208	1	2740	2	Y	41	22	1			28

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

02	DLQ	G-10	640	-0-	640	1409		64	1	559	2	Y	15	20	1			5
03		2248 N	839	-0-	-1409	-0-		52	1	770	2	Y	15	14	1			6
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-		53	1	813	2	Y	16	16	1			6
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-		53	1	781	2	Y	11	8	1			9
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-		49	1	647	2	Y	3	7	1			5
*07		766 N	766	-0-	-0-	-0-		53	1	702	2	Y	10	8	1			7

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

02	DLQ	G-10	635	-0-	635	1327		64	1	556	2	Y	14	18	1			5
03		2026 N	699	-0-	-1327	-0-		44	1	642	2	Y	12	12	1			5
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-		46	1	696	2	Y	14	14	1			5
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-		43	1	632	2	Y	10	7	1			8
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-		43	1	572	2	Y	2	6	1			4
*07		646 N	646	-0-	-0-	-0-		45	1	591	2	Y	9	7	1			6

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957		PETTY RANCH		WELL #: 805	RRCID -> 174953	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5520 - 5666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	50 1 13 9	438 2	Y	12	13 1	4
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	27 1 9 9	394 2	Y	8	9 1	3
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	23 1 8 9	352 2	Y	7	7 1	3
05	558 N	339	-0-	-219	-0-	21 1 4 9	314 2	Y	4	3 1	4
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	18 1 1 9	243 2	Y	1	3 1	2
07	DLQ G-10	422	-0-	422	422	29 1 7 9	386 2	Y	6	4 1	4
GATES RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 175384		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5598 - 5644	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
GATES RANCH "W"		WELL #: 6032		RRCID -> 176245		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5478 - 5612	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
PETTY RANCH		WELL #: 9034		RRCID -> 176730		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5670 - 5764	
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1233	65 1 15 9	563 2	Y	14	17 1	5
03	1934 N	701	-0-	-1233	-0-	44 1 13 9	644 2	Y	12	12 1	5
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1 12 9	588 2	Y	11	12 1	4
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41 1 10 9	597 2	Y	9	6 1	7
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	32 1 2 9	429 2	Y	2	6 1	3
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42 1 10 9	547 2	Y	9	6 1	6
PETTY RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 178559		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5310 - 5406	
02	DLQ G-10	965	-0-	965	1878	97 1 24 9	844 2	Y	22	26 1	8
03	2300 N	1123	-0-	-1177	701	70 1 21 9	1032 2	Y	19	19 1	8
04	1755 N	1054	-0-	-701	-0-	64 1 21 9	969 2	Y	19	20 1	7
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	60 1 13 9	880 2	Y	12	9 1	10
06	840 N	703	-0-	-137	-0-	49 1 3 9	651 2	Y	3	8 1	5
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	67 1 14 9	881 2	Y	13	9 1	9

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1438	-0-	-	1438	2700	144	1	1258 2	Y	33	37	1		12
03	2300 N	1432	-0-	-	-868	1832	89	1	1317 2	Y	24	26	1		10
04	3000 N	1278	-0-	-	-1722	110	77	1	1176 2	Y	23	25	1		8
05	1503 N	1393	-0-	-	-110	-0-	87	1	1285 2	Y	19	12	1		15
06	1260 N	1014	-0-	-	-246	-0-	71	1	939 2	Y	4	12	1		7
07	1302 N	1122	-0-	-	-180	-0-	78	1	1026 2	Y	16	12	1		11
							18	9							

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				133

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

02	DLQ G-10	20	-0-	-	20	604	2	1	18 2	Y	-0-	8	1		-0-
03	1146 N	542	-0-	-	-604	-0-	34	1	497 2	Y	10	6	1		4
04	851 N	851	-0-	-	-0-	-0-	51	1	783 2	Y	15	13	1		6
05	829 N	829	-0-	-	-0-	-0-	52	1	765 2	Y	11	8	1		9
06	390 N	332	-0-	-	-58	-0-	23	1	308 2	Y	1	7	1		3
07	403 N	117	-0-	-	-286	-0-	8	1	108 2	Y	1	3	1		1
							1	9							

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

02	DLQ G-10	1107	-0-	-	1107	2146	111	1	968 2	Y	25	29	1		9
03	2300 N	979	-0-	-	-1321	825	61	1	899 2	Y	17	19	1		7
04	1711 N	886	-0-	-	-825	-0-	53	1	815 2	Y	16	17	1		6
05	908 N	908	-0-	-	-0-	-0-	57	1	838 2	Y	12	8	1		10
06	810 N	691	-0-	-	-119	-0-	48	1	640 2	Y	3	8	1		5
*07	961 N	961	-0-	-	-0-	-0-	67	1	880 2	Y	13	9	1		9
							14	9							

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT		
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957												
PETTY RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 186008		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5320 - 5460		
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
02	DLQ G-10	676	-0-	676	1249	68 1	590 2	Y	16	17 1	6	
03	1909 N	660	-0-	-1249	-0-	18 9	607 2	Y	11	12 1	5	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	41 1	427 2	Y	8	10 1	3	
05	496 N	365	-0-	-131	-0-	12 9	336 2	Y	5	4 1	4	
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	28 1	278 2	Y	1	3 1	2	
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	9 9	540 2	Y	8	4 1	6	

PETTY RANCH		WELL #: 1035		RRCID -> 201492		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5588 - 5666		
02	DLQ G-10	1257	-0-	1257	2425	126 1	1099 2	Y	29	33 1	11	
03	2300 N	1274	-0-	-1026	1399	32 9	1171 2	Y	21	23 1	9	
04	2689 N	1290	-0-	-1399	-0-	80 1	1186 2	Y	24	24 1	9	
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	23 9	1162 2	Y	17	12 1	14	
06	1230 N	889	-0-	-341	-0-	78 1	824 2	Y	3	11 1	6	
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	26 9	1067 2	Y	16	11 1	11	

PETTY RANCH		WELL #: 1208		RRCID -> 206686		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5416 - 5428		
02	DLQ G-10	559	-0-	559	1038	56 1	489 2	Y	13	15 1	5	
03	1530 N	492	-0-	-1038	-0-	14 9	452 2	Y	8	10 1	3	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	452 2	Y	9	9 1	3	
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	9 9	342 2	Y	5	4 1	4	
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	30 1	284 2	Y	1	3 1	2	
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 9	455 2	Y	7	4 1	5	

PETTY RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 208501		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5564 - 5628		
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2126	107 1	936 2	Y	24	29 1	9	
03	2300 N	859	-0-	-1441	685	26 9	788 2	Y	15	18 1	6	
04	1697 N	1012	-0-	-685	-0-	54 1	930 2	Y	19	18 1	7	
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	17 9	1121 2	Y	16	10 1	13	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61 1	803 2	Y	4	11 1	6	
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	21 9	1012 2	Y	15	11 1	10	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.//		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.//		660957							
GATES RANCH "B"		WELL #: 9035		RRCID -> 213097		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
SM ENERGY COMPANY		788997							
BRISCOE -A-		WELL #: 430		RRCID -> 077379		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201	
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BRISCOE -A-		WELL #: 830		RRCID -> 080115		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
MCR OPERATING GROUP		555857							
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991	
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-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265							
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)				16495 260	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				431265									
VESTRING ET AL				WELL #:	2 C	RRCID ->	083700	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3301 - 3304	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

CHAPPAROSA (OLMOS)				17093 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA		
PATERSON ENERGY CORPORATION				643402									
CHAPARROSA RANCH				WELL #:	54	RRCID ->	160092	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1760 - 1765	
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-		-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)				17248 572	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710									
ORTA, AUGUSTIN				WELL #:	17	RRCID ->	214311	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4494 - 5290	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	6	RRCID ->	214314	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4522 - 5314	
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	424	3		N	-0-		292
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		292
04		720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3		N	-0-		292
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		292
06		720 N	413	-0-	-307	-0-	413	3		N	-0-		292
07		651 N	222	-0-	-429	-0-	222	3		N	-0-		292

CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710									
ORTA, AUGUSTIN				WELL #:	17	RRCID ->	214310	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5250 - 5290	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	6	RRCID ->	214312	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5222 - 5314	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.// 17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
LA PALOMA		WELL #: 384		RRCID -> 151561		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802								
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	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-

LA PALOMA		WELL #: 284		RRCID -> 151622		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745								
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-

ALKEK		WELL #: 4232		RRCID -> 181670		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478								
02	T. A.	-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-

BRISCOE SANER		WELL #: 3047		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660								
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	63	169	1			28
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	69	9	37	1	N	93					121
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	102	9	44	1	N	68					189
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	75	9	41	1	N	62	168	1			83
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	68	9	37	1	N	66					149
07	341 N	176	-0-	-165	-0-	73	9	25	1	N	-0-					149

PALOMA		WELL #: 831H		RRCID -> 241894		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259								
02	T. A.	-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-

PALOMA		WELL #: 389H		RRCID -> 256524		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680								
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-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
PALOMA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	256967	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	2669	PERF. 2689 - 5165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALOMA		WELL #:		6701H	RRCID ->	263375	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2505 - 4316				
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1187	RRCID ->	177494	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 3335 - 3345			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHITTIM (4900)		17876 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #:	14JT	RRCID ->	056202	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A			
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000)		17876 608		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		WELL #:	6	RRCID ->	034408	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	6039	PERF. 5150 - 5160			
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				55
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				55
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				55
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				55
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #:		3	RRCID ->	053735	COMPL. DATE	08/08/1972	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5106 - 5114				
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
04	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-				-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000)		//CONT.//		17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CHITTIM		WELL #:		2130	RRCID ->	179623	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952 - 5151
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46 7	48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06		14B2 EXT	1171	-0-	1171	1171	33 1	1099 2	N	35	48 1	35
07		14B2 EXT	2192	-0-	2192	3363	39 9	2067 2	N	29		64
							32 9					

CHITTIM		WELL #:		4128HC	RRCID ->	230151	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	4636 - 8632
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	122 2	N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	14 1	100 2	N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-		-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	12 1	93 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #:		3129HC	RRCID ->	230545	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	4552 - 8377
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	N	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	23 1	176 2	N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	20 1	151 2	N	-0-		-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	20 1	146 2	N	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 2	N	-0-		-0-
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	18 1	136 2	N	-0-		-0-

CHITTIM (5100, NORTH)				17876 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
PALOMA		WELL #:		7101	RRCID ->	106499	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	5115 - 5124
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5400)				17876 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1141	RRCID ->	094675	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5408 - 5423
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-

CHITTIM (5550)				17876 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1311	RRCID ->	094677	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5524 - 5552
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-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		117
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		117
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		117
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		117
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5456 - 5467	
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5564 - 5572	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5383 - 5393	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E		WELL #: 1151		RRCID -> 181416		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5484 - 5514	
02	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	11
03	2015 X	1848	-0-	-167	-0-	1841	2	7	9	N	17
04	1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1278	2	2	9	N	19
05	2046 X	1889	-0-	-157	-0-	1834	2	55	9	N	5
*06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	10
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		10

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
LA PALOMA				WELL #: 172	RRCID -> 066184	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5816	PERF. 2620	- 2630						
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
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-

LA PALOMA				WELL #: 2132	RRCID -> 112421	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5094	- 5101						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

PALOMA "B"				WELL #: 1112	RRCID -> 139263	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 5634	- 5668						
02	T. A.	-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-

SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.				772479											
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 1	RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5200	- 5210						
02	5 S	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				-0-
03	4 S	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-				-0-
04	2 S	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
05	5 S	4	-0-	-1	-0-	4 2				N	-0-				-0-
06	11 S	11	-0-	-0-	-0-	11 2				N	-0-				-0-
07	2 S	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: X 1	RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 5432	- 5448						
02	51 S	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-				-0-
03	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-				-0-
04	60 S	60	-0-	-0-	-0-	60 2				N	-0-				-0-
05	75 S	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-				-0-
06	79 S	79	-0-	-0-	-0-	79 2				N	-0-				-0-
07	62 S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: R 17	RRCID -> 000127	COMPL. DATE 12/17/1962	TOTAL DEPTH 5792	PERF. 5538	- 5546						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	950	-0-	-228	-0-	950	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

02	T. A.	-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	398	-0-	398	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	710 X	312	-0-	-398	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			62
03	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2	N	-0-			62
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-	62	7	-0-
05	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7090 - 7186		
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM (7100 PEARSALL)		17876 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
PALOMA		WELL #: 1068		RRCID -> 265141		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 6193		PERF. 6180 - 7726	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110 1	29

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
PALOMA		WELL #: 1139H		RRCID -> 195706		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5693 - 9278	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

PALOMA		WELL #: 3132 H		RRCID -> 211947		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 5664 - 9265	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		161
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311	
02	644 X	300	-0-	-344	-0-	35 1	265 2	N	-0-		-0-
03	713 X	373	-0-	-340	-0-	43 1	330 2	N	-0-		-0-
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	54 1	407 2	N	-0-		-0-
05	372 X	348	-0-	-24	-0-	42 1	306 2	N	-0-		-0-
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	47 1	357 2	N	-0-		-0-
07	465 X	441	-0-	-24	-0-	51 1	390 2	N	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16 1	119 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	14 1	110 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	15 1	108 2	Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	-0-		-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5086 - 5290	
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
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	39 1	296 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	42 1	320 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49 1	370 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	44 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	36 1	271 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	43 1	327 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5131 - 5328	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	128 1	997 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	110 1	841 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	104 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	880	-0-	-200	-0-	102 1	778 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	903	-0-	-89	-0-	103 1	800 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39 1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	36 1	272 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	33 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	40 1	301 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42 1	321 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5012 - 5221	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	51 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	54 1	411 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	47 1	356 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	52 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	50 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	52 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5371 - 5390	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	71 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	63 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	66 1	484 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	61 1	462 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	63 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5519 - 8752	
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	206 1	1540 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	260 1	2001 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	310 1	2348 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3524	-0-	424	424	422 1	3102 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2342 N	1918	-0-	-424	-0-	224 1	1694 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3247	-0-	147	147	374 1	2873 2	N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5452 - 8860	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5567 - 8613		
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
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	143 1	1073 2	N	-0-			-0-
03	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	137 1	1054 2	N	-0-			-0-
04	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	168 1	1267 2	N	-0-			-0-
05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	207 1	1515 2	N	-0-			-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	152 1	1146 2	N	-0-			-0-
07	1488 X	1411	-0-	-77	-0-	162 1	1249 2	N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5581 - 8713		
02	2520 X	2266	-0-	-254	-0-	267 1	1999 2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2491	-0-	-299	-0-	287 1	2204 2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2288	-0-	-352	-0-	267 1	2021 2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2273	-0-	-300	-0-	274 1	1999 2	N	-0-			-0-
06	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	265 1	2003 2	N	-0-			-0-
07	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	262 1	2015 2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144		
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	89 1	666 2	N	-0-			-0-
03	806 X	792	-0-	-14	-0-	91 1	701 2	N	-0-			-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	116 1	874 2	N	-0-			-0-
05	985 X	985	-0-	-0-	-0-	119 1	866 2	N	-0-			-0-
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	111 1	840 2	N	-0-			-0-
07	1023 X	982	-0-	-41	-0-	113 1	869 2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088		
02	1736 X	1666	-0-	-70	-0-	196 1	1470 2	N	-0-			-0-
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	205 1	1576 2	N	-0-			-0-
04	1830 X	1714	-0-	-116	-0-	200 1	1514 2	N	-0-			-0-
05	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	204 1	1486 2	N	-0-			-0-
06	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	195 1	1473 2	N	-0-			-0-
07	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	212 1	1630 2	N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977		
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	185 1	1920 2	N	-0-			-0-
03	2418 X	2332	-0-	-86	-0-	207 1	2125 2	N	-0-			-0-
04	2340 X	2105	-0-	-235	-0-	197 1	1908 2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	195 1	1753 2	N	-0-			-0-
06	2250 X	1904	-0-	-346	-0-	178 1	1726 2	N	-0-			-0-
07	2325 X	2075	-0-	-250	-0-	200 1	1875 2	N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176		
02	2044 X	2006	-0-	-38	-0-	176 1	1830 2	N	-0-			-0-
03	2356 X	2219	-0-	-137	-0-	197 1	2022 2	N	-0-			-0-
04	2280 X	2040	-0-	-240	-0-	191 1	1849 2	N	-0-			-0-
05	2232 X	2052	-0-	-180	-0-	205 1	1847 2	N	-0-			-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	210 1	2026 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	195 1	1832 2	N	-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733		
02	1400 X	691	-0-	-709	-0-	81 1	610 2	N	-0-			-0-
03	1550 X	791	-0-	-759	-0-	91 1	700 2	N	-0-			-0-
04	990 X	769	-0-	-221	-0-	90 1	679 2	N	-0-			-0-
05	806 X	791	-0-	-15	-0-	95 1	696 2	N	-0-			-0-
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	113 1	853 2	N	-0-			-0-
*07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	159 1	1225 2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1820 X	1628	-0-	-192	-0-	192	1	1436	2	N	-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1542	2	N	-0-
04	1770 X	1628	-0-	-142	-0-	190	1	1438	2	N	-0-
05	1798 X	1751	-0-	-47	-0-	211	1	1540	2	N	-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	219	1	1653	2	N	-0-
*07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	232	1	1783	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462		
02	1876 X	1622	-0-	-254	-0-	191	1	1431	2	N	-0-
03	2821 X	1739	-0-	-1082	-0-	200	1	1539	2	N	-0-
04	2730 X	1575	-0-	-1155	-0-	184	1	1391	2	N	-0-
05	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	193	1	1409	2	N	-0-
06	1740 X	1667	-0-	-73	-0-	195	1	1472	2	N	-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	193	1	1486	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626		
02	1400 X	1141	-0-	-259	-0-	134	1	1007	2	N	-0-
03	1550 X	1290	-0-	-260	-0-	148	1	1142	2	N	-0-
04	1410 X	1166	-0-	-244	-0-	136	1	1030	2	N	-0-
05	1364 X	1060	-0-	-304	-0-	128	1	932	2	N	-0-
06	1320 X	1223	-0-	-97	-0-	143	1	1080	2	N	-0-
07	1302 X	1018	-0-	-284	-0-	117	1	901	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483		
02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	247	1	1853	2	N	-0-
03	2387 X	2367	-0-	-20	-0-	272	1	2095	2	N	-0-
04	2340 X	2088	-0-	-252	-0-	244	1	1844	2	N	-0-
05	2387 X	2045	-0-	-342	-0-	246	1	1799	2	N	-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	276	1	2087	2	N	-0-
07	2356 X	1330	-0-	-1026	-0-	153	1	1177	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461		
02	1568 X	1324	-0-	-244	-0-	156	1	1168	2	N	-0-
03	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	158	1	1215	2	N	-0-
04	1710 X	1295	-0-	-415	-0-	151	1	1144	2	N	-0-
05	1550 X	1152	-0-	-398	-0-	139	1	1013	2	N	-0-
06	1410 X	1175	-0-	-235	-0-	137	1	1038	2	N	-0-
07	1457 X	1176	-0-	-281	-0-	135	1	1041	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955		
02	840 X	738	-0-	-102	-0-	87	1	651	2	N	-0-
03	1209 X	889	-0-	-320	-0-	102	1	787	2	N	-0-
04	1170 X	839	-0-	-331	-0-	98	1	741	2	N	-0-
05	1085 X	792	-0-	-293	-0-	95	1	697	2	N	-0-
06	870 X	803	-0-	-67	-0-	94	1	709	2	N	-0-
*07	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807		
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	211	1	1583	2	N	-0-
03	2170 X	1950	-0-	-220	-0-	224	1	1726	2	N	-0-
04	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	211	1	1593	2	N	-0-
05	2015 X	1801	-0-	-214	-0-	217	1	1584	2	N	-0-
06	1950 X	1877	-0-	-73	-0-	219	1	1658	2	N	-0-
07	1984 X	1906	-0-	-78	-0-	219	1	1687	2	N	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//	17877 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//	891175											
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID ->	200481	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5360 -	8997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1204 X	983	-0-	-221	-0-	116 1	867 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1240 X	1061	-0-	-179	-0-	122 1	939 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1170 X	1025	-0-	-145	-0-	120 1	905 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	124 1	906 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	124 1	938 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1085 X	1059	-0-	-26	-0-	122 1	937 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID ->	202199	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF.	5543 -	8619		
02	1316 X	1028	-0-	-288	-0-	121 1	907 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1457 X	1115	-0-	-342	-0-	128 1	987 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1170 X	987	-0-	-183	-0-	115 1	872 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1209 X	896	-0-	-313	-0-	108 1	788 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1170 X	974	-0-	-196	-0-	114 1	860 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1147 X	961	-0-	-186	-0-	110 1	851 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID ->	202551	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	5421 -	8984		
02	2296 X	2172	-0-	-124	-0-	256 1	1916 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	268 1	2059 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2340 X	2178	-0-	-162	-0-	254 1	1924 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2418 X	2180	-0-	-238	-0-	263 1	1917 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2340 X	2212	-0-	-128	-0-	258 1	1954 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	264 1	2035 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID ->	203977	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5520 -	8622		
02	504 X	469	-0-	-35	-0-	55 1	414 2	N	-0-		-0-			-0-
03	558 X	504	-0-	-54	-0-	58 1	446 2	N	-0-		-0-			-0-
04	510 X	481	-0-	-29	-0-	56 1	425 2	N	-0-		-0-			-0-
05	527 X	503	-0-	-24	-0-	61 1	442 2	N	-0-		-0-			-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	65 1	491 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	68 1	526 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID ->	204368	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5622 -	7261		
02	560 X	463	-0-	-97	-0-	55 1	408 2	N	-0-		-0-			-0-
03	589 X	527	-0-	-62	-0-	61 1	466 2	N	-0-		-0-			-0-
04	570 X	500	-0-	-70	-0-	58 1	442 2	N	-0-		-0-			-0-
05	527 X	500	-0-	-27	-0-	60 1	440 2	N	-0-		-0-			-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	61 1	462 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	64 1	491 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID ->	205642	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5123	PERF.	5465 -	9010		
02	1960 X	1810	-0-	-150	-0-	213 1	1597 2	N	-0-		-0-			-0-
03	2294 X	2022	-0-	-272	-0-	233 1	1789 2	N	-0-		-0-			-0-
04	2250 X	1995	-0-	-255	-0-	233 1	1762 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2232 X	1848	-0-	-384	-0-	223 1	1625 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2160 X	1986	-0-	-174	-0-	232 1	1754 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2077 X	2070	-0-	-7	-0-	238 1	1832 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID ->	207416	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	5570 -	8121		
02	1260 X	961	-0-	-299	-0-	113 1	848 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1271 X	1040	-0-	-231	-0-	120 1	920 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1140 X	967	-0-	-173	-0-	113 1	854 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1054 X	830	-0-	-224	-0-	100 1	730 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	129 1	979 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	138 1	1065 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943			
M	O	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
02	2324 X	2210	-0-	-114	-0-	260	1	1950	2	N	-0-	-0-
03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	271	1	2087	2	N	-0-	-0-
04	2430 X	2216	-0-	-214	-0-	259	1	1957	2	N	-0-	-0-
05	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	263	1	1920	2	N	-0-	-0-
06	2400 X	2280	-0-	-120	-0-	266	1	2014	2	N	-0-	-0-
07	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	268	1	2060	2	N	-0-	-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004			TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851			
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	2	N	-0-	-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	2	N	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	2	N	-0-	-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	65	1	585	2	N	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-	-0-
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100			
02	2352 X	1960	-0-	-392	-0-	231	1	1729	2	N	-0-	-0-
03	2573 X	2042	-0-	-531	-0-	235	1	1807	2	N	-0-	-0-
04	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	209	1	1583	2	N	-0-	-0-
05	2325 X	1591	-0-	-734	-0-	192	1	1399	2	N	-0-	-0-
06	2220 X	1819	-0-	-401	-0-	212	1	1607	2	N	-0-	-0-
07	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	212	1	1636	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006			
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-

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705			
02	2856 X	2629	-0-	-227	-0-	309	1	2320	2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2971	-0-	-191	-0-	342	1	2629	2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2783	-0-	-277	-0-	325	1	2458	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	332	1	2424	2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	321	1	2429	2	N	-0-	-0-
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	326	1	2511	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858			
02	2576 X	2340	-0-	-236	-0-	276	1	2064	2	N	-0-	-0-
03	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	307	1	2361	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2429	-0-	-301	-0-	284	1	2145	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2439	-0-	-289	-0-	294	1	2145	2	N	-0-	-0-
06	2640 X	2535	-0-	-105	-0-	296	1	2239	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2530	-0-	-136	-0-	291	1	2239	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
WAGNER OIL COMPANY			891175													
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

02		0 N	-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-

CHOKO CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CATHEXIS OIL & GAS, LLC			139907													
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF. 13544 - 13708					
02		7840	-0-	-0-	-7840	20447					N	-0-				-0-
03		8680	-0-	-0-	-8680	11767					N	-0-				-0-
04		8400	-0-	-0-	-8400	3367					N	-0-				-0-
05		3367 R	-0-	-0-	-3367	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	8089	-0-	8089	8089	8089	2			N	-0-				-0-

CHONAN (S.M.D.)			17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
PATERSON ENERGY CORPORATION			643402													
CHITTIM			WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320					
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
03		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
04		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
05		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
06		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
07		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858													
FLIELLER, JEROME JR.			WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904					
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-

REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799			
02		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				89
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				89
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				89
05		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				89
06		468 R	468	-0-	-0-	-0-	454	2	14	9	N	13				102
*07		291 R	291	-0-	-0-	-0-	277	2	14	9	N	13				115

FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915			
02		388 R	388	-0-	-0-	-0-	381	2	7	9	N	6				56
03		445 R	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6				62
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8				70
05		522 R	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	9				79
06		668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7				86
*07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4				90

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
COTULLA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394			
M	O	GAS INJECT. (I)	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP COOKE, C. N., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326			
02	2800 X	2267	-0-	-533	-0-	456 1	1811 2	N	-0-	-0-	
03	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	296 1	1523 2	N	-0-	-0-	
04	3000 X	1609	-0-	-1391	-0-	142 1	1467 2	N	-0-	-0-	
05	2976 X	1232	-0-	-1744	-0-	78 1	1154 2	N	-0-	-0-	
06	2430 X	2098	-0-	-332	-0-	209 1	1889 2	N	-0-	-0-	
07	2511 X	1931	-0-	-580	-0-	348 1	1583 2	N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273			
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	600 1	2385 2	N	-0-	-0-	
03	2790 X	1814	-0-	-976	-0-	296 1	1518 2	N	-0-	-0-	
04	2700 X	1844	-0-	-856	-0-	163 1	1681 2	N	-0-	-0-	
05	2790 X	2283	-0-	-507	-0-	144 1	2139 2	N	-0-	-0-	
06	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	406 1	3662 2	N	-0-	-0-	
*07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	1060 1	4821 2	N	-0-	-0-	

COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281			
02	924 N	445	-0-	-479	-0-	89 1	356 2	N	-0-	-0-	
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	34 1	173 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	14 1	146 2	N	-0-	-0-	
05	496 N	71	-0-	-425	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	25 1	113 2	N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279			
02	2352 N	1502	-0-	-850	-0-	302 1	1200 2	N	-0-	-0-	
03	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	305 1	1566 2	N	-0-	-0-	
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	169 1	1740 2	N	-0-	-0-	
05	1674 N	914	-0-	-760	-0-	58 1	856 2	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	169 1	1527 2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	305 1	1388 2	N	-0-	-0-	

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396			
02	1764 N	931	-0-	-833	-0-	187 1	744 2	N	-0-	22	
03	1457 N	1160	-0-	-297	-0-	189 1	971 2	N	-0-	22	
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	97 1	1004 2	N	-0-	22	
05	1023 N	606	-0-	-417	-0-	38 1	567 2	N	1	22	
						1 9			1 8		
06	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	100 1	906 2	N	2	24	
						2 9					
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	238 1	1085 2	N	-0-	6	

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416														
M	O	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
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	88 1	348 2	N	-0-				-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	53 1	269 2	N	-0-				-0-
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	27 1	273 2	N	-0-				-0-
05		496 N	66	-0-	-430	-0-	4 1	62 2	N	-0-				-0-
06		300 N	52	-0-	-248	-0-	5 1	47 2	N	-0-				-0-
07		310 N	23	-0-	-287	-0-	4 1	19 2	N	-0-				-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-				-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-				-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470														
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				-0-
03		1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8 1		N	-0-				-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				-0-
06		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 1		N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400														
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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396														
02		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2441 1	34 2	N	-0-				-0-
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3022 1	12 2	N	-0-				-0-
04		2460 X	1871	-0-	-589	-0-	1841 1	30 2	N	-0-				-0-
05		2728 X	1838	-0-	-890	-0-	1743 1	95 2	N	-0-				-0-
06		2940 X	1933	-0-	-1007	-0-	1869 1	64 2	N	-0-				-0-
*07		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4313 1	594 2	N	-0-				-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492														
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 1	3 2	N	-0-				-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 1	1 2	N	-0-				-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	111 1	2 2	N	-0-				-0-
05		186 N	104	-0-	-82	-0-	98 1	6 2	N	-0-				-0-
06		180 N	65	-0-	-115	-0-	63 1	2 2	N	-0-				-0-
07		124 N	9	-0-	-115	-0-	8 1	1 2	N	-0-				-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228														
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-				-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-				-0-
04		450 N	7	-0-	-443	-0-	7 1		N	-0-				-0-
05		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 1		N	-0-				-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 1	4 2	N	-0-				-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	N	-0-	-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	84	1	433	2	N	-0-	-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	2	N	-0-	-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	3	3 8
						3	9					
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-	-0-
07	868 N	344	-0-	-524	-0-	62	1	282	2	N	-0-	-0-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635		
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	13	1	54	2	N	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	15	1	78	2	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-	-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-	-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375		
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1391	2	N	-0-	-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	355	1	1825	2	N	-0-	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	172	1	1769	2	N	-0-	-0-
05	992 N	823	-0-	-169	-0-	52	1	771	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	4353	-0-	1353	1353	434	1	3919	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	7211	-0-	4111	5464	1299	1	5912	2	N	-0-	-0-

COOKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35	1	138	2	N	-0-	18
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	2	N	-0-	18
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-	18
05	155 N	16	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	N	5	23
						6	9					
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	2	14	9	N	13	36
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-	10

SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOKE (WILCOX 4100)			20336 625	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
COOKE NO. 25 UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 205596	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4088	-		4093		
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	
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	47 1	186 2	N	-0-		58	
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	59 1	302 2	N	-0-		58	
04	420 #	294	-0-	-126	-0-	25 1	254 2	N	14		72	
						15 9						
05	434 #	85	-0-	-349	-0-	5 1	80 2	N	-0-		72	
06	420 #	103	-0-	-317	-0-	10 1	87 2	N	5		77	
						6 9						
07	372 #	184	-0-	-188	-0-	33 1	151 2	N	-0-	73 1	4	

COOKE (WILCOX 4600)			20336 875	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
SUTTON PRODUCING CORP.			831283									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 176727	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. 4644	-		4654		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-		-0-	

COOKE, WEST (OLMOS)			20345 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
LOIN ENERGY CORPORATION			506069									
BELLOWS			WELL #: 1	RRCID -> 249639	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 6872	-		6938		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COOKE RANCH (OLMOS)			20355 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
BAYSHORE EXPLORATION LLC			058833									
COOKE			WELL #: 1	RRCID -> 201484	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 10975	PERF. 7918	-		7942		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #: 28B	RRCID -> 203301	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7712	-		7914		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 1	14 2	N	-0-		-0-	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2	N	-0-		-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-		-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	11 1	49 2	N	-0-		-0-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY LORETTA		20383 475 596636		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2282		-		2295		
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-

WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2017		-		2019		
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-

WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2138		-		2154		
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03	868 N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1995		-		2010		
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110		-		2136		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346		-		2377		
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-

WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142		-		2165		
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636											
BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 1			RRCID -> 203269	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 2507	PERF. 2086	- 2104		
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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 6304			RRCID -> 206725	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2193	- 2219		
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-

BOWERMASTER		WELL #: 4702			RRCID -> 229940	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 2283	PERF. 2650	- 4397		
02	2800	N	2863	-0-	63	196	2863	2	N	-0-	-0-
03	3319	X	3123	-0-	-196	-0-	3123	2	N	-0-	-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-	-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-	-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-	-0-
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 583			RRCID -> 230711	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 2262	PERF. 2653	- 4897		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 584			RRCID -> 230722	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2258	PERF. 2249	- 2298		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-	-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 6203			RRCID -> 243047	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 2363	- 2400		
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-	-0-

JENKINS		WELL #: 5901			RRCID -> 251278	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 2398	- 2498		
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2	N	-0-	-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2	N	-0-	-0-
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2	N	-0-	-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2	N	-0-	-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2	N	-0-	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636													
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1247	-0-	-117	-0-		1247 2		N	-0-		-0-
04		1320 N	1065	-0-	-255	-0-		1065 2		N	-0-		-0-
05		1302 N	1086	-0-	-216	-0-		1086 2		N	-0-		-0-
06		1200 N	1171	-0-	-29	-0-		1171 2		N	-0-		-0-
*07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2		N	-0-		-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080													
02		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		2643 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	2864	-0-	-1073	-0-		2864 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	2525	-0-	-1285	-0-		2525 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	2895	-0-	-422	-0-		2895 2		N	-0-		-0-
06		2970 X	2693	-0-	-277	-0-		2693 2		N	-0-		-0-
07		2697 X	2636	-0-	-61	-0-		2636 2		N	-0-		-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823													
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-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 PERF. N/A													
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2014 - PLUGGED 02/13/14													

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354													
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		N	-0-		-0-
03		434 N	158	-0-	-276	-0-		158 2		N	-0-		-0-
04		390 N	257	-0-	-133	-0-		257 2		N	-0-		-0-
05		372 N	322	-0-	-50	-0-		322 2		N	-0-		-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 2		N	-0-		-0-
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330													
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	498	-0-	-525	-0-		498 2		N	-0-		-0-
04		990 N	874	-0-	-116	-0-		874 2		N	-0-		-0-
05		992 N	957	-0-	-35	-0-		957 2		N	-0-		-0-
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 2		N	-0-		-0-
*07		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 2		N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478													
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731 2		N	-0-		-0-
03		3193 X	2497	-0-	-696	-0-		2497 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2398	-0-	-692	-0-		2398 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2340	-0-	-853	-0-		2340 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2499	-0-	-531	-0-		2499 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	2399	-0-	-453	-0-		2399 2		N	-0-		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: EDWARDS								
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636				WELL #: 6205				RRCID -> 263561			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 2690			PERF. 2462 - 2474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-							-0-	
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-							-0-	
04	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-							-0-	
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-							-0-	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-							-0-	
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-							-0-	

JENKINS				WELL #: 5903				RRCID -> 263583			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 2640			PERF. 2354 - 2366		
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-							-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-							-0-	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-							-0-	
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-							-0-	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-							-0-	
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-							-0-	

JENKINS				WELL #: 5904				RRCID -> 270136			COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 2550			PERF. 2351 - 2371		
02	10299 X	281	-0-	-10018	-0-	281	2			N	-0-							-0-	
03	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-							-0-	
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-							-0-	
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-							-0-	
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-							-0-	
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-							-0-	

JENKINS				WELL #: 6207				RRCID -> 270137			COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 2581			PERF. 2364 - 2398		
02	24584 X	274	-0-	-24310	-0-	274	2			N	-0-							-0-	
03	2511 X	1796	-0-	-715	-0-	1796	2			N	-0-							-0-	
04	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-							-0-	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-							-0-	
06	1740 N	1469	-0-	-271	-0-	1469	2			N	-0-							-0-	
07	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			N	-0-							-0-	

JENKINS				WELL #: 6306H				RRCID -> 270275			COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 2240			PERF. 2960 - 3662		
*02	5262 X	-0-	-0-	-5262	-0-					N	-0-							-0-	
*03	3255 X	198	-0-	-3057	-0-	198	2			N	-0-							-0-	
*04	3150 X	443	-0-	-2707	-0-	443	2			N	-0-							-0-	
*05	3255 X	352	-0-	-2903	-0-	352	2			N	-0-							-0-	
*06	3150 X	338	-0-	-2812	-0-	338	2			N	-0-							-0-	
*07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-							-0-	

HYDE				WELL #: 6001				RRCID -> 270507			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 4775			PERF. 2589 - 2605		
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-							-0-	
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-							-0-	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-							-0-	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-							-0-	
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-							-0-	
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-							-0-	

PATTERSON				WELL #: 1603				RRCID -> 271383			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 4444			PERF. 2188 - 2198		
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	736	-0-	736	-0-	736	2			N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	407	-0-	407	-0-	1143	2			N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	290	-0-	290	-0-	1433	2			N	-0-							-0-	
06	1672 X	239	-0-	-1433	-0-	239	2			N	-0-							-0-	
*07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-							-0-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636													
HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498													
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
*02		6468 X	5400	-0-	-1068	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
*03		7161 X	5437	-0-	-1724	-0-	5437 2		N	-0-			-0-
*04		6930 X	5334	-0-	-1596	-0-	5334 2		N	-0-			-0-
*05		7161 X	4828	-0-	-2333	-0-	4828 2		N	-0-			-0-
*06		6930 X	4835	-0-	-2095	-0-	4835 2		N	-0-			-0-
*07		7161 X	4677	-0-	-2484	-0-	4677 2		N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018													
*02		560 X	252	-0-	-308	-0-	252 2		N	-0-			-0-
*03		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
*04		600 X	422	-0-	-178	-0-	422 2		N	-0-			-0-
*05		620 X	265	-0-	-355	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*06		600 X	167	-0-	-433	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*07		620 X	98	-0-	-522	-0-	98 2		N	-0-			-0-
CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO													
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459													
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
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
COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284													
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749													
02		784 #	409	-0-	-375	-0-	409 2		N	-0-			214
03		868 #	420	-0-	-448	-0-	420 2		N	-0-			214
04		668 R	668	-0-	-0-	-0-	620 2	48 9	N	44			258
05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	651 2	44 9	N	40	179 1		119
*06		450 #	444	-0-	-6	-0-	422 2	22 9	N	20			139
07		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			139
COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060													
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) CML EXPLORATION, LLC PRITCHETT		21865 500 120648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4084 -	4093			
02	4284 #	2605	-0-	-1679	-0-	2605	2			N	-0-					143
03	5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	5460	2	2	9	N	2					145
04	3570 #	2951	-0-	-619	-0-	2941	2	10	9	N	9					154
05	3689 #	2211	-0-	-1478	-0-	2208	2	3	9	N	3					157
06	5280 #	1685	-0-	-3595	-0-	1685	2			N	-0-					157
07	5456 #	1420	-0-	-4036	-0-	1420	2			N	-0-					157
EL INDIO OPERATING CO., INC. MEDINA STATION		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232 -	4236			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
CROWTHER (5600) REA OIL & GAS, INC. JAMBERS, GEORGE		22030 860 695743		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1	RRCID ->	115182	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	5634 -	5641			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/21/1996																
DALE ALLEN (OLMOS) ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. HALSELL, EWING -9-		22813 500 013831		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
		WELL #:		1	RRCID ->	070603	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	1709 -	1750			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALSELL, EWING -16-		WELL #:		1	RRCID ->	070605	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1619 -	1634			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAN COBBS (WILCOX, LO.) AURORA RESOURCES CORPORATION DUSEK		22924 475 036931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:		1R	RRCID ->	220302	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7572 -	7579			
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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//	22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID -> 156797	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 7495	- 7509
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA			594675					
LARRY MILES		WELL #:	1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 6371	- 6384
02	36344 #	-0-	-0-	-36344	-0-			189
03	27118 R	27118	-0-	-0-	26449 2	669 9	N	243
04	42413	42413	-0-	-0-	41734 2	679 9	N	314
05	45759	45759	-0-	-0-	45087 2	672 9	N	358
06	43153	43153	-0-	-0-	42597 2	556 9	N	289
*07	41709	41709	-0-	-0-	41217 2	492 9	N	174

DARSEY (SAN MIGUEL-A)			23185 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100					
JESSEE		WELL #:	1 C	RRCID -> 105329	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1887	PERF. 1788	- 1792
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B)			23185 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.			306100					
JESSEE		WELL #:	1 T	RRCID -> 105330	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1887	PERF. 1809	- 1813
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DE JORIA (OLMOS)			23658 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
DAWSEY OPERATING COMPANY			208041					
WEST		WELL #:	1	RRCID -> 160658	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 3497	PERF. 2717	- 2735
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST		23658 370 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
WELL #:		2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		23787 300 756299	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		1	RRCID ->	128827	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	1393	PERF.	948 - 954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITMIRE, W. A.		WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362 - 370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITMIRE, W. A.		WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1105 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITMIRE, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF.	1092 - 1098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT		-0-	

WHITMIRE, W.A.		WELL #:	8	RRCID ->	160736	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	1160	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEBBY (GOV'T WELLS)		//CONT.// 23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC		//CONT.// 756299										
HOUSE, H.D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098 - 1104		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION		848010						CNTY: MCMULLEN				
MATULA, ROBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944 - 949		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W.		936625						CNTY: MCMULLEN				
WOODWARD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942 - 945		
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2	N	-0-		-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-		-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-		-0-
07	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-		-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		24317 440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CARRIZO EXPLORATION, INC.		135319										
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A		
02	428	S	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
03	653	S	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-
04	769	S	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
05	780	S	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
06	630	S	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-		-0-
07	806	S	498	-0-	-308	-0-	498	2	N	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST		8		RRCID -> 133985		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 3816		PERF. 3565 - 3609		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK		1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683 - 3689		
02	2604	X	2585	-0-	-19	-0-	2507	2	78	9	N	71
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3022	2	12	9	N	11
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3123	2	8	9	N	7
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2988	2	9	9	N	8
06	2940	X	2034	-0-	-906	-0-	2032	2	2	9	N	2
07	3224	X	2278	-0-	-946	-0-	2274	2	4	9	N	4

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
ECHO PRODUCTION, INC.		240125							
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 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
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		-0-
04	3000 N	3273	-0-	273	273	3273	2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	273			NO RPT	-0-
*06	3000 N	3173	-0-	173	446	3173	2		-0-
*07	3100 N	3239	-0-	139	585	3239	2		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLED SOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A	
02	980 N	626	-0-	-354	-0-	626	2		-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		-0-
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLED SOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A	
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	1358	2		-0-
03	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2		-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		-0-
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		-0-
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		-0-
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		-0-
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT
*06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		-0-
*07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		-0-
04	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		-0-
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125														
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ASHER RESOURCES		034241														
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540								
02	11788 X	1620	-0-	-10168	-0-	1620	2			N	-0-					67
03	13051 X	5769	-0-	-7282	-0-	5769	2			N	-0-					67
04	11280 X	6561	-0-	-4719	-0-	6561	2			N	-0-					67
05	9424 X	4515	-0-	-4909	-0-	4515	2			N	-0-					67
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					67
*07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625								
02	DLQ G-10	6187	-0-	6187	16256	6153	2	34	9	N	31					35
03	27525 X	11269	-0-	-16256	-0-	11269	2			N	-0-					35
04	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-	35	1			-0-
05	10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
06	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*07	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848								
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)			//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 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
02	DLQ	G-10	8972	-0-	8972	23815	8962	2	10	9	N	9	90
03		32223 X	8408	-0-	-23815	-0-	8352	2	56	9	N	51	141
04		14370 X	12696	-0-	-1674	-0-	12653	2	43	9	N	39	93
05		14849 X	8895	-0-	-5954	-0-	8870	2	25	9	N	23	116
06		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14533	2	37	9	N	34	53
07		13113 X	3334	-0-	-9779	-0-	3334	2			N	-0-	53

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	25149	-0-	25149	70080	25106	2	43	9	N	39	44
03		121585 X	51505	-0-	-70080	-0-	51449	2	56	9	N	51	95
04		48900 X	47971	-0-	-929	-0-	47929	2	42	9	N	38	68
05		48949 X	29792	-0-	-19157	-0-	29768	2	24	9	N	22	90
06		49830 X	48322	-0-	-1508	-0-	48277	2	45	9	N	41	45
07		51491 X	47175	-0-	-4316	-0-	47158	2	17	9	N	15	60

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	7327	3123	2			N	-0-	-0-
03		11398 X	4071	-0-	-7327	-0-	4071	2			N	-0-	-0-
04		4560 X	3642	-0-	-918	-0-	3642	2			N	-0-	-0-
05		4309 X	3984	-0-	-325	-0-	3984	2			N	-0-	-0-
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5210	2	8	9	N	7	2
*07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5608	2	15	9	N	14	16

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 12		RRCID -> 070264		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 070354		COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	7642	-0-	7642	20640	7642	2			N	-0-	-0-
03		33103 X	12463	-0-	-20640	-0-	12463	2			N	-0-	-0-
04		15060 X	13585	-0-	-1475	-0-	13585	2			N	-0-	-0-
05		12989 X	9953	-0-	-3036	-0-	9953	2			N	-0-	-0-
06		14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-	-0-
07		14043 X	14040	-0-	-3	-0-	14040	2			N	-0-	-0-

DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750			
02	DLQ	G-10	293	-0-	293	1383	293	2			N	-0-	-0-
03		2630 N	1247	-0-	-1383	-0-	1247	2			N	-0-	-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	-0-
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-	-0-
*07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469	
M	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
02	DLQ G-10	3701	-0-	3701	9550	3701 2			-0-
03	15311 X	5761	-0-	-9550	-0-	5761 2			-0-
04	6150 X	5053	-0-	-1097	-0-	5053 2			-0-
05	6355 X	3604	-0-	-2751	-0-	3604 2			-0-
06	5670 X	4653	-0-	-1017	-0-	4645 2	8 9	N	7
07	5766 X	4525	-0-	-1241	-0-	4511 2	14 9	N	13

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876	
SEALY, GOERGE EST.		WELL #: 1							
02	11900 X	8323	-0-	-3577	-0-	566 1	7757 3	N	-0-
03	13175 X	11567	-0-	-1608	-0-	626 1	10941 3	N	-0-
04	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	606 1	12658 3	N	-0-
05	13175 X	6331	-0-	-6844	-0-	626 1	5705 3	N	-0-
06	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	606 1	13415 3	N	-0-
07	13702 X	11156	-0-	-2546	-0-	626 1	10530 3	N	-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SUTTON PRODUCING CORP.		831283							
DILWORTH, J. B. I		WELL #: 1		RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270	
02	1848 N	1085	-0-	-763	-0-	1085 2		N	-0-
03	1860 N	1365	-0-	-495	-0-	1365 2		N	-0-
04	1560 N	946	-0-	-614	-0-	946 2		N	-0-
05	1209 N	606	-0-	-603	-0-	606 2		N	-0-
06	1320 N	586	-0-	-734	-0-	586 2		N	-0-
07	992 N	338	-0-	-654	-0-	338 2		N	-0-

HENRY, ALLYE		WELL #: 2		RRCID -> 073263		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A	
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-

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. // 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SUTTON PRODUCING CORP. // CONT. // 831283														
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 11250 - 11279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	457	-0-	-3631	-0-	457	2			Y	-0-			42
03	4526 X	479	-0-	-4047	-0-	479	2			Y	-0-			42
04	4380 X	370	-0-	-4010	-0-	370	2			Y	-0-			42
05	1953 X	376	-0-	-1577	-0-	376	2			Y	-0-			42
06	1890 X	482	-0-	-1408	-0-	482	2			Y	-0-			42
07	496 X	379	-0-	-117	-0-	379	2			Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296														
02	8148 X	5212	-0-	-2936	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
04	8790 X	8551	-0-	-239	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
05	9083 X	5117	-0-	-3966	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
07	9300 X	9198	-0-	-102	-0-	9198	2			N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11302 - 11371														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100														
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-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941														
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	3	Y	-0-			1
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			1
05	372 X	146	-0-	-226	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			1
06	360 X	101	-0-	-259	-0-	4	1	96	3	Y	1			2
						1	9							
07	372 X	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			2

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.		25146 230 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO				
WELL #:		1		RRCID -> 069213		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 6280		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
02	896 N	691	-0-	-205	-0-	42	1	649	2	N	-0-			-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-			-0-
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	42	1	783	2	N	-0-			-0-
05	775 N	693	-0-	-82	-0-	32	1	661	2	N	-0-			-0-
06	990 N	592	-0-	-398	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-
07	868 N	673	-0-	-195	-0-	37	1	636	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K.		WELL #:		1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6291		PERF. N/A		
02	1484 N	1110	-0-	-374	-0-	67	1	1039	2	Y	4			9
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	6			15
04	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	66	1	1228	2	Y	7	14	1	8
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	56	1	1161	2	Y	4			12
06	1500 N	897	-0-	-603	-0-	44	1	850	2	Y	3			15
07	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	63	1	1077	2	Y	6	13	1	8

HARLAN, R. K.		WELL #:		3FD		RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6292		PERF. N/A		
02	1384 N	792	-0-	-592	-0-	48	1	741	2	Y	3			4
03	1395 X	1043	-0-	-352	-0-	57	1	982	2	Y	4			8
04	1350 X	903	-0-	-447	-0-	45	1	851	2	Y	6	10	1	4
05	1395 X	805	-0-	-590	-0-	37	1	766	2	Y	2			6
06	1020 X	794	-0-	-226	-0-	39	1	752	2	Y	3			9
07	1054 X	758	-0-	-296	-0-	42	1	712	2	Y	4	8	1	5

HARLAN, R. K.		WELL #:		2		RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 6264		PERF. N/A		
02	1120 N	789	-0-	-331	-0-	48	1	738	2	N	3			3
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	2	N	4			7
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	48	1	907	2	N	6	10	1	3
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	2			5
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	40	1	767	2	N	2			7
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	45	1	772	2	N	5	7	1	5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A													
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
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	161 1	2487 2	N	-0-			33
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	161 1	2759 2	N	-0-			33
04		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2957 2	N	106			139
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	117 9						
06		2850 X	2787	-0-	-63	-0-	136 1	2820 2	N	9	143 1		5
07		3348 X	2966	-0-	-382	-0-	10 9						
							137 1	2650 2	N	-0-			5
							164 1	2802 2	N	-0-			5

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369													
02		2772 X	2494	-0-	-278	-0-	152 1	2342 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2826	-0-	-88	-0-	155 1	2671 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2572	-0-	-458	-0-	130 1	2442 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	2650	-0-	-481	-0-	122 1	2528 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2458	-0-	-572	-0-	121 1	2337 2	N	-0-			-0-
*07		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	158 1	2699 2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229													
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	1			1
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9						
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-			1
							7 1	124 2	N	1	1 1		1
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	1 9						
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			1
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-			1
							7 1	116 2	N	1	1 1		1
							1 9						

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394													
02		2324 N	1946	-0-	-378	-0-	118 1	1828 2	N	-0-			-0-
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	144 1	2473 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2231	-0-	-199	-0-	113 1	2118 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	100 1	2069 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	1989	-0-	-531	-0-	98 1	1891 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2082	-0-	-212	-0-	115 1	1967 2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	923	-0-	-197	-0-	56	1	867	2	N	-0-			23
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	-0-			23
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-			23
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-			23
06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	52	1	999	2	N	-0-			23
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	62	1	1066	2	N	1	1	8	23
						1	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

02	392 N	329	-0-	-63	-0-	20	1	309	2	N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-			-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-			-0-
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

02	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	382	1	5896	2	N	-0-			105
03	6882 X	4019	-0-	-2863	-0-	229	1	3790	2	N	-0-			105
04	5040 X	2336	-0-	-2704	-0-	118	1	2218	2	N	-0-			105
05	6944 X	1806	-0-	-5138	-0-	83	1	1723	2	N	-0-			105
06	6720 X	1687	-0-	-5033	-0-	83	1	1604	2	N	-0-			105
*07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	553	1	9469	2	N	-0-			105

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

02	728 N	474	-0-	-254	-0-	29	1	445	2	N	-0-			14
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-			14
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	39			53
						43	9							
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	2	N	2	28	1	27
						2	9							
06	810 N	468	-0-	-342	-0-	23	1	445	2	N	-0-			27
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	34	1	581	2	N	-0-			27

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	89	1	1368	2	N	5			10
						6	9							
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1731	2	N	7			17
						8	9							
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2091	2	N	9	17	1	9
						10	9							
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	5			14
						6	9							
06	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	67	1	1291	2	N	4			18
						4	9							
07	2294 N	1467	-0-	-827	-0-	80	1	1378	2	N	8	16	1	10
						9	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248	
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
02	1596 N	697	-0-	-899	-0-	42 1	652 2	N		3			5
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	74 1	1265 2	N		4			9
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47 1	886 2	N		4	9 1		4
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	708 2	N		3			7
06	1290 N	651	-0-	-639	-0-	32 1	617 2	N		2			9
07	961 N	641	-0-	-320	-0-	35 1	602 2	N		4	8 1		5

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288	
02	1764 N	1246	-0-	-518	-0-	75 1	1165 2	N		5			12
03	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	80 1	1378 2	N		7			19
04	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	74 1	1385 2	N		9	17 1		11
05	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	56 1	1156 2	N		4			15
06	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	56 1	1074 2	N		5			20
07	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	66 1	1129 2	N		11	19 1		12

HARLAN, R. K.		WELL #:		802	RRCID ->	241711	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6223 - 6489	
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	227 1	3506 2	N		11			28
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	277 1	4764 2	N		16			44
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	196 1	3673 2	N		19	37 1		26
05	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	170 1	3524 2	N		9			35
06	4680 X	3851	-0-	-829	-0-	189 1	3651 2	N		10			45
07	4836 X	3895	-0-	-941	-0-	214 1	3657 2	N		22	41 1		26

HARLAN, R. K.		WELL #:		12	RRCID ->	244790	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6130 - 6200	
02	2044 N	1682	-0-	-362	-0-	102 1	1580 2	N		-0-			-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	110 1	1889 2	N		-0-			-0-
04	1980 N	1782	-0-	-198	-0-	90 1	1692 2	N		-0-			-0-
05	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	81 1	1672 2	N		-0-			-0-
06	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	76 1	1457 2	N		-0-			-0-
07	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	93 1	1589 2	N		-0-			-0-

TALASEK		WELL #:		1	RRCID ->	244792	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6215 - 6285	
02	1596 N	1354	-0-	-242	-0-	82 1	1272 2	N		-0-			34
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	99 1	1709 2	N		-0-			34
04	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	78 1	1454 2	N		-0-			34
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73 1	1504 2	N		-0-			34
06	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	77 1	1490 2	N		-0-			34
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	93 1	1590 2	N		-0-			34

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	59	1	912	2	N	4			16
						4	9							
03	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1199	2	N	5			21
						6	9							
04	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	58	1	1078	2	N	7	13	1	15
						8	9							
05	1085 N	509	-0-	-576	-0-	46	1	460	2	N	3			18
						3	9							
06	1230 N	978	-0-	-252	-0-	48	1	927	2	N	3			21
						3	9							
07	1178 N	998	-0-	-180	-0-	55	1	937	2	N	5	16	1	10
						6	9							

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
02	1960 N	1430	-0-	-530	-0-	87	1	1337	2	N	5			6
						6	9							
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	83	1	1433	2	N	7			13
						8	9							
04	1770 N	1379	-0-	-391	-0-	69	1	1300	2	N	9	17	1	5
						10	9							
05	1581 N	1248	-0-	-333	-0-	57	1	1187	2	N	4			9
						4	9							
06	1470 N	979	-0-	-491	-0-	48	1	925	2	N	5			14
						6	9							
07	1426 N	1004	-0-	-422	-0-	55	1	934	2	N	14	17	1	11
						15	9							

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
02	2044 N	1910	-0-	-134	-0-	116	1	1794	2	N	-0-			-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	116	1	2167	2	N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	107	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	2198	-0-	-232	-0-	108	1	2090	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	125	1	2148	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
02	3108 X	2542	-0-	-566	-0-	155	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	181	1	3118	2	N	-0-			-0-
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	154	1	2881	2	N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	140	1	2905	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	142	1	2738	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	165	1	2821	2	N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
02	1344 N	1211	-0-	-133	-0-	74	1	1136	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1333 N	995	-0-	-338	-0-	36	1	955	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	60	1	1249	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	73	1	1249	2	Y	1	1	1	1 8 -0-
						1	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403												
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	
02	1988 N	1765	-0-	-223	-0-	107 7 9	1651 2	N	6		16	
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	105 9 9	1800 2	N	8		24	
04	1830 N	1655	-0-	-175	-0-	83 11 9	1561 2	N	10	19 1	15	
05	1953 N	1404	-0-	-549	-0-	64 4 9	1336 2	N	4		19	
06	1860 N	1076	-0-	-784	-0-	53 6 9	1017 2	N	5		24	
07	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	86 19 9	1476 2	N	17	25 1	16	
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
02	4648 X	1309	-0-	-3339	-0-	79 14 9	1216 2	Y	13	14 1	2	
03	5146 X	5129	-0-	-17	-0-	280 31 9	4818 2	Y	28	26 1	4	
04	4980 X	4728	-0-	-252	-0-	237 50 9	4441 2	Y	45	45 1	4	
05	4619 X	3995	-0-	-624	-0-	181 59 9	3755 2	Y	54	55 1	3	
06	4950 X	3355	-0-	-1595	-0-	164 30 9	3161 2	Y	27	28 1	2	
*07	5115 X	3545	-0-	-1570	-0-	194 35 9	3316 2	Y	32	32 1 2 8	-0-	
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
02	5460 X	2476	-0-	-2984	-0-	147 51 9	2278 2	Y	46	49 1	-0-	
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	398 68 9	6836 2	Y	62	59 1	3	
04	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	294 111 9	5506 2	Y	101	102 1	2	
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	256 135 9	5309 2	Y	123	125 1	-0-	
06	7080 X	5227	-0-	-1853	-0-	254 68 9	4905 2	Y	62	62 1	-0-	
07	6665 X	5539	-0-	-1126	-0-	303 44 9	5192 2	Y	40	40 1	-0-	
BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750												
02	12712 X	5195	-0-	-7517	-0-	213 552 9	4430 2	N	502	512 1	103	
03	14074 X	7313	-0-	-6761	-0-	334 399 9	6580 2	N	363	187 1	279	
04	13620 X	8625	-0-	-4995	-0-	385 380 9	7860 2	N	345	377 1	247	
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	328 304 9	6356 2	N	276	188 1	335	
06	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	346 255 9	7183 2	N	232	172 1	395	
07	8928 X	7709	-0-	-1219	-0-	389 441 9	6879 2	N	401	527 1	269	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	235	1	3629	2	Y	5	5	1	4
03	0 W	3441	-0-	3441	3441	188	1	3243	2	Y	9	9	1	4
04	0 W	2773	-0-	2773	6214	140	1	2616	2	Y	15	15	1	4
05	8634 X	2420	-0-	-6214	-0-	111	1	2289	2	Y	18	18	1	4
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	310	1	5973	2	Y	9	9	1	4
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	182	1	3121	2	Y	9	13	1	-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
02	3444 X	2403	-0-	-1041	-0-	145	1	2245	2	Y	12	13	1	4
03	0 W	2768	-0-	2768	2768	152	1	2605	2	Y	10	9	1	5
04	0 W	2232	-0-	2232	5000	112	1	2103	2	Y	15	15	1	5
05	10523 X	5523	-0-	-5000	-0-	254	1	5250	2	Y	17	18	1	4
06	3210 X	3028	-0-	-182	-0-	149	1	2869	2	Y	9	9	1	4
*07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	248	1	4245	2	Y	12	16	1	-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278														
02	0 W	5092	-0-	5092	63589	310	1	4782	2	N	-0-			-0-
03	0 W	9191	-0-	9191	72780	505	1	8686	2	N	-0-			-0-
04	0 W	6912	-0-	6912	79692	350	1	6562	2	N	-0-			-0-
05	86773 X	7081	-0-	-79692	-0-	326	1	6755	2	N	-0-			-0-
06	8880 X	6065	-0-	-2815	-0-	299	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	6134	-0-	-3042	-0-	338	1	5796	2	N	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272178 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	12392					N	-0-			-0-
DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180														
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-

DOS ANOS (HOCKLEY)		//CONT.//		25559 275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCMULLEN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	180828	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2546 - 2548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS				487108										
BUCHANAN, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1560 - 1580		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)				26038 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP				907544										
WHEELER, CHARLES -B-		WELL #:		2B	RRCID ->	158847	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	1555	PERF.	966 - 972		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WHEELER, CHARLES -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	158937	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	1515	PERF.	939 - 943		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GONZALES					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	000171	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12065 - 12504		
02	T. A.	227	-0-	227	227	227	2			N	-0-		28	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	227	227	2			N	-0-		28	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	227	227	2			N	-0-		28	
05	T. A.	59	-0-	59	286	59	2			N	-0-		28	
06	T. A.	2469	-0-	2469	2755	2469	2			N	-0-		28	
*07	3100 N	8188	-0-	5088	7843	8107	2	81	9	N	74		102	
BAKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	12200 - 13862		
02	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9802	2	116	9	N	105		210	
03	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11444	2	18	9	N	16	186	40	
04	9240 X	8764	-0-	-476	-0-	8718	2	46	9	N	42		82	
05	10974 X	6346	-0-	-4628	-0-	6294	2	52	9	N	47		129	
06	11100 X	9894	-0-	-1206	-0-	9843	2	51	9	N	46		175	
07	10168 X	9744	-0-	-424	-0-	9702	2	42	9	N	38	178	35	

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//				26261 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GONZALES	
YATES ENERGY CORPORATION						946195										
ELENORA		WELL #:				1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11982 -	12098	
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	
02		147 X	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1	1	
03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	2	1	2	
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1	2	
05		168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	2	1	3	
06		156 X	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1	2	
*07		180 X	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1	2	

DUBOSE, GEORGIA		WELL #:				1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12069 -	12138	
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4948	3	89	9	Y	81	94	1	43	
03		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5442	3	72	9	Y	65	60	1	48	
04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5276	3	54	9	Y	49	30	1	67	
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5819	3	97	9	Y	88	64	1	91	
06		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	95	1	64	
*07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5326	3	55	9	Y	50	59	1	55	

DUBOSE -A- UNIT		WELL #:				1	RRCID ->	000175	COMPL. DATE	10/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11924 -	12210	
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3318	3	59	9	Y	54	63	1	29	
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3410	3	45	9	Y	41	39	1	31	
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3035	3	31	9	Y	28	18	1	41	
05		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3686	3	61	9	Y	55	40	1	56	
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3592	3	52	9	Y	47	62	1	41	
*07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3093	3	33	9	Y	30	37	1	34	

DUBOSE -B- UNIT		WELL #:				1	RRCID ->	035233	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11933 -	12258	
02		2212 X	1818	-0-	-394	-0-	1786	3	32	9	Y	29	35	1	16	
03		2294 X	2025	-0-	-269	-0-	1999	3	26	9	Y	24	22	1	18	
04		2220 X	1849	-0-	-371	-0-	1830	3	19	9	Y	17	11	1	24	
05		2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1943	3	32	9	Y	29	22	1	31	
06		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2043	3	30	9	Y	27	35	1	23	
07		2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1969	3	21	9	Y	19	22	1	20	

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:				1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11933 -	12129	
02		1540 N	1448	-0-	-92	-0-	1423	3	25	9	Y	23	27	1	12	
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1558	3	21	9	Y	19	17	1	14	
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	9	1	19	
05		1612 N	207	-0-	-1405	-0-	177	3	30	9	Y	27	19	1	27	
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	3	25	9	Y	23	30	1	20	
*07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	Y	17	19	1	18	

BORCHERS, H. F.		WELL #:				1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2100 -	2500	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:				2	RRCID ->	139161	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11934 -	12152	
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	3	40	9	Y	36	38	1	17	
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2347	3	31	9	Y	28	25	1	20	
04		1290 N	1156	-0-	-134	-0-	1144	3	12	9	Y	11	10	1	21	
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1783	3	30	9	Y	27	20	1	28	
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1417	3	21	9	Y	19	28	1	19	
*07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	3	22	9	Y	20	20	1	19	

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-) YATES ENERGY CORPORATION DUBOSE "A"		//CONT.// //CONT.//	26261 666 946195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GONZALES						
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	EOM BALANCE

		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024	- 12126		
02	8736 X	7000	-0-	-1736	-0-	6877	3	123	9	Y	112	146	1	66	
03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10166	3	134	9	Y	122	104	1	84	
04	9240 X	6644	-0-	-2596	-0-	6577	3	67	9	Y	61	45	1	100	
05	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	10288	3	169	9	Y	154	105	1	149	
06	9360 X	7254	-0-	-2106	-0-	7151	3	103	9	Y	94	146	1	97	
07	9672 X	8729	-0-	-943	-0-	8638	3	91	9	Y	83	93	1	87	

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12094	- 12176		
02	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	995	3	18	9	Y	16	20	1	9	
03	1674 N	1266	-0-	-408	-0-	1249	3	17	9	Y	15	13	1	11	
04	1080 N	365	-0-	-715	-0-	362	3	3	9	Y	3	4	1	10	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	3	24	9	Y	22	13	1	19	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	21	1	14	
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	3	12	9	Y	11	13	1	12	

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11878	- 12125		
02	7112 X	6223	-0-	-889	-0-	6113	3	110	9	Y	100	129	1	59	
03	7874 X	6819	-0-	-1055	-0-	6731	3	88	9	Y	80	77	1	62	
04	7620 X	6942	-0-	-678	-0-	6872	3	70	9	Y	64	39	1	87	
05	7874 X	6927	-0-	-947	-0-	6815	3	112	9	Y	102	78	1	111	
06	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7436	3	107	9	Y	97	125	1	83	
*07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8366	3	89	9	Y	81	85	1	79	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267256	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.	13233	- 17773		
02	81312 X	74863	-0-	-6449	-0-	72865	3	980	4	N	925	64	0	289	
03	90024 X	72703	-0-	-17321	-0-	70582	3	858	4	N	1148	256	0	279	
						1018	9								
04	0 W	68273	-0-	68273	68273	66392	3	856	4	N	932	173	0	158	
						1263	9								
05	0 W	70590	-0-	70590	138863	68968	3	769	4	N	775	86	0	143	
						1025	9								
06	0 W	67688	-0-	67688	206551	64296	3	2636	4	N	687	111	0	200	
						853	9								
*07	268647 X	62096	-0-	-206551	-0-	60936	3	500	4	N	600	97	0	177	
						660	9								

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13329	- 18011		
02	T. A.	33945	-0-	33945	33945	33153	3	200	4	N	538	338	0	133	
03	T. A.	38963	-0-	38963	72908	37997	3	204	4	N	693	487	0	166	
						592	9								
04	T. A.	30987	-0-	30987	103895	30148	3	176	4	N	603	418	0	172	
						762	9								
05	120498 X	16603	-0-	-103895	-0-	16473	3	47	4	N	75	17	0	230	
						663	9								
06	55287 X	55287	-0-	-0-	-0-	54739	3	265	4	N	257	78	0	233	
						83	9								
*07	44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	44462	3	102	4	N	173	58	0	181	
						283	9								
						190	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404															
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			
02		11284 X	5452	-0-	-5832	-0-	4390	3	1062	9	N	965	965	0	209
03		0 W	5508	-0-	5508	5508	4492	3	1016	9	N	924	925	0	208
04		0 W	4751	-0-	4751	10259	3511	3	1240	9	N	1127	1126	0	209
05		0 W	4621	-0-	4621	14880	3676	3	945	9	N	859	859	0	209
06		0 W	5640	-0-	5640	20520	4816	3	824	9	N	749	743	1	215
*07		35194 X	14674	-0-	-20520	-0-	13897	3	777	9	N	706	565	1	356

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537															
02		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	22397	3	442	4	N	525	42	0	148
03		22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	20744	3	542	4	N	687	101	0	194
04		37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	35229	3	836	4	N	953	148	0	125
05		35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	33028	3	1234	4	N	727	24	0	117
06		32011 X	32011	-0-	-0-	-0-	30693	3	625	4	N	630	29	0	199
*07		32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30978	3	818	4	N	596	25	0	248
							656	9							

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554															
02		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	20210	3	1923	9	N	1748	1749	0	287
03		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	20361	3	1942	9	N	1765	1765	0	287
04		21540 X	20109	-0-	-1431	-0-	18222	3	1887	9	N	1715	1715	0	287
05		22258 X	18800	-0-	-3458	-0-	17358	3	1442	9	N	1311	1494	0	104
06		21540 X	18281	-0-	-3259	-0-	16154	3	2127	9	N	1934	1935	0	103
07		22258 X	16078	-0-	-6180	-0-	14674	3	1404	9	N	1276	1155	0	224

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
02		34132 X	24464	-0-	-9668	-0-	23325	3	425	4	N	649	25	0	197
03		0 W	30759	-0-	30759	30759	29618	3	565	4	N	524	69	0	281
04		0 W	26734	-0-	26734	57493	25703	3	535	4	N	451	36	0	173
05		85192 X	27699	-0-	-57493	-0-	26680	3	525	4	N	449	22	0	246
06		29760 X	24143	-0-	-5617	-0-	23382	3	344	4	N	379	26	0	246
*07		34167 X	34167	-0-	-0-	-0-	150	1	33243	3	N	386	33	0	251
							349	4	425	9					

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
02		25116 X	16379	-0-	-8737	-0-	15146	3	675	4	N	507	546	1	104
03		25296 X	12884	-0-	-12412	-0-	11915	3	442	4	N	479	50	0	351
04		26910 X	20027	-0-	-6883	-0-	18764	3	522	4	N	674	72	0	71
05		27807 X	19936	-0-	-7871	-0-	18784	3	447	4	N	641	43	0	317
06		17550 X	15334	-0-	-2216	-0-	14320	3	450	4	N	513	46	0	256
07		18135 X	16481	-0-	-1654	-0-	15375	3	490	4	N	560	48	0	263
							616	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DONNELL C //CONT.// 068596															
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	24192 X	4087	-0-	-20105	-0-	2461	3	570	4	N	960	2	0	901	131
03	26784 X	15782	-0-	-11002	-0-	1056	9	10880	3	N	3591	2390	0	1248	84
04	0 W	12276	-0-	12276	12276	3950	9	9053	3	N	2712	2287	0	368	141
05	0 W	11901	-0-	11901	24177	2983	9	8741	3	N	2873	2667	0	339	8
06	0 W	11798	-0-	11798	35975	8873	3	345	4	N	2345	1934	0	352	67
*07	42600 X	6625	-0-	-35975	-0-	2580	9	5071	3	N	1413	1396	0		84
STOREY UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A															
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013															
EDWARDS B															
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
02	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	18357	3	1640	4	N	1771	37	0	1987	151
03	21266 X	16804	-0-	-4462	-0-	1948	9	14266	3	N	1244	34	0	1065	296
04	20580 X	18912	-0-	-1668	-0-	1368	9	15277	3	N	1762	23	0	1787	248
05	21266 X	14185	-0-	-7081	-0-	1938	9	11590	3	N	1257	12	0	1432	61
06	20580 X	17505	-0-	-3075	-0-	1383	9	12612	3	N	1352	12	0	1036	365
07	21266 X	18154	-0-	-3112	-0-	1487	9	13904	3	N	1452	9	0	1617	191
						1597	9								
STOREY 267															
WELL #: 4H RRCID -> 270982 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A															
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOWRY UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457															
02	0 W	38713	-0-	38713	854101	38713	3			N	-0-				-0-
03	893433 X	39332	-0-	-854101	-0-	39332	3			N	-0-				-0-
04	39930 X	28575	-0-	-11355	-0-	28575	3			N	-0-				-0-
05	46611 X	46611	-0-	-0-	-0-	46611	3			N	-0-				-0-
06	43311 X	43311	-0-	-0-	-0-	43311	3			N	-0-				-0-
07	41261 X	38708	-0-	-2553	-0-	38708	3			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													
HEIM													
WELL #: 5H RRCID -> 271203 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11057 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
02	SHUT	IN	68263	-0-	68263	932017	68256	3	7	9	N	6	-0-
03	SHUT	IN	66311	-0-	66311	998328	66304	3	7	9	N	6	-0-
04	SHUT	IN	50984	-0-	50984	1049312	50982	3	2	9	N	2	-0-
05	SHUT	IN	68324	-0-	68324	1117636	68322	3	2	9	N	2	-0-
06	SHUT	IN	57234	-0-	57234	1174870	57233	3	1	9	N	1	-0-
07	SHUT	IN	53780	-0-	53780	1228650	53780	3			N	-0-	-0-

FORREST WHEELER													
WELL #: 5H RRCID -> 271210 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF. N/A													
02	SHUT	IN	22270	-0-	22270	280710	135	1	15121	3	N	3254	241
							3435	4	3579	9			
03	SHUT	IN	19029	-0-	19029	299739	100	1	12012	3	N	2879	274
							3750	4	3167	9			
04	SHUT	IN	13662	-0-	13662	313401	10983	3	75	4	N	2367	5
							2604	9					
05	SHUT	IN	12011	-0-	12011	325412	9526	3	2485	9	N	2259	28
06	SHUT	IN	11548	-0-	11548	336960	9672	3	1876	9	N	1705	28
07	SHUT	IN	10601	-0-	10601	347561	8996	3	1605	9	N	1459	28

WOOD UNIT 1													
WELL #: 2H RRCID -> 271231 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF. N/A													
02	SHUT	IN	108895	-0-	108895	1190242	106032	3	980	4	N	1712	292
							1883	9					
03	SHUT	IN	102324	-0-	102324	1292566	98812	3	1397	4	N	1923	338
							2115	9					
04	SHUT	IN	91924	-0-	91924	1384490	88367	3	1599	4	N	1780	181
							1958	9					
05	SHUT	IN	90978	-0-	90978	1475468	87865	3	1530	4	N	1439	274
							1583	9					
06	SHUT	IN	85200	-0-	85200	1560668	82625	3	1200	4	N	1250	145
							1375	9					
07	SHUT	IN	81107	-0-	81107	1641775	78819	3	1068	4	N	1109	250
							1220	9					

DONNELL A													
WELL #: 16H RRCID -> 271338 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF. N/A													
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 HEIM WELL #: 4H RRCID -> 271372 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10940 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
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	SHUT	IN	-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-

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

*01	SHUT	IN	204728	-0-	204728	313529	195607	3	666	4	N	7686	809	0	7041	1	440
							8455	9									
*02	SHUT	IN	41852	-0-	41852	355381	39907	3	261	4	N	1531	1761	1			210
							1684	9									
*03	SHUT	IN	134767	-0-	134767	490148	129263	3	1270	4	N	3849	3809	1			250
							4234	9									
*04	SHUT	IN	161842	-0-	161842	651990	154931	3	2663	4	N	3862	3738	1			374
							4248	9									
*05	788644	X	136654	-0-	-651990	-0-	131002	3	3004	4	N	2407	2656	1			125
							2648	9									
*06	132690	X	114509	-0-	-18181	-0-	110568	3	799	4	N	2856	695	0	1989	1	297
							3142	9									
*07	137113	X	98946	-0-	-38167	-0-	96399	3	2547	9	N	2315	563	0	1784	1	265

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11176 PERF. N/A

*02	SHUT	IN	64905	-0-	64905	64905	62578	3	169	4	N	1962	1693	1			269
							2158	9									
*03	SHUT	IN	187585	-0-	187585	252490	180451	3	951	4	N	5621	5525	1			365
							6183	9									
*04	SHUT	IN	153209	-0-	153209	405699	146764	3	2121	4	N	3931	3915	1			381
							4324	9									
*05	SHUT	IN	149256	-0-	149256	554955	144682	3	1905	4	N	2426	2681	1			126
							2669	9									
*06	SHUT	IN	119901	-0-	119901	674856	117076	3	471	4	N	2140	220	0	1782	1	264
							2354	9									
07	SHUT	IN	103898	-0-	103898	778754	102201	3	1697	9	N	1543	168	0	1431	1	208

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF. N/A

02	SHUT	IN	6040	-0-	6040	98371	4813	3	403	4	N	749	14	0	171	1	572
							824	9									
03	SHUT	IN	110471	-0-	110471	208842	79588	3	13672	4	N	15646	322	0	15083	1	813
							17211	9									
04	SHUT	IN	110538	-0-	110538	319380	158	1	86193	3	N	13651	281	0	13715	1	468
							9171	4	15016	9							
05	SHUT	IN	94278	-0-	94278	413658	384	1	76985	3	N	10467	142	0	9814	1	979
							5395	4	11514	9							
06	SHUT	IN	80895	-0-	80895	494553	478	1	67611	3	N	7875	186	0	8503	1	165
							4143	4	8663	9							
07	SHUT	IN	74975	-0-	74975	569528	496	1	60614	3	N	6320	157	0	5999	1	329
							6913	4	6952	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: KARNES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
DILWORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	272586	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	SHUT IN	46428	-0-	46428	131303	31629 3 9706 9	5093 4	N	8824	133 0	8677 1	624				
03	SHUT IN	43637	-0-	43637	174940	29612 3 7919 9	6106 4	N	7199	1168 0	6444 1	211				
04	SHUT IN	31300	-0-	31300	206240	25097 3	6203 9	N	5639	5639 0	184 1	27				
05	SHUT IN	25398	-0-	25398	231638	20882 3 4461 9	55 4	N	4055	4000 0		82				
06	SHUT IN	20915	-0-	20915	252553	16902 3 3978 9	35 4	N	3616	3530 0	160 1	8				
07	SHUT IN	20666	-0-	20666	273219	17286 3	3380 9	N	3073	3081 0		-0-				
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	211141			N	-0-			186				
03	SHUT IN	18507	-0-	18507	229648	14217 3	4290 9	N	3900	3897 0	120 1	69				
04	SHUT IN	24570	-0-	24570	254218	19743 3	4827 9	N	4388	4388 0		69				
05	SHUT IN	18230	-0-	18230	272448	14457 3	3773 9	N	3430	3346 0	152 1	1				
06	SHUT IN	11202	-0-	11202	283650	9269 3	1933 9	N	1757	1757 0		1				
07	SHUT IN	10594	-0-	10594	294244	8548 3	2046 9	N	1860	1854 0	4 1	3				
DILWORTH		WELL #:		28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11339	PERF.	11613 - 16853				
02	SHUT IN	47049	-0-	47049	137438	32184 3 9741 9	5124 4	N	8855	560 0	8113 1	672				
03	SHUT IN	44101	-0-	44101	181539	29453 3 8677 9	5971 4	N	7888	1621 0	6882 1	57				
04	SHUT IN	31553	-0-	31553	213092	25239 3	6314 9	N	5740	5663 0		134				
05	SHUT IN	26290	-0-	26290	239382	21942 3 4338 9	10 4	N	3944	3832 0	178 1	68				
06	SHUT IN	22450	-0-	22450	261832	18809 3	3641 9	N	3310	3219 0	151 1	8				
07	SHUT IN	19832	-0-	19832	281664	16541 3	3291 9	N	2992	2992 0		8				
WILLIE GL UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	272740	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	2463	-0-	2463	2463	2253 3	210 4	N	-0-			-0-				
05	SHUT IN	154729	-0-	154729	157192	154192 3	537 4	N	-0-			-0-				
06	SHUT IN	155530	-0-	155530	312722	155524 3	6 9	N	5	5 0		-0-				
07	SHUT IN	169902	-0-	169902	482624	169902 3		N	-0-			-0-				
WILLIE GL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	139761	-0-	139761	139761	139482 3	279 4	N	-0-			-0-				
06	SHUT IN	169675	-0-	169675	309436	169641 3	34 9	N	31	31 0		-0-				
07	SHUT IN	177652	-0-	177652	487088	177634 3	18 9	N	16	16 0		-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.// 068596											
DONNELL MINERALS 1 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 12087 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	63104	-0-	63104	63104	56393	3	1363	4	N	4862	4410 0 408 1	44
							5348	9						
06		SHUT IN	90899	-0-	90899	154003	83752	3	7147	9	N	6497	6497 0	44
07		SHUT IN	61278	-0-	61278	215281	57133	3	4145	9	N	3768	3769 0	43
GLADYS WHEELER A			WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 11/10/2013			TOTAL DEPTH 12101 PERF. N/A				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	3005	-0-	3005	3005	1893	3	289	4	N	748	15 0	733
							823	9						
04		T. A.	90193	-0-	90193	93198	70790	3	2157	4	N	15678	9793 0 6578 1	40
							17246	9						
05		T. A.	88941	-0-	88941	182139	71592	3	17349	9	N	15772	15665 0 79 1	68
06		T. A.	76839	-0-	76839	258978	65788	3	11051	9	N	10046	10046 0	68
07		T. A.	62627	-0-	62627	321605	54420	3	8207	9	N	7461	7461 0	68
FORREST WHEELER 'B'			WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	17127	-0-	17127	17127	13961	3	80	4	N	2805	2805 0	-0-
							3086	9						
07		SHUT IN	107817	-0-	107817	124944	88358	3	290	4	N	17426	17426 0	-0-
							19169	9						
DILLWORTH			WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 07/07/2013			TOTAL DEPTH 11308 PERF. N/A				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC			135316		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263				
MUMME RANCH			WELL #: 20H											
02		4144 X	2098	-0-	-2046	-0-	600	1	563	2	N	850	1025 1 1 8	452
							935	9						
03		5580 X	1430	-0-	-4150	-0-	820	1	170	2	N	400	526 1 6 8	320
							440	9						
04		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	1654	1	2591	2	N	1617	1698 1 6 8	233
							1779	9						
05		5580 X	4299	-0-	-1281	-0-	2240	1	680	2	N	1254	1211 1 7 8	269
							1379	9						
06		3840 X	2828	-0-	-1012	-0-	1890	1	938	9	N	853	834 1 2 8	286
07		6231 X	6039	-0-	-192	-0-	2220	1	2547	2	N	1156	1213 1 4 8	225
							1272	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	AMT	
02		55160 X	26287	-0-	-28873	-0-	26076	2	211	9	N	192	366	40
03		58714 X	37404	-0-	-21310	-0-	36733	2	671	9	N	610	526	123
04		53370 X	45792	-0-	-7578	-0-	45114	2	678	9	N	616	356	377
05		46128 X	39851	-0-	-6277	-0-	39288	2	563	9	N	512	704	180
06		36210 X	31621	-0-	-4589	-0-	31119	2	502	9	N	456	358	277
07		47306 X	37075	-0-	-10231	-0-	36582	2	493	9	N	448	545	174

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
02		47040 X	39448	-0-	-7592	-0-	39054	2	394	9	N	358	358	120
03		52080 X	42922	-0-	-9158	-0-	42627	2	295	9	N	268	343	42
04		50400 X	37017	-0-	-13383	-0-	36797	2	220	9	N	200	8	234
05		43679 X	34071	-0-	-9608	-0-	33891	2	180	9	N	164	180	215
06		42270 X	29833	-0-	-12437	-0-	29666	2	167	9	N	152	177	189
07		43679 X	33662	-0-	-10017	-0-	33344	2	318	9	N	289	352	123

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
02		95956 X	65952	-0-	-30004	-0-	65891	2	61	9	N	55	33	147
03		90923 X	44956	-0-	-45967	-0-	44942	2	14	9	N	13	3	157
04		91230 X	42256	-0-	-48974	-0-	42210	2	46	9	N	42	4	195
05		94271 X	61863	-0-	-32408	-0-	61854	2	9	9	N	8	1	202
06		91230 X	57929	-0-	-33301	-0-	57927	2	2	9	N	2	1	203
07		73005 X	56148	-0-	-16857	-0-	56131	2	17	9	N	15	1	217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
02		98980 X	37938	-0-	-61042	-0-	37899	2	39	9	N	35	20	145
03		61318 X	41819	-0-	-19499	-0-	41791	2	28	9	N	25	5	165
04		59340 X	36768	-0-	-22572	-0-	36735	2	33	9	N	30	15	180
05		60171 X	35149	-0-	-25022	-0-	35136	2	13	9	N	12	4	188
06		55980 X	31279	-0-	-24701	-0-	31262	2	17	9	N	15	3	200
07		42005 X	30948	-0-	-11057	-0-	30928	2	20	9	N	18	3	215

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
08		0	9758	-0-	9758	404950	8886	2	872	9	N	793	887	353
09		0	8654	-0-	8654	413604	7851	2	803	9	N	730	685	398
10		0	9459	-0-	9459	423063	8678	2	781	9	N	710	881	227
11		0	5012	-0-	5012	428075	4485	2	527	9	N	479	540	166
12		0	3503	-0-	3503	431578	3106	2	397	9	N	361	346	181
*01		435821 X	4243	-0-	-431578	-0-	3818	2	425	9	N	386	350	217
*02		6804 X	4487	-0-	-2317	-0-	3821	2	666	9	N	605	530	292
*03		7533 X	6973	-0-	-560	-0-	6251	2	722	9	N	656	515	429
*04		7290 X	6787	-0-	-503	-0-	6081	2	706	9	N	642	527	542
*05		7533 X	6532	-0-	-1001	-0-	5921	2	611	9	N	555	536	561
*06		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7064	2	627	9	N	570	900	224
*07		7533 X	7320	-0-	-213	-0-	6724	2	596	9	N	542	345	417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	81816 X	28487	-0-	-53329	-0-	1416	1	26511	3	N	509	373	1	1	8	360
						560	9									
03	90582 X	41815	-0-	-48767	-0-	2970	1	38119	3	N	660	924	1	1	8	95
						726	9									
04	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	2767	1	34462	3	N	556	560	1	2	8	89
						612	9									
05	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	5462	1	32467	3	N	343	334	1	2	8	96
						377	9									
06	40470 X	30862	-0-	-9608	-0-	4807	1	25597	3	N	416	311	1	1	8	200
						458	9									
07	41819 X	30776	-0-	-11043	-0-	1978	1	28328	3	N	427	469	1			158
						470	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

02	5516 X	4235	-0-	-1281	-0-	4079	2	156	9	N	142	186	1			205
03	6107 X	3370	-0-	-2737	-0-	3236	2	134	9	N	122	189	1			138
04	3900 X	3339	-0-	-561	-0-	3225	2	114	9	N	104					242
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3525	2	117	9	N	106	194	1			154
06	4530 X	3534	-0-	-996	-0-	3391	2	143	9	N	130					284
*07	4681 X	2703	-0-	-1978	-0-	2617	2	86	9	N	78	150	1			212

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

02	110460 X	9651	-0-	-100809	-0-	600	1	8528	2	N	475	389	1			281
						523	9									
03	122295 X	17663	-0-	-104632	-0-	300	1	16377	2	N	896	768	1			409
						986	9									
04	36990 X	16371	-0-	-20619	-0-	300	1	15485	2	N	533	758	1			184
						586	9									
05	21669 X	12406	-0-	-9263	-0-	300	1	11574	3	N	484	377	1			291
						532	9									
06	17100 X	10397	-0-	-6703	-0-	300	1	9697	2	N	364	369	1			286
						400	9									
07	17670 X	7680	-0-	-9990	-0-	443	1	6936	2	N	274	188	1			372
						301	9									

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	171696 X	NO RPT	-0-	-171696	-0-					N	NO RPT					-0-
04	183960 X	NO RPT	-0-	-183960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	190092 X	NO RPT	-0-	-190092	-0-					N	NO RPT					-0-
06	183960 X	NO RPT	-0-	-183960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	190092 X	NO RPT	-0-	-190092	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348													
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16912	X	13341	-0-	-3571	-0-	41 1	13124 3	N	111	108 1		51
							54 4	122 9					
03	18197	X	13722	-0-	-4475	-0-	44 1	13476 3	N	72	105 1		18
							123 4	79 9					
04	17130	X	13048	-0-	-4082	-0-	45 1	12776 3	N	25	38 1		5
							199 4	28 9					
05	16802	X	13020	-0-	-3782	-0-	40 1	12954 3	N	4	8 1		1
							22 4	4 9					
06	15420	X	11799	-0-	-3621	-0-	41 1	11615 3	N	51	39 1		13
							87 4	56 9					
07	14756	X	13503	-0-	-1253	-0-	43 1	13295 3	N	31	30 1		14
							131 4	34 9					
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644													
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	1220 1	9510 3	Y	177	158 1		47
							557 4	195 9					
03	20925	X	11980	-0-	-8945	-0-	1624 1	9509 3	Y	236	219 1		64
							587 4	260 9					
04	15600	X	11817	-0-	-3783	-0-	1812 1	9127 3	Y	251	247 1		68
							602 4	276 9					
05	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	1412 1	9129 3	Y	259	262 1		65
							400 4	285 9					
06	12300	X	10257	-0-	-2043	-0-	1357 1	8724 3	Y	155	167 1		53
							5 4	171 9					
07	12710	X	10733	-0-	-1977	-0-	1610 1	8918 3	Y	182	186 1		49
							5 4	200 9					
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446													
02	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	50 1	15990 3	N	53	48 1		24
							66 4	58 9					
03	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	59 1	17938 3	N	48	60 1		12
							163 4	53 9					
04	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	61 1	17274 3	N	228	197 1		43
							269 4	251 9					
05	17887	X	16938	-0-	-949	-0-	52 1	16712 3	N	133	137 1		39
							28 4	146 9					
06	17640	X	15012	-0-	-2628	-0-	53 1	14848 3	N	-0-	39 1		-0-
							111 4						
07	18445	X	15466	-0-	-2979	-0-	49 1	15248 3	N	16	9 1		7
							151 4	18 9					
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378													
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	16 1	5161 3	N	381	346 1		174
							21 4	419 9					
03	8463	X	5092	-0-	-3371	-0-	15 1	4622 3	N	375	457 1		92
							42 4	413 9					
04	8040	X	5801	-0-	-2239	-0-	19 1	5307 3	N	357	382 1		67
							82 4	393 9					
05	8308	X	6017	-0-	-2291	-0-	17 1	5538 3	N	412	358 1		121
							9 4	453 9					
06	7380	X	5434	-0-	-1946	-0-	17 1	4941 3	N	399	419 1		101
							37 4	439 9					
*07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	22 1	6837 3	N	491	375 1		217
							67 4	540 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348								
NBR	EF	WELL #:	1H	RRCID ->	265658	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815
M	O	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
02	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID ->	266181	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	409 1	6131 2	Y	252	261 1	16
						141 4	277 9				
03	10354 X	7084	-0-	-3270	-0-	297 1	6528 2	Y	206	213 1	9
						32 4	227 9				
04	7860 X	4674	-0-	-3186	-0-	493 1	3796 3	Y	264	262 1	11
						95 4	290 9				
05	8122 X	4751	-0-	-3371	-0-	442 1	3863 3	Y	261	264 1	8
						159 4	287 9				
06	7350 X	6966	-0-	-384	-0-	754 1	5700 3	Y	273	272 1	9
						212 4	300 9				
07	7719 X	6010	-0-	-1709	-0-	639 1	4845 3	Y	302	303 1	8
						194 4	332 9				

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID ->	266288	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10208 - 14485
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1139 1	8877 3	Y	229	198 1	61
						520 4	252 9				
03	23560 X	7343	-0-	-16217	-0-	1000 1	5852 3	Y	118	147 1	32
						361 4	130 9				
04	18900 X	12606	-0-	-6294	-0-	1943 1	9783 3	Y	214	188 1	58
						645 4	235 9				
05	15841 X	10158	-0-	-5683	-0-	1285 1	8315 3	Y	175	189 1	44
						365 4	193 9				
06	12420 X	9395	-0-	-3025	-0-	1230 1	7909 3	Y	228	194 1	78
						5 4	251 9				
07	13020 X	9117	-0-	-3903	-0-	1362 1	7542 3	Y	190	217 1	51
						4 4	209 9				

CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID ->	266926	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436
02	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	616 1	13599 3	Y	216	172 1	63
						238 9					
03	15841 X	11593	-0-	-4248	-0-	581 1	10880 3	Y	120	159 1	24
						132 9					
04	15330 X	10845	-0-	-4485	-0-	623 1	10076 3	Y	97	103 1	18
						39 4	107 9				
05	15965 X	10004	-0-	-5961	-0-	1186 1	8529 3	Y	127	117 1	28
						149 4	140 9				
06	15450 X	1868	-0-	-13582	-0-	245 1	1577 3	Y	18	33 1	13
						26 4	20 9				
07	15996 X	12071	-0-	-3925	-0-	628 1	11227 3	Y	114	54 1	73
						91 4	125 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BAETZ 'A' EF //CONT.// 833348													
WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02	19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	396 1	17804 3	Y	796	783 1	45		
						876 9							
03	27652 X	20152	-0-	-7500	-0-	431 1	19047 3	Y	613	632 1	26		
						674 9							
04	23130 X	18161	-0-	-4969	-0-	350 1	17246 3	Y	459	465 1	20		
						60 4	505 9						
05	21359 X	17016	-0-	-4343	-0-	716 1	15643 3	Y	436	431 1	25		
						177 4	480 9						
06	20670 X	16055	-0-	-4615	-0-	769 1	14615 3	Y	404	398 1	31		
						227 4	444 9						
07	21111 X	16161	-0-	-4950	-0-	835 1	14457 3	Y	364	366 1	29		
						469 4	400 9						
ALDERMAN RANCH EF													
WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829													
02	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	1236 1	9637 3	Y	270	235 1	72		
						565 4	297 9						
03	0 W	13440	-0-	13440	13440	1817 1	10636 3	Y	301	291 1	82		
						656 4	331 9						
04	0 W	12001	-0-	12001	25441	1843 1	9282 3	Y	240	257 1	65		
						612 4	264 9						
05	36347 X	10906	-0-	-25441	-0-	1376 1	8902 3	Y	215	226 1	54		
						391 4	237 9						
06	0 W	9728	-0-	9728	9728	1272 1	8175 3	Y	251	219 1	86		
						5 4	276 9						
*07	19117 X	9389	-0-	-9728	-0-	1400 1	7755 3	Y	209	239 1	56		
						4 4	230 9						
BAETZ 'A' EF													
WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513													
02	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	195 1	8757 3	Y	497	486 1	28		
						547 9							
03	16616 X	10519	-0-	-6097	-0-	226 1	9979 3	Y	285	301 1	12		
						314 9							
04	12930 X	10392	-0-	-2538	-0-	202 1	9961 3	Y	176	180 1	8		
						35 4	194 9						
05	11687 X	5858	-0-	-5829	-0-	248 1	5415 3	Y	122	123 1	7		
						61 4	134 9						
06	11310 X	7726	-0-	-3584	-0-	374 1	7109 3	Y	121	119 1	9		
						110 4	133 9						
07	10726 X	9085	-0-	-1641	-0-	473 1	8194 3	Y	138	136 1	11		
						266 4	152 9						
ALDERMAN RANCH EF													
WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770													
02	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	1505 1	11727 3	Y	265	219 1	70		
						687 4	292 9						
03	23560 X	18171	-0-	-5389	-0-	2475 1	14488 3	Y	285	278 1	77		
						894 4	314 9						
04	22800 X	13817	-0-	-8983	-0-	2122 1	10683 3	Y	280	281 1	76		
						704 4	308 9						
05	19313 X	13207	-0-	-6106	-0-	1674 1	10830 3	Y	207	231 1	52		
						475 4	228 9						
06	17580 X	11844	-0-	-5736	-0-	1562 1	10047 3	Y	207	188 1	71		
						7 4	228 9						
07	18166 X	11676	-0-	-6490	-0-	1758 1	9737 3	Y	160	188 1	43		
						5 4	176 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																
CARDEN EF																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 833348																
WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891																
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	M		CODE	CODE		
02		17126 X	17126	-0-	-0-	-0-		731	1	16150	3	Y	223	186	1	65
								245	9							
03		22754 X	18050	-0-	-4704	-0-		900	1	16852	3	Y	271	281	1	55
								298	9							
04		21840 X	16245	-0-	-5595	-0-		931	1	15050	3	Y	187	208	1	34
								58	4	206	9					
05		21917 X	14891	-0-	-7026	-0-		1767	1	12699	3	Y	185	178	1	41
								221	4	204	9					
06		20070 X	14367	-0-	-5703	-0-		1890	1	12168	3	Y	97	65	1	73
								202	4	107	9					
07		18972 X	10810	-0-	-8162	-0-		563	1	10065	3	Y	91	106	1	58
								82	4	100	9					

BAETZ EF																
WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423																
02		20020 X	20020	-0-	-0-	-0-		419	1	18857	3	Y	676	661	1	38
								744	9							
03		0 W	21044	-0-	21044	21044		456	1	20164	3	Y	385	407	1	16
								424	9							
04		0 W	19827	-0-	19827	40871		393	1	19342	3	Y	23	38	1	1
								67	4	25	9					
05		59235 X	18364	-0-	-40871	-0-		793	1	17329	3	Y	42	41	1	2
								196	4	46	9					
06		0 W	16274	-0-	16274	16274		796	1	15123	3	Y	110	104	1	8
								234	4	121	9					
*07		33598 X	17324	-0-	-16274	-0-		897	1	15536	3	Y	352	332	1	28
								504	4	387	9					

BAETZ EF																
WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376																
02		21809 X	21809	-0-	-0-	-0-		459	1	20631	3	Y	654	640	1	37
								719	9							
03		0 W	22894	-0-	22894	22894		495	1	21876	3	Y	475	492	1	20
								523	9							
04		0 W	20971	-0-	20971	43865		410	1	20200	3	Y	264	272	1	12
								71	4	290	9					
05		61362 X	17497	-0-	-43865	-0-		744	1	16257	3	Y	284	280	1	16
								184	4	312	9					
06		0 W	11201	-0-	11201	11201		545	1	10362	3	Y	121	128	1	9
								161	4	133	9					
*07		24632 X	13431	-0-	-11201	-0-		703	1	12168	3	Y	150	147	1	12
								395	4	165	9					

BAETZ EF																
WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384																
02		25809 X	25809	-0-	-0-	-0-		540	1	24266	3	Y	912	887	1	52
								1003	9							
03		36766 X	26308	-0-	-10458	-0-		571	1	25255	3	Y	438	471	1	19
								482	9							
04		32820 X	23219	-0-	-9601	-0-		447	1	22017	3	Y	616	608	1	27
								77	4	678	9					
05		32395 X	22641	-0-	-9754	-0-		955	1	20859	3	Y	537	533	1	31
								236	4	591	9					
06		30300 X	22240	-0-	-8060	-0-		1084	1	20602	3	Y	214	229	1	16
								319	4	235	9					
07		28582 X	22794	-0-	-5788	-0-		1192	1	20637	3	Y	269	264	1	21
								669	4	296	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357	
M	O	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		
02	12572	X	7944	-0-	-4628	-0-	74 1	7319 3	Y	452	415 1	58	
							54 4	497 9					
03	13609	X	8074	-0-	-5535	-0-	97 1	7547 3	Y	341	370 1	29	
							55 4	375 9					
04	11670	X	7210	-0-	-4460	-0-	76 1	6798 3	Y	267	266 1	30	
							42 4	294 9					
05	11408	X	6145	-0-	-5263	-0-	70 1	5665 3	Y	336	346 1	20	
							40 4	370 9					
06	9000	X	6284	-0-	-2716	-0-	76 1	5785 3	Y	325	319 1	26	
							65 4	358 9					
07	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	85 1	6139 3	Y	331	326 1	31	
							93 4	364 9					

NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426	
02	8316	X	32	-0-	-8284	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-	
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	2 1	168 3	Y	1	1 1	-0-	
							3 4	1 9					

BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051	
02	46172	X	29533	-0-	-16639	-0-	626 1	28162 3	Y	677	664 1	38	
							745 9						
03	51119	X	30365	-0-	-20754	-0-	654 1	28933 3	Y	707	715 1	30	
							778 9						
04	40710	X	25213	-0-	-15497	-0-	488 1	24044 3	Y	543	549 1	24	
							84 4	597 9					
05	38006	X	24312	-0-	-13694	-0-	1026 1	22411 3	Y	565	557 1	32	
							253 4	622 9					
06	35670	X	22240	-0-	-13430	-0-	1065 1	20250 3	Y	555	545 1	42	
							314 4	611 9					
07	32705	X	23544	-0-	-9161	-0-	1218 1	21089 3	Y	503	505 1	40	
							684 4	553 9					

NBR EF		WELL #:		2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		1H	RRCID ->	270430	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10117	- 17231	
02	18788	X	9799	-0-	-8989	-0-	5 1	8493 3	Y	419	438 1	111	
							840 4	461 9					
03	20801	X	10963	-0-	-9838	-0-	117 1	9325 3	Y	390	345 1	156	
							1092 4	429 9					
04	20010	X	11829	-0-	-8181	-0-	354 1	9378 3	Y	357	403 1	110	
							1704 4	393 9					
05	16275	X	10799	-0-	-5476	-0-	373 1	8531 3	Y	465	455 1	120	
							1383 4	512 9					
06	11700	X	7807	-0-	-3893	-0-	327 1	7145 3	Y	291	298 1	113	
							15 4	320 9					
07	12214	X	6899	-0-	-5315	-0-	296 1	6267 3	Y	296	325 1	84	
							10 4	326 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 833348									
SNOWDEN EF													WELL #: 2H		RRCID -> 270449		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9963 - 16187	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
02	21700 X	12071	-0-	-9629	-0-	6 1	10536 3	443	Y	443	458 1	117										
03	21266 X	11092	-0-	-10174	-0-	1042 4	487 9	435	Y	435	378 1	174										
04	18660 X	11526	-0-	-7134	-0-	118 1	9395 3	435	Y	435	475 1	134										
05	17949 X	11266	-0-	-6683	-0-	1100 4	479 9	410	Y	410	438 1	106										
06	15720 X	7532	-0-	-8188	-0-	342 1	9059 3	289	Y	289	283 1	112										
07	13361 X	7813	-0-	-5548	-0-	1646 4	479 9	313	Y	313	336 1	89										
						393 1	8969 3															
						1453 4	451 9															
						315 1	6884 3															
						15 4	318 9															
						336 1	7121 3															
						12 4	344 9															

ARN EF													WELL #: 7H		RRCID -> 270650		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9592		PERF.10105 - 14596	
02	20188 X	20025	-0-	-163	-0-	1117 1	18124 3	365	Y	365	400 1	56										
03	28365 X	20235	-0-	-8130	-0-	382 4	402 9	401	Y	401	396 1	61										
04	27450 X	18190	-0-	-9260	-0-	1285 1	18063 3	403	Y	403	396 1	68										
05	28365 X	16775	-0-	-11590	-0-	446 4	441 9	497	Y	497	458 1	107										
06	24720 X	16615	-0-	-8105	-0-	1177 1	16159 3	323	Y	323	367 1	63										
07	22165 X	16062	-0-	-6103	-0-	411 4	443 9	319	Y	319	314 1	68										
						1131 1	14843 3															
						254 4	547 9															
						1197 1	15051 3															
						12 4	355 9															
						1228 1	14476 3															
						7 4	351 9															

BAETZ B EF													WELL #: 1H		RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9712		PERF.10677 - 17323	
02	49481 X	49481	-0-	-0-	-0-	960 1	43182 3	4854	Y	4854	4740 1	275										
03	82584 X	43050	-0-	-39534	-0-	5339 9		4063	Y	4063	4166 1	172										
04	64020 X	34784	-0-	-29236	-0-	853 1	37728 3	3175	Y	3175	3207 1	140										
05	64542 X	35269	-0-	-29273	-0-	4469 9		3250	Y	3250	3203 1	187										
06	55650 X	30411	-0-	-25239	-0-	620 1	30564 3	2575	Y	2575	2567 1	195										
07	54777 X	30683	-0-	-24094	-0-	107 4	3493 9	2857	Y	2857	2827 1	225										
						31355 3	339 4															
						3575 9																
						27178 3	400 4															
						2833 9																
						26721 3	819 4															
						3143 9																

CARDEN WEST EF													WELL #: 2H		RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 9935		PERF.10231 - 16330	
02	176260 X	36190	-0-	-140070	-0-	1537 1	33941 3	647	Y	647	541 1	189										
03	64418 X	34165	-0-	-30253	-0-	712 9		690	Y	690	739 1	140										
04	56850 X	27129	-0-	-29721	-0-	1694 1	31712 3	406	Y	406	472 1	74										
05	48732 X	23787	-0-	-24945	-0-	759 9		328	Y	328	329 1	73										
06	43740 X	27384	-0-	-16356	-0-	1549 1	25037 3	270	Y	270	140 1	203										
07	40083 X	34005	-0-	-6078	-0-	96 4	447 9	455	Y	455	367 1	291										
						23072 3	354 4															
						361 9																
						26703 3	384 4															
						297 9																
						1762 1	31487 3															
						255 4	501 9															

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
BAETZ 'B' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271093		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9978 - 16480			
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		
02	54083 X	54083	-0-	-0-	-0-	1087 4102	1 9	48894	3	Y	3729	3664	1	211
03	88288 X	40620	-0-	-47668	-0-	817 3675	1 9	36128	3	Y	3341	3410	1	142
04	69870 X	38200	-0-	-31670	-0-	687 118	1 4	33819	3	Y	3251	3250	1	143
05	72199 X	40335	-0-	-31864	-0-	36662 3277	3 9	396	4	Y	2979	2951	1	171
06	63180 X	38032	-0-	-25148	-0-	34867 2652	3 9	513	4	Y	2411	2400	1	182
07	59892 X	40381	-0-	-19511	-0-	36121 3153	3 9	1107	4	Y	2866	2822	1	226

CARDEN WEST EF		WELL #: 1H		RRCID -> 271200		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 9906		PERF.10221 - 16355			
02	154168 X	28072	-0-	-126096	-0-	1190 597	1 9	26285	3	Y	543	467	1	158
03	170686 X	27549	-0-	-143137	-0-	1372 503	1 9	25674	3	Y	457	522	1	93
04	165180 X	21880	-0-	-143300	-0-	1247 77	1 4	20163	3	Y	357	385	1	65
05	40052 X	23723	-0-	-16329	-0-	22881 491	3 9	351	4	Y	446	412	1	99
06	36450 X	26106	-0-	-10344	-0-	25400 341	3 9	365	4	Y	310	176	1	233
07	31093 X	30729	-0-	-364	-0-	1596 231	1 4	28521	3	Y	346	358	1	221

NBRP EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271272		COMPL. DATE 07/11/2013			TOTAL DEPTH 11895		PERF.12307 - 17411			
02	62160 X	8347	-0-	-53813	-0-	78 57	1 4	7700	3	Y	465	427	1	59
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	97 56	1 4	7568	3	Y	425	448	1	36
04	12090 X	6876	-0-	-5214	-0-	72 39	1 4	6398	3	Y	334	332	1	38
05	10974 X	6310	-0-	-4664	-0-	73 41	1 4	5834	3	Y	329	347	1	20
06	9120 X	5507	-0-	-3613	-0-	67 57	1 4	5084	3	Y	272	270	1	22
07	9238 X	5164	-0-	-4074	-0-	66 72	1 4	4740	3	Y	260	258	1	24

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9987 - 15301			
02	93324 X	10306	-0-	-83018	-0-	5 883	1 4	8926	3	Y	447	487	1	118
03	32984 X	9134	-0-	-23850	-0-	96 896	1 4	7651	3	Y	446	386	1	178
04	23640 X	7084	-0-	-16556	-0-	208 1000	1 4	5506	3	Y	336	411	1	103
05	17019 X	9657	-0-	-7362	-0-	332 1229	1 4	7583	3	Y	466	449	1	120
06	12960 X	6121	-0-	-6839	-0-	253 11	1 4	5523	3	Y	304	306	1	118
07	11408 X	6350	-0-	-5058	-0-	268 9	1 4	5676	3	Y	361	376	1	103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
SNOWDEN EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286													
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
02	55244 X	8935	-0-	-46309	-0-	5 1	7688 3	482 3	Y	438	469 1		116
						760 4	482 9						
03	61163 X	7250	-0-	-53913	-0-	76 1	6068 3	395 9	Y	359	331 1		144
						711 4	395 9						
04	18810 X	7757	-0-	-11053	-0-	229 1	6058 3	369 9	Y	335	376 1		103
						1101 4	369 9						
05	13764 X	4228	-0-	-9536	-0-	141 1	3226 3	338 9	Y	307	331 1		79
						523 4	338 9						
06	10260 X	4449	-0-	-5811	-0-	184 1	4026 3	230 9	Y	209	207 1		81
						9 4	230 9						
07	9889 X	4712	-0-	-5177	-0-	200 1	4250 3	255 9	Y	232	247 1		66
						7 4	255 9						

BAETZ B EF													
WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832													
02	103852 X	40262	-0-	-63590	-0-	842 1	37863 3	1557 9	Y	1415	1381 1		80
						834 1	36887 3	1601 9					
03	114979 X	39322	-0-	-75657	-0-	732 1	36042 3	126 4	Y	1455	1473 1		62
						126 4	1390 9						
04	69810 X	38290	-0-	-31520	-0-	1229 1	26826 3	303 4	Y	1264	1270 1		56
						1339 1	25448 3	394 4					
05	67828 X	29383	-0-	-38445	-0-	394 4	1315 9	1689 1	Y	932	934 1		54
						948 4	1239 9						
06	52860 X	28496	-0-	-24364	-0-	1689 1	29232 3	948 4	Y	1195	1159 1		90
						948 4	1239 9						
07	44578 X	33108	-0-	-11470	-0-	1689 1	29232 3	948 4	Y	1126	1127 1		89
						948 4	1239 9						

BAETZ B EF													
WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962													
02	110684 X	25118	-0-	-85566	-0-	510 1	22911 3	1697 9	Y	1543	1508 1		87
						482 1	21321 3	2562 9					
03	122543 X	24365	-0-	-98178	-0-	2562 9	21321 3	509 1	Y	2329	2317 1		99
						509 1	25053 3	87 4					
04	55770 X	27849	-0-	-27921	-0-	20389 3	220 4	1671 9	Y	2000	2011 1		88
						1671 9	220 4	15574 3					
05	52390 X	22280	-0-	-30110	-0-	15574 3	229 4	1562 9	Y	1519	1520 1		87
						1562 9	229 4	17705 3					
06	45810 X	17365	-0-	-28445	-0-	17705 3	543 4	1563 9	Y	1420	1400 1		107
						1563 9	543 4						
07	28768 X	19811	-0-	-8957	-0-	17705 3	543 4	1563 9	Y	1421	1416 1		112
						1563 9	543 4						

DISCHER EF													
WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314													
02	16800 X	2143	-0-	-14657	-0-	618 1	7 2	1009 3	Y	428	485 1		238
						672 1	38 4	685 3					
03	18600 X	1935	-0-	-16665	-0-	672 1	6 2	685 3	Y	445	484 1		199
						685 3	82 4	220 1					
04	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	220 1	126 2	578 3	Y	305	382 1		122
						578 3	60 4	525 1					
05	2387 X	2143	-0-	-244	-0-	525 1	8 2	970 3	Y	456	411 1		167
						970 3	138 4	666 1					
06	2310 X	2254	-0-	-56	-0-	666 1	7 2	1022 3	Y	407	356 1		218
						1022 3	111 4	1009 1					
*07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1009 1	7 2	838 3	Y	472	288 1		402
						838 3	203 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 833348											
ARN EF													WELL #:		4H		RRCID -> 271462		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9551		PERF. 9978 - 16796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02		17444 X	16701	-0-	-743	-0-	930 1	15078 3	317 4	Y	342	328 1		53										
03		19313 X	15299	-0-	-4014	-0-	965 1	13560 3	335 4	Y	399	391 1		61										
04		18690 X	18594	-0-	-96	-0-	1173 1	16102 3	410 4	Y	826	747 1		140										
05		19313 X	15441	-0-	-3872	-0-	1022 1	13417 3	230 4	Y	702	691 1		151										
06		17880 X	16891	-0-	-989	-0-	1200 1	15083 3	11 4	Y	543	588 1		106										
07		19220 X	13570	-0-	-5650	-0-	1036 1	12216 3	6 4	Y	284	330 1		60										
DISCHER EF													WELL #:		3H		RRCID -> 271479		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 11973		PERF.12042 - 18147	
02		44072 X	1337	-0-	-42735	-0-	385 1	4 2	629 3	Y	268	252 1		149										
03		48794 X	940	-0-	-47854	-0-	319 1	3 2	325 3	Y	231	277 1		103										
04		679 X	679	-0-	-0-	-0-	109 1	63 2	287 3	Y	173	207 1		69										
05		1488 X	1171	-0-	-317	-0-	298 1	4 2	550 3	Y	219	208 1		80										
06		1440 X	1101	-0-	-339	-0-	309 1	3 2	475 3	Y	238	191 1		127										
07		1488 X	963	-0-	-525	-0-	376 1	3 2	312 3	Y	178	153 1		152										
BAETZ 'A' EF													WELL #:		4H		RRCID -> 271658		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 9775 - 15215	
02		82320 X	39530	-0-	-42790	-0-	824 1	37026 3	1680 9	Y	1527	1532 1		86										
03		91140 X	30061	-0-	-61079	-0-	638 1	28235 3	1188 9	Y	1080	1120 1		46										
04		88200 X	27212	-0-	-60988	-0-	523 1	25765 3	90 4	Y	758	771 1		33										
05		57195 X	29495	-0-	-27700	-0-	1229 1	26840 3	303 4	Y	1021	995 1		59										
06		48810 X	24519	-0-	-24291	-0-	1172 1	22277 3	345 4	Y	659	668 1		50										
07		43772 X	26741	-0-	-17031	-0-	1380 1	23875 3	774 4	Y	647	646 1		51										
CARDEN WEST EF													WELL #:		3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10447 - 15901	
02		120036 X	30661	-0-	-89375	-0-	1292 1	28524 3	845 9	Y	768	660 1		224										
03		132897 X	27128	-0-	-105769	-0-	1338 1	25041 3	749 9	Y	681	767 1		138										
04		128610 X	20152	-0-	-108458	-0-	1138 1	18408 3	71 4	Y	486	535 1		89										
05		43834 X	25491	-0-	-18343	-0-	24526 3	376 4	589 9	Y	535	505 1		119										
06		36360 X	28725	-0-	-7635	-0-	27974 3	402 4	349 9	Y	317	197 1		239										
07		33945 X	27627	-0-	-6318	-0-	1433 1	25606 3	207 4	Y	346	363 1		222										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
ARN EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271852	COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9937 - 16798				
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-		825	1	13372	3	Y	248	249	1	38
							281	4	273	9					
03	15965 X	14166	-0-	-1799	-0-		895	1	12579	3	Y	346	331	1	53
							311	4	381	9					
04	15450 X	13577	-0-	-1873	-0-		867	1	11900	3	Y	461	436	1	78
							303	4	507	9					
05	15965 X	12813	-0-	-3152	-0-		861	1	11295	3	Y	422	409	1	91
							193	4	464	9					
06	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-		852	1	10712	3	Y	294	328	1	57
							8	4	323	9					
07	15965 X	12082	-0-	-3883	-0-		915	1	10786	3	Y	342	327	1	72
							5	4	376	9					

NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12301 - 17741				
02	78260 X	37821	-0-	-40439	-0-		333	1	32855	3	Y	3992	3718	1	508
							242	4	4391	9					
03	86645 X	35516	-0-	-51129	-0-		399	1	31146	3	Y	3402	3620	1	290
							229	4	3742	9					
04	83850 X	41753	-0-	-42097	-0-		418	1	37234	3	Y	3522	3415	1	397
							227	4	3874	9					
05	86645 X	36597	-0-	-50048	-0-		403	1	32298	3	Y	3336	3534	1	199
							226	4	3670	9					
06	51750 X	34197	-0-	-17553	-0-		397	1	30214	3	Y	2952	2915	1	236
							339	4	3247	9					
07	43152 X	34941	-0-	-8211	-0-		432	1	30947	3	Y	2814	2788	1	262
							467	4	3095	9					

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12340 - 18470				
02	85428 X	46863	-0-	-38565	-0-		414	1	40908	3	Y	4764	4434	1	607
							301	4	5240	9					
03	94581 X	37104	-0-	-57477	-0-		419	1	32669	3	Y	3434	3748	1	293
							239	4	3777	9					
04	91530 X	47871	-0-	-43659	-0-		481	1	42852	3	Y	3888	3742	1	439
							261	4	4277	9					
05	94581 X	42210	-0-	-52371	-0-		471	1	37800	3	Y	3340	3580	1	199
							265	4	3674	9					
06	64080 X	35737	-0-	-28343	-0-		420	1	31950	3	Y	2735	2716	1	218
							358	4	3009	9					
07	51894 X	33232	-0-	-18662	-0-		414	1	29679	3	Y	2446	2436	1	228
							448	4	2691	9					

NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271900	COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH	12024	PERF.	12414 - 17841				
02	75320 X	44960	-0-	-30360	-0-		398	1	39347	3	Y	4477	4132	1	570
							290	4	4925	9					
03	83390 X	41008	-0-	-42382	-0-		463	1	36121	3	Y	3781	4028	1	323
							265	4	4159	9					
04	80700 X	45915	-0-	-34785	-0-		464	1	41282	3	Y	3562	3483	1	402
							251	4	3918	9					
05	83390 X	40735	-0-	-42655	-0-		454	1	36417	3	Y	3281	3487	1	196
							255	4	3609	9					
06	48240 X	34289	-0-	-13951	-0-		403	1	30680	3	Y	2602	2590	1	208
							344	4	2862	9					
07	49786 X	31090	-0-	-18696	-0-		387	1	27742	3	Y	2311	2304	1	215
							419	4	2542	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348										
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500	
M	O	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
02		80136 X	49945	-0-	-30191	-0-	439	1	43399	3	Y	5261	4855	1	670
							320	4	5787	9					
03		88722 X	38445	-0-	-50277	-0-	430	1	33542	3	Y	3843	4185	1	328
							246	4	4227	9					
04		85860 X	45946	-0-	-39914	-0-	459	1	40873	3	Y	3968	3848	1	448
							249	4	4365	9					
05		88722 X	42279	-0-	-46443	-0-	465	1	37321	3	Y	3846	4064	1	230
							262	4	4231	9					
06		61710 X	36953	-0-	-24757	-0-	428	1	32618	3	Y	3219	3192	1	257
							366	4	3541	9					
07		55304 X	37451	-0-	-17853	-0-	460	1	33024	3	Y	3153	3117	1	293
							499	4	3468	9					

ARN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	9588	PERF. 9951	- 15601	
02		91560 X	21438	-0-	-70122	-0-	1198	1	19433	3	Y	362	336	1	56
							409	4	398	9					
03		101370 X	21685	-0-	-79685	-0-	1374	1	19304	3	Y	483	465	1	74
							476	4	531	9					
*04		98100 X	20644	-0-	-77456	-0-	1338	1	18367	3	Y	429	430	1	73
							467	4	472	9					
05		101370 X	19810	-0-	-81560	-0-	1360	1	17844	3	Y	274	288	1	59
							305	4	301	9					
06		98100 X	18790	-0-	-79310	-0-	1361	1	17109	3	Y	279	284	1	54
							13	4	307	9					
07		14B2 EXT	17749	-0-	17749	17749	1367	1	16113	3	Y	237	241	1	50
							8	4	261	9					

TALISMAN ENERGY USA INC.				835506											
FRANKLIN				WELL #:	A 1H	RRCID ->	266785	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL	DEPTH	11708	PERF.12115	- 17717	
02		24388 X	9949	-0-	-14439	-0-	7412	3	2537	9	Y	2306	2235	1	365
03		33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	27031	3	6028	9	Y	5480	5240	1	605
04		32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	27277	3	5651	9	Y	5137	4904	1	838
05		27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	22758	3	5151	9	Y	4683	4966	1	555
06		27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	23857	3	3824	9	Y	3476	3398	1	633
07		27001 X	22083	-0-	-4918	-0-	19260	3	2823	9	Y	2566	2524	1	675

MCCLAUGHERTY				WELL #:	122A	RRCID ->	266792	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.12030	- 16331	
02		11928 X	7054	-0-	-4874	-0-	6722	3	332	9	Y	302			675
03		11284 X	9976	-0-	-1308	-0-	9492	3	484	9	Y	440	887	1	228
04		11250 X	5560	-0-	-5690	-0-	5210	3	350	9	Y	318			546
05		11625 X	8376	-0-	-3249	-0-	8046	3	330	9	Y	300	182	1	664
06		11250 X	7779	-0-	-3471	-0-	7440	3	339	9	Y	308	554	1	418
07		9982 X	6203	-0-	-3779	-0-	5965	3	238	9	Y	216			634

FRANKLIN				WELL #:	B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	11755	PERF.11930	- 16418	
02		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	10629	3	887	9	Y	806	888	1	436
03		13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	12906	3	829	9	Y	754	765	1	425
04		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9853	3	565	9	Y	514	530	1	409
05		10261 X	9062	-0-	-1199	-0-	8629	3	433	9	Y	394	181	1	622
06		9930 X	7463	-0-	-2467	-0-	6969	3	494	9	Y	449	723	1	348
*07		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10352	3	545	9	Y	495	371	1	472

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
 K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02	16128 X	15220	-0-	-908	-0-	-0-	14111	3	1109	9	Y	1008	899	1				842	
03	17856 X	13198	-0-	-4658	-0-	-0-	12384	3	814	9	Y	740	718	1				864	
04	14370 X	5990	-0-	-8380	-0-	-0-	5537	3	453	9	Y	412	1017	1				259	
05	16864 X	11086	-0-	-5778	-0-	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1				284	
06	16320 X	12587	-0-	-3733	-0-	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1				361	
07	16864 X	9198	-0-	-7666	-0-	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1				355	

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

02	10360 X	8623	-0-	-1737	-0-	-0-	8197	3	426	9	Y	387	186	1				631	
03	11470 X	7527	-0-	-3943	-0-	-0-	7182	3	345	9	Y	314	383	1				562	
04	11100 X	3164	-0-	-7936	-0-	-0-	2981	3	183	9	Y	166						728	
05	11470 X	8264	-0-	-3206	-0-	-0-	7802	3	462	9	Y	420	543	1				605	
06	11100 X	6503	-0-	-4597	-0-	-0-	6264	3	239	9	Y	217	186	1				636	
07	9548 X	7976	-0-	-1572	-0-	-0-	7603	3	373	9	Y	339	362	1				613	

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

02	18816 X	7993	-0-	-10823	-0-	-0-	6313	3	1680	9	Y	1527	950	1				714	
03	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	-0-	21754	3	3516	9	Y	3196	2403	1				1507	
04	20160 X	17287	-0-	-2873	-0-	-0-	15154	3	2133	9	Y	1939	2320	1				1126	
05	20832 X	16308	-0-	-4524	-0-	-0-	14383	3	1925	9	Y	1750	1689	1				1187	
06	24450 X	15165	-0-	-9285	-0-	-0-	13602	3	1563	9	Y	1421	1345	1				1263	
07	24202 X	12146	-0-	-12056	-0-	-0-	11067	3	1079	9	Y	981	952	1				1292	

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

02	40564 X	40564	-0-	-0-	-0-	-0-	38224	3	2340	9	Y	2127	1571	1				1897	
03	82677 X	36453	-0-	-46224	-0-	-0-	34344	3	2109	9	Y	1917	1804	1				2010	
04	0 W	40383	-0-	40383	-0-	-0-	38248	3	2135	9	Y	1941	2409	1				1542	
05	84374 X	43991	-0-	-40383	-0-	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1				532	
06	50370 X	33886	-0-	-16484	-0-	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1				584	
07	44919 X	32007	-0-	-12912	-0-	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1				621	

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

02	36314 X	36314	-0-	-0-	-0-	-0-	33281	3	3033	9	Y	2757	4104	1				1289	
03	49507 X	29057	-0-	-20450	-0-	-0-	26666	3	2391	9	Y	2174	2438	1				1025	
04	0 W	26086	-0-	26086	-0-	-0-	24345	3	1741	9	Y	1583	1756	1				852	
05	47036 X	20950	-0-	-26086	-0-	-0-	19286	3	1664	9	Y	1513	1448	1				917	
06	38910 X	19288	-0-	-19622	-0-	-0-	17767	3	1521	9	Y	1383	1290	1				1010	
07	31233 X	14469	-0-	-16764	-0-	-0-	13480	3	989	9	Y	899	881	1				1028	

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

02	58604 X	29470	-0-	-29134	-0-	-0-	26180	3	3290	9	Y	2991	1665	1				1399	
03	44051 X	36735	-0-	-7316	-0-	-0-	33781	3	2954	9	Y	2685	2818	1				1266	
04	0 W	29920	-0-	29920	-0-	-0-	27685	3	2235	9	Y	2032	2221	1				1077	
05	47796 X	17876	-0-	-29920	-0-	-0-	16722	3	1154	9	Y	1049	1054	1				1072	
06	35550 X	17183	-0-	-18367	-0-	-0-	16180	3	1003	9	Y	912	860	1				1124	
07	36735 X	15952	-0-	-20783	-0-	-0-	14848	3	1104	9	Y	1004	896	1				1232	

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

02	55272 X	-0-	-0-	-55272	-0-	-0-					Y	-0-	601	1					1
03	61194 X	-0-	-0-	-61194	-0-	-0-					Y	-0-							1
04	47340 X	-0-	-0-	-47340	-0-	-0-					Y	-0-							1
05	36704 X	-0-	-0-	-36704	-0-	-0-					Y	-0-							1
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	-0-					Y	-0-							1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506								
K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811		
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	EOM BALANCE	
02	76412 X	29272	-0-	-47140	-0-	27904 3	1368 9	Y 1244	923 1	1145
03	84599 X	24244	-0-	-60355	-0-	23456 3	788 9	Y 716	891 1	970
04	81870 X	31831	-0-	-50039	-0-	30650 3	1181 9	Y 1074	1221 1	823
05	39928 X	35699	-0-	-4229	-0-	34647 3	1052 9	Y 956	1448 1	331
06	38640 X	27066	-0-	-11574	-0-	26292 3	774 9	Y 704	626 1	409
07	32395 X	22573	-0-	-9822	-0-	21804 3	769 9	Y 699	678 1	430

K. R. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271669		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A		
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	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902		
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	EOM BALANCE	
02	63476 X	21254	-0-	-42222	-0-	19805 3	1449 9	Y 1317	1053 1	1619
03	70277 X	31077	-0-	-39200	-0-	29118 3	1959 9	Y 1781	1614 1	1786
04	68010 X	27433	-0-	-40577	-0-	25879 3	1554 9	Y 1413	1983 1	1216
05	48680 X	48680	-0-	-0-	-0-	47119 3	1561 9	Y 1419	2144 1	491
06	40050 X	37576	-0-	-2474	-0-	36448 3	1128 9	Y 1025	1098 1	418
07	31062 X	28025	-0-	-3037	-0-	27438 3	587 9	Y 534	573 1	379

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488		
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	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	40676	-0-	40676	42713	33150 3	758 4	Y 6153	5261 1	1104
03	95715 X	53002	-0-	-42713	-0-	43961 3	9041 9	Y 8219	4973 1	4350
04	56610 X	21099	-0-	-35511	-0-	13958 3	7141 9	Y 6492	6709 1	4133
05	58497 X	47453	-0-	-11044	-0-	40629 3	6824 9	Y 6204	9135 1	1202
06	56610 X	37473	-0-	-19137	-0-	32370 3	5103 9	Y 4639	4888 1	953
07	58497 X	34814	-0-	-23683	-0-	30459 3	4355 9	Y 3959	3876 1	1036

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071		
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	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	24926	-0-	24926	24926	17832 3	601 4	Y 5903	5275 1	628
03	77306 X	52380	-0-	-24926	-0-	41402 3	10978 9	Y 9980	5701 1	4907
04	27000 X	25748	-0-	-1252	-0-	15361 3	10387 9	Y 9443	8880 1	5470
05	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	34243 3	7994 9	Y 7267	11329 1	1408
06	42762 X	42762	-0-	-0-	-0-	34945 3	7817 9	Y 7106	7054 1	1460
*07	43646 X	43646	-0-	-0-	-0-	36014 3	7632 9	Y 6938	6583 1	1815

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071		
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	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	21651	-0-	21651	21651	16021 3	597 4	Y 4575	4088 1	487
03	84422 X	62771	-0-	-21651	-0-	50128 3	12643 9	Y 11494	6442 1	5539
04	63420 X	63035	-0-	-385	-0-	50471 3	12564 9	Y 11422	10495 1	6466
05	65534 X	54387	-0-	-11147	-0-	43718 3	10669 9	Y 9699	14286 1	1879
06	63420 X	47435	-0-	-15985	-0-	38195 3	9240 9	Y 8400	8553 1	1726
07	65534 X	50585	-0-	-14949	-0-	41509 3	9076 9	Y 8251	7819 1	2158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

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
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	225 1 310 9	3239 3	Y	282	270 1		179
03	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	230 1 370 9	3395 3	Y	336	291 1		224
04	3900 X	3776	-0-	-124	-0-	204 1 340 9	3232 3	Y	309	357 1		176
05	4030 X	3435	-0-	-595	-0-	197 1 361 9	2877 3	Y	328	362 1		142
06	3900 X	3395	-0-	-505	-0-	231 1 340 9	2824 3	Y	309	244 1		207
07	4030 X	3378	-0-	-652	-0-	239 1 298 9	2841 3	Y	271	374 1		104

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

02	DLQ G-10	7786	-0-	7786	7786	480 1 403 9	6903 3	Y	366	538 1		168
03	20381 X	12595	-0-	-7786	-0-	762 1 600 9	11233 3	Y	545	434 1		279
04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	641 1 419 9	10157 3	Y	381	550 1		110
05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	576 1 286 9	8403 3	Y	260	257 1		113
06	12180 X	8579	-0-	-3601	-0-	629 1 271 9	7679 3	Y	246	227 1		132
07	12586 X	7301	-0-	-5285	-0-	543 1 293 9	6465 3	Y	266	316 1		82

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

02	DLQ G-10	7233	-0-	7233	7233	443 1 432 9	6358 3	Y	393	459 1		292
03	14871 X	7638	-0-	-7233	-0-	454 1 492 9	6692 3	Y	447	446 1		293
04	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	394 1 446 9	6245 3	Y	405	388 1		310
05	9703 X	6718	-0-	-2985	-0-	404 1 420 9	5894 3	Y	382	475 1		217
06	8790 X	5744	-0-	-3046	-0-	406 1 384 9	4954 3	Y	349	291 1		275
07	7998 X	4111	-0-	-3887	-0-	295 1 310 9	3506 3	Y	282	445 1		112

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

02	DLQ G-10	7766	-0-	7766	7766	473 1 492 9	6801 3	Y	447	509 1		333
03	15698 X	7932	-0-	-7766	-0-	472 1 502 9	6958 3	Y	456	499 1		290
04	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	412 1 448 9	6523 3	Y	407	385 1		312
05	10137 X	6814	-0-	-3323	-0-	411 1 413 9	5990 3	Y	375	471 1		216
06	9090 X	6712	-0-	-2378	-0-	478 1 399 9	5835 3	Y	363	280 1		299
07	8587 X	6049	-0-	-2538	-0-	443 1 338 9	5268 3	Y	307	482 1		124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	941	1	13513	3	Y	254	341 1	108
03	33780 X	19047	-0-	-14733	-0-	279	9	1189	1	Y	294	256 1	146
04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	323	9	1112	1	Y	314	358 1	102
05	18569 X	15176	-0-	-3393	-0-	345	9	958	1	Y	228	235 1	95
06	18420 X	13887	-0-	-4533	-0-	251	9	1031	1	Y	245	215 1	125
07	19716 X	11990	-0-	-7726	-0-	270	9	915	1	Y	168	238 1	53
						185	9					2 8	
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450													
02	DLQ G-10	8024	-0-	8024	8024	503	1	7224	3	Y	270	326 1	149
03	14381 X	6357	-0-	-8024	-0-	297	9	386	1	Y	253	261 1	141
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	278	9	366	1	Y	337	375 1	103
05	8928 X	7689	-0-	-1239	-0-	371	9	476	1	Y	247	247 1	103
06	8610 X	8087	-0-	-523	-0-	272	9	591	1	Y	258	220 1	141
07	8897 X	8659	-0-	-238	-0-	284	9	646	1	Y	299	348 1	92
						329	9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150													
02	DLQ G-10	11598	-0-	11598	11598	725	1	10415	3	Y	416	258 1	188
03	26315 X	14717	-0-	-11598	-0-	458	9	902	1	Y	464	454 1	198
04	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	510	9	919	1	Y	287	389 1	96
05	18445 X	9865	-0-	-8580	-0-	316	9	613	1	Y	281	262 1	115
06	14250 X	10177	-0-	-4073	-0-	309	9	748	1	Y	270	248 1	137
07	16337 X	9400	-0-	-6937	-0-	297	9	706	1	Y	266	321 1	82
						293	9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600													
02	DLQ G-10	9953	-0-	9953	9953	615	1	8834	3	Y	458	454 1	164
03	20227 X	10274	-0-	-9953	-0-	504	9	629	1	Y	343	316 1	191
04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	377	9	601	1	Y	352	434 1	109
05	11005 X	8976	-0-	-2029	-0-	387	9	552	1	Y	341	331 1	119
06	10650 X	8282	-0-	-2368	-0-	375	9	607	1	Y	238	230 1	127
07	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	262	9	561	1	Y	200	264 1	63
						220	9						

OIL AND GAS DIVISION

ED STUMBERG (OLMOS A)		27508 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
BOTASCH OPERATING, LLC		083330							
STUMBERG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	114771	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4510 - 4528
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STUMBERG UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	116836	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	4897 PERF. 4494 - 4512
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STUMBERG "A"		WELL #:	1	RRCID ->	118410	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	4808 PERF. 4504 - 4524
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHATABURGER -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	124622	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 4552 - 4568
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WHATABURGER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	135626	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 4557 - 4588
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STUMBERG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	135808	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 4456 - 4484
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402												
JOHNSON, B. K.		WELL #:	9	RRCID ->	074302	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1466 - 1476				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3192 X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
03		3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2		N	-0-			-0-
04		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
05		T. A.	2753	-0-	2753	2753	2753	2		N	-0-			-0-
06		T. A.	2274	-0-	2274	5027	2274	2		N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5027				N	NO RPT			-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #:	5	RRCID ->	114641	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	1779	PERF. 1548 - 1558				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.		305010												
GILL, A. T.		WELL #:	6	RRCID ->	063050	COMPL. DATE	06/29/1975	TOTAL DEPTH	1591	PERF. N/A				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
M-TEX INC.		518920						CNTY: MAVERICK						
GILL, A. T.		WELL #:	741	RRCID ->	061279	COMPL. DATE	12/30/1973	TOTAL DEPTH	1585	PERF. N/A				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL INDIO (OLMOS BROWN 900)		27976 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911												
PHILLIPS-JANCO		WELL #:	1	RRCID ->	141304	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 892 - 898				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EL INDIO, N.(OLMOS)		27979 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911												
LEVINE, BEN		WELL #:	5701	RRCID ->	118190	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	1846	PERF. 1141 - 1145				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698		
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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495								
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A		
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438		
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
06	450 #	112	-0-	-338	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	118	-0-	118	118	118 2	Y	-0-		-0-

SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442		
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
03	217 #	52	-0-	-165	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
04	210 #	4	-0-	-206	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
05	155 #	49	-0-	-106	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 2	Y	-0-		-0-

SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400		
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110 2	Y	-0-		-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460		
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	38	-0-	38	38	38 2	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	163	-0-	163	201	163 2	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	109	-0-	109	310	109 2	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	108	-0-	108	418	108 2	Y	-0-		-0-

ENCINAL (5800)		28977 666				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
HOLCOMB ENERGY CORP.		391655												
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		1A		RRCID -> 034551		COMPL. DATE 04/09/1964		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 045733		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 5990 - 6002		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		2		RRCID -> 045734		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 5967		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3		RRCID -> 045735		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 5856		PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978				RRCID -> 044414			COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788	
M & M MINERALS CORP.		WELL #:				1								
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	274	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	274	1	92	3	Y	-0-		-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	321	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	1	4	3	Y	-0-		-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	483	1	60	3	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER -B-		WELL #:		1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5784 - 5789		
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 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
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	380 1	338 3	N	-0-	-0-
03	868 N	561	-0-	-307	-0-	421 1	140 3	N	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	658 1	125 3	N	-0-	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	966 1	9 3	N	-0-	-0-
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	829 1	103 3	N	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M & M		WELL #: 3		RRCID -> 156697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495								
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	045840	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 5990 - 6002	
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A	
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		Y	-0-		-0-
03	465 X	108	-0-	-357	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	171	-0-	171	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	137	-0-	137	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	298	-0-	298	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	215	-0-	215	-0-	821	2		Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A. E.		WELL #:		5	RRCID ->	123365	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6002 - 6018	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		3	RRCID ->	044895	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5860 - 5870	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURKHOLDER, ALICE W.		WELL #:		R 1	RRCID ->	125987	COMPL. DATE	11/15/1987	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 5899 - 5913	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909	
02	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	747	375	2	N	-0-		-0-
03	1700 N	1120	-0-	-580	-0-	167	1120	2	N	-0-		-0-
04	1310 N	1143	-0-	-167	-0-		1143	2	N	-0-		-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2	N	-0-		-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1243	-0-	-152	-0-		1243	2	N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	613	3	N	-0-			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
06	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645				
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	645	3	N	-0-			-0-
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-			-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3	N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665				
02	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3	N	-0-			-0-

EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 184011		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729				
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
03	2790 N	2777	-0-	-13	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2510	-0-	-10	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
06	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3	N	-0-			-0-
*07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360										
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 2630 - 2681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.		148123		WELL #: 1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761		PERF. 2598 - 2654	
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	3	N	-0-	-0-	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278		
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	684	3	N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	80	1	200	3	N	-0-	-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-	-0-
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	3	N	-0-	-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-

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290		
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	80	1	395	3	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-	-0-
*05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	N	-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		EPPERSON, TOM W.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-			
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-			
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-			
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	-0-			
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-	-0-			
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-			

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516		
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-	-0-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-	-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-	-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-	-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH	3710	PERF. 2528 - 3276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1372 N	1284	-0-	-88	-0-	1284 2	N	-0-		-0-	
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438 2	N	-0-		-0-	
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		-0-	
06		1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1258 2	N	-0-		-0-	
07		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1297 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481 - 3234	
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-		-0-	
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556	
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	909 2	N	-0-		-0-	
03		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2	N	-0-		-0-	
04		1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2	N	-0-		-0-	
05		992 N	678	-0-	-314	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
06		1110 N	794	-0-	-316	-0-	794 2	N	-0-		-0-	
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610	
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-	
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		-0-	
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-	
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-	
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		-0-	
*07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		-0-	

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466	
02		448 N	442	-0-	-6	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
03		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		-0-	
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-	
06		540 N	401	-0-	-139	-0-	401 2	N	-0-		-0-	
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800	
02		616 N	487	-0-	-129	-0-	487 2	N	-0-		-0-	
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-	
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-	
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-	
07		682 N	654	-0-	-28	-0-	654 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO				855610						
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1019	RRCID -> 122757	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 1790	- 2490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	- 3862	
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491 2		N	-0-	-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2		N	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	- 2497	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2		N	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-

EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	- 2484	
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-	-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
06	870 N	346	-0-	-524	-0-	346 2		N	-0-	-0-
07	775 N	420	-0-	-355	-0-	420 2		N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	- 2568	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N	-0-	-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	- 2545	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-

EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	- 4313	
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	660 2		N	-0-	-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-	-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2		N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-	-0-
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//	855610									
EPPERSON, TOM		WELL #:	1442	RRCID ->	125828	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	4266 - 4464	
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
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:	1641	RRCID ->	125829	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 2815	
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	2	N	-0-		-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-		-0-
*07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #:	1820	RRCID ->	133620	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2395 - 2429	
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-

EPPERSON, TOM		WELL #:	2042	RRCID ->	133621	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	2661	PERF.	2520 - 2564	
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-

EPPERSON, TOM		WELL #:	3041	RRCID ->	151738	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	4642	PERF.	3419 - 4194	
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2	N	-0-		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:	3242	RRCID ->	151739	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2570 - 3862	
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
06		330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2	N	-0-		-0-
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #:	2619	RRCID ->	151900	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2485 - 2500	
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
3-M ENERGY CORPORATION				953706							
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	-	3848	
M	O	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
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	-0-	
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2	N	-0-	-0-	
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-	-0-	
*07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-	

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142						
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	-	6694
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	-	6823
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	-	9880
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192						
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	-	4000
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FAIRFIELD FAR, INC.				30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR		
ALDRIDGE, R. C. -A-				261500						
				WELL #: 1	RRCID -> 072852	COMPL. DATE 08/27/1977	TOTAL DEPTH 1353	PERF. 1214	-	1226
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FAIRFIELD FAR, INC. MEDINA, L. ET AL		//CONT.// 30007 001 //CONT.// 261500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M		802204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) HINDS, W. L. FRIAR, O. L.		30007 500 389125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. ROEGLEIN PACKING COMPANY		436750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL		30379 300 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
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
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	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEDDINGTON, ADELINE		30379 500 190005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
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
02	1801 X	133	-0-	-1668	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2	N	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2	N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005							
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		4	RRCID ->	078069	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10739 - 10818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3589 2				-0-
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3405 2				-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-						-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						-0-
06	3000 X	189	-0-	-2811	-0-		189 2				-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						-0-

ADELINE WEDDINGTON		WELL #:		1WD	RRCID ->	270780	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6659 - 6726
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		251691	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2				-0-
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2				-0-
04	930 N	809	-0-	-121	-0-		809 2				-0-
05	961 N	616	-0-	-345	-0-		616 2				-0-
06	930 N	175	-0-	-755	-0-		175 2				-0-
07	837 N	111	-0-	-726	-0-		111 2				-0-

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725
02	336 N	306	-0-	-30	-0-		306 2				-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 2				-0-
04	2100 N	261	-0-	-1839	-0-		261 2				-0-
05	341 N	212	-0-	-129	-0-		212 2				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2				-0-
07	279 N	94	-0-	-185	-0-		94 2				-0-

EXCALIBUR E & P, LLC		WELL #:		256842	RRCID ->	161123	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10580 - 10613
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHTER, H.E.		WELL #:		5	RRCID ->	169040	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10226 - 10262
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 HOWELL, DAVID 406135
 HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996										

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7563 3	41 9	Y	37	33 1	11
03	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	8973 3	43 9	Y	39	50 1	-0-
04	4260 X	2742	-0-	-1518	-0-	2733 3	9 9	Y	8	5 1	3
05	4402 X	2858	-0-	-1544	-0-	2847 3	11 9	Y	10	8 1	5
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074 3	7 9	Y	6	7 1	4
*07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4251 3	11 9	Y	10	13 1	1

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

02	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9408 3	48 9	Y	44	38 1	31
03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10398 3	47 9	Y	43	60 1	14
04	9420 X	9297	-0-	-123	-0-	9269 3	28 9	Y	25	16 1	23
05	9734 X	9288	-0-	-446	-0-	9253 3	35 9	Y	32	27 1	28
06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9808 3	13 9	Y	12	14 1	26
07	10478 X	10019	-0-	-459	-0-	9993 3	26 9	Y	24	32 1	18

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		URBANCZYK GU 3		WELL #:	3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382	-	10491
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "B"						WELL #:	2	RRCID ->	094862	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10564	-	10586
02	14B	DENY	-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-

TOM "A" GU 3						WELL #:	2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355	-	10433
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-

URBANCZYK GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10320	-	10397
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	-0-	6893	3	163	9	Y	148	130	1		37
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	-0-	8113	3	168	9	Y	153	190	1		-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	-0-	7425	3	103	9	Y	94	57	1		37
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-				37
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	8034	3			Y	-0-				37
*07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	-0-	8260	3			Y	-0-				37

SCHUMANN "A"						WELL #:	3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10488	-	10570
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	3	45	9	Y	41	36	1		28
03	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	-0-	2286	3	36	9	Y	33	46	1		15
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	8150	3	85	9	Y	77	47	1		45
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	-0-	8042	3	218	9	Y	198	163	1		80
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	-0-	8666	3	83	9	Y	75	89	1		66
07	8525	X	7582	-0-	-943	-0-	-0-	7444	3	138	9	Y	125	169	1		22

TOM "A" GU 2						WELL #:	3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385	-	10465
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 4						WELL #:	3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10411	-	10489
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	-0-	7329	3	65	9	Y	59	51	1		28
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	-0-	8854	3	68	9	Y	62	85	1		5
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	-0-	8549	3	44	9	Y	40	24	1		21
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	-0-	7641	3	45	9	Y	41	34	1		28
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	-0-	8115	3	17	9	Y	15	18	1		25
07	8928	X	7922	-0-	-1006	-0-	-0-	7890	3	32	9	Y	29	39	1		15

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		MOMENTUM OIL & GAS, LLC		SCHUMANN "A"		WELL #:	5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704 - 10762
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOM "A" GU 2						WELL #:	4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10350 - 10393
02	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3233	3	12	9	Y	11	10	1	20
03	3844	X	2704	-0-	-1140	-0-	2695	3	9	9	Y	8	11	1	17
04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3710	3	8	9	Y	7	5	1	19
05	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	2921	3	18	9	Y	16	13	1	22
06	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3234	3	7	9	Y	6	7	1	21
07	3844	X	3184	-0-	-660	-0-	3172	3	12	9	Y	11	15	1	17

TOM "A" GU 4						WELL #:	4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480 - 10568
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-

TOM "A" GU 1						WELL #:	3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10250 - 10340
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "A"						WELL #:	6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10488 - 10644
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-

SCHUMANN "A"						WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10762 - 10770
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7648	3	17	9	Y	15	13	1	15
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8732	3	17	9	Y	15	19	1	11
04	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8909	3	11	9	Y	10	6	1	15
05	8370	X	8163	-0-	-207	-0-	8140	3	23	9	Y	21	17	1	19
06	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9086	3	9	9	Y	8	10	1	17
07	8432	X	8299	-0-	-133	-0-	8284	3	15	9	Y	14	19	1	12

URBANCZYK GU 2						WELL #:	5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10493 - 10848
02	2492	X	2422	-0-	-70	-0-	2422	3			Y	-0-			11
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-			11
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-			11
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			11
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-			11
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
 URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			8

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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-

SNG OPERATING, LLC 797970
 RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 SNG OPERATING, LLC //CONT.// 797970
 LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

02	3892	X	869	-0-	-3023	-0-	869	3			Y	-0-			-0-
03	4309	X	2421	-0-	-1888	-0-	2421	3			Y	-0-			-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			Y	-0-			-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			Y	-0-			-0-
*07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

02	6468	X	4756	-0-	-1712	-0-	4705	3	51	9	Y	46			169
03	7161	X	5196	-0-	-1965	-0-	5167	3	29	9	Y	26			195
04	6390	X	6076	-0-	-314	-0-	6029	3	47	9	Y	43	149	1	89
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5677	3	56	9	Y	51			140
06	6390	X	4396	-0-	-1994	-0-	4310	3	86	9	Y	78	172	1	46
07	6293	X	3562	-0-	-2731	-0-	3508	3	54	9	Y	49			95

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

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
02	5012 X	4600	-0-	-412	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
03	6541 X	4678	-0-	-1863	-0-	4678 2		N	-0-			-0-
04	6330 X	4492	-0-	-1838	-0-	4492 2		N	-0-			-0-
05	6541 X	5421	-0-	-1120	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 2		N	-0-			-0-
*07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		N	-0-			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

02	10108 X	5534	-0-	-4574	-0-	5534 2		N	-0-			-0-
03	11098 X	8324	-0-	-2774	-0-	8324 2		N	-0-			-0-
04	11370 X	4475	-0-	-6895	-0-	4475 2		N	-0-			-0-
05	11749 X	9531	-0-	-2218	-0-	9531 2		N	-0-			-0-
06	11370 X	6965	-0-	-4405	-0-	6965 2		N	-0-			-0-
*07	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060 2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1123 3	15 9	Y	14	25 1		1
*03	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	1633 3	35 9	Y	32	28 1		5
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2147 3	35 9	Y	32	32 1		5
05	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1401 3	42 9	Y	38	6 1		37
06	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1352 3	100 9	Y	91	102 1		26
*07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1865 3	48 9	Y	44	58 1		12

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1271 3	47 9	Y	43	45 1		10
*03	4216 X	1281	-0-	-2935	-0-	1234 3	47 9	Y	43	43 1		10
04	3690 X	940	-0-	-2750	-0-	895 3	45 9	Y	41	43 1		8
05	3813 X	1873	-0-	-1940	-0-	1869 3	4 9	Y	4	11 1		1
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3434 3	3 9	Y	3	3 1		1
*07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3793 3	2 9	Y	2	2 1		1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5605 3	51 9	Y	46	47 1	11
*03	8308 X	7217	-0-	-1091	-0-	7164 3	53 9	Y	48	48 1	11
04	7650 X	7105	-0-	-545	-0-	7057 3	48 9	Y	44	46 1	9
05	7905 X	5958	-0-	-1947	-0-	5918 3	40 9	Y	36	32 1	13
06	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7634 3	44 9	Y	40	41 1	12
*07	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8199 3	25 9	Y	23	26 1	9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1973 3	25 9	Y	23	24 1	5
*03	3162 X	3122	-0-	-40	-0-	3096 3	26 9	Y	24	24 1	5
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3003 3	24 9	Y	22	23 1	4
05	3162 X	2244	-0-	-918	-0-	2237 3	7 9	Y	6	8 1	2
06	2760 X	2622	-0-	-138	-0-	2615 3	7 9	Y	6	6 1	2
*07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3089 3	3 9	Y	3	4 1	1

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

02	DLQ G-10	-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	1	1 8	-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4073 3	78 9	Y	71	73 1	17
*03	5642 X	5175	-0-	-467	-0-	5094 3	81 9	Y	74	74 1	17
04	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	5361 3	75 9	Y	68	71 1	14
05	5642 X	5074	-0-	-568	-0-	5017 3	57 9	Y	52	50 1	16
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5455 3	53 9	Y	48	50 1	14
*07	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6183 3	31 9	Y	28	31 1	11

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3514 3	37 9	Y	34	35 1	8
*03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4678 3	40 9	Y	36	36 1	8
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4619 3	36 9	Y	33	34 1	7
05	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4293 3	35 9	Y	32	29 1	10
06	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	3762 3	34 9	Y	31	32 1	9
*07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3604 3	20 9	Y	18	20 1	7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9	Y	7	6 1	2
*03	341 N	146	-0-	-195	-0-	140 3	6 9	Y	5	6 1	1
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	163 3	6 9	Y	5	4 1	2
05	527 N	109	-0-	-418	-0-	91 3	18 9	Y	16	15 1	3
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558 3	7 9	Y	6	6 1	3
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249 3	9 9	Y	8	8 1	2 8 1

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 U	RRCID ->	088305	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10442	- 10472		
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	091131	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10635	- 10709		
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2341	3	13	9	Y	12	12	1	3
*03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	3	13	9	Y	12	12	1	3
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3595	3	11	9	Y	10	11	1	2
05	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2726	3	21	9	Y	19	14	1	7
06	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3733	3	22	9	Y	20	21	1	6
*07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3116	3	13	9	Y	12	13	1	5

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	091757	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10527	- 10588		
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3963	3	193	9	Y	175	181	1	42
*03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5033	3	200	9	Y	182	183	1	41
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4656	3	186	9	Y	169	176	1	34
05	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	3877	3	128	9	Y	116	140	1	10
06	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4569	3	28	9	Y	25	26	1	9
*07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5122	3	20	9	Y	18	20	1	7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	095344	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10704	- 10756		
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3393	3	65	9	Y	59	61	1	14
*03	4402 X	3399	-0-	-1003	-0-	3331	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	4260 X	3952	-0-	-308	-0-	3890	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	4402 X	3726	-0-	-676	-0-	3697	3	29	9	Y	26	28	1	9
06	4260 X	2660	-0-	-1600	-0-	2628	3	32	9	Y	29	30	1	8
*07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2618	3	19	9	Y	17	18	1	7

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID ->	095834	COMPL. DATE	09/26/1981	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10590	- 10630		
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	85	-0-	-425	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	097642	COMPL. DATE	01/10/1982	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10616	- 10706		
02	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5247	3	65	9	Y	59	61	1	14
*03	6820 X	4628	-0-	-2192	-0-	4560	3	68	9	Y	62	62	1	14
04	6600 X	5302	-0-	-1298	-0-	5240	3	62	9	Y	56	59	1	11
05	6820 X	5004	-0-	-1816	-0-	4932	3	72	9	Y	65	53	1	23
06	6600 X	5344	-0-	-1256	-0-	5269	3	75	9	Y	68	71	1	20
*07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4201	3	44	9	Y	40	44	1	16

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6502	- 6560		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2040	3	80	9	Y	73	60	17
*03		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2732	3	86	9	Y	78	73	16
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1575	3	75	9	Y	68	70	14
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2956	3	55	9	Y	50	57	7
06		5460 X	2572	-0-	-2888	-0-	2559	3	13	9	Y	12	16	-0-
*07		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2329	3	28	9	Y	25	3	4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4120	3	42	9	Y	38	40	9
*03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4689	3	45	9	Y	41	41	9
04		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5120	3	41	9	Y	37	39	7
05		4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4166	3	48	9	Y	44	35	16
06		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4634	3	53	9	Y	48	50	14
*07		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5993	3	31	9	Y	28	31	11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

02		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
*03		1023 X	424	-0-	-599	-0-	424	3			Y	-0-		-0-
04		990 X	548	-0-	-442	-0-	548	3			Y	-0-		-0-
05		465 X	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-		-0-
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-		-0-
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

02		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30	31	7
*03		4309 X	2073	-0-	-2236	-0-	2039	3	34	9	Y	31	31	7
04		4170 X	2049	-0-	-2121	-0-	2017	3	32	9	Y	29	30	6
05		3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2152	3	31	9	Y	28	25	9
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2488	3	32	9	Y	29	30	8
*07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2799	3	19	9	Y	17	18	7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

02		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5177	3	125	9	Y	114	118	27
*03		11656 X	6937	-0-	-4719	-0-	6806	3	131	9	Y	119	119	27
04		10590 X	7667	-0-	-2923	-0-	7547	3	120	9	Y	109	114	22
05		9610 X	6787	-0-	-2823	-0-	6651	3	136	9	Y	124	102	44
06		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7781	3	147	9	Y	134	139	39
*07		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7094	3	85	9	Y	77	86	30

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

02		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5472	3	42	9	Y	38	28	11
*03		9238 X	1650	-0-	-7588	-0-	1624	3	26	9	Y	24	33	2
04		5850 X	1879	-0-	-3971	-0-	1869	3	10	9	Y	9	8	3
05		6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	1630	3	24	9	Y	22	18	7
06		5940 X	2366	-0-	-3574	-0-	2340	3	26	9	Y	24	16	15
*07		556 X	556	-0-	-0-	-0-	526	3	30	9	Y	27	37	3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552					
M	O	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	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-

HENDERSON ET AL		GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780			
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648			
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980					
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4193	3	35	9	Y	32	33	1	8
*03	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	4613	3	36	9	Y	33	33	1	8
04	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4819	3	33	9	Y	30	32	1	6
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	4304	3	81	9	Y	74	45	1	35
06	5160	X	4895	-0-	-265	-0-	4733	3	162	9	Y	147	139	1	43
*07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3774	3	96	9	Y	87	95	1	35

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721					
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3413	3	28	9	Y	25	26	1	6
*03	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	4311	3	29	9	Y	26	26	1	6
04	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4266	3	26	9	Y	24	25	1	5
05	4526	X	3470	-0-	-1056	-0-	3435	3	35	9	Y	32	23	1	14
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	3958	3	46	9	Y	42	44	1	12
*07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4114	3	29	9	Y	26	28	1	10

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743			
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-

HENDERSON ET AL		UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10633 - 10780			
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3981	3	75	9	Y	68	71	1	16
*03	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	4976	3	78	9	Y	71	71	1	16
04	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4906	3	73	9	Y	66	69	1	13
05	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4763	3	1	9	Y	1	14	1	-0-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-			-0-
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598 - 10693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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							
02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2445	3	33	9	Y	30	31	1	7							
*03		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5573	3	34	9	Y	31	31	1	7							
04		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2540	3	32	9	Y	29	30	1	6							
05		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2373	3	32	9	Y	29	20	1	15							
06		4110 X	3358	-0-	-752	-0-	3308	3	50	9	Y	45	47	1	13							
*07		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2826	3	30	9	Y	27	29	1	11							

KELLNER ET AL G. U.													WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711 - 10800	
02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2730	3	128	9	Y	116	141	1	16							
*03		7285 X	1876	-0-	-5409	-0-	1690	3	186	9	Y	169	144	1	41							
04		7050 X	5464	-0-	-1586	-0-	5278	3	186	9	Y	169	176	1	34							
05		7285 X	1349	-0-	-5936	-0-	1209	3	140	9	Y	127	102	1	59							
06		4770 X	2467	-0-	-2303	-0-	2271	3	196	9	Y	178	185	1	52							
*07		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3610	3	117	9	Y	106	116	1	42							

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789 - 10855	
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		794 N	794	-0-	-0-	-0-	760	3	34	9	Y	31	22	1	9							
*07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1539	3	20	9	Y	18	20	1	7							

SCHUMANN ET AL G/U 1													WELL #: 2		RRCID -> 202112		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10865		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3													WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10873		PERF.10818 - 10873	
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-							

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2													WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982 - 10752	
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-							
*03		279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-			-0-							
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-							
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-			-0-							
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-							
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-							

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548 - 10676	
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-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 225589			COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716		
M	O	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
02		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2793 3	31 9	Y	28	28 1			7
*03		4929 X	3372	-0-	-1557	-0-	3341 3	31 9	Y	28	29 1			6
04		4770 X	3744	-0-	-1026	-0-	3715 3	29 9	Y	26	27 1			5
05		4929 X	2051	-0-	-2878	-0-	2017 3	34 9	Y	31	25 1			11
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3559 3	37 9	Y	34	35 1			10
*07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4200 3	22 9	Y	20	22 1			8

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		11	RRCID -> 225592			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636		
02		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4751 3	34 9	Y	31	27 1			8
*03		5952 X	5711	-0-	-201	-0-	5711 3	40 9	Y	36	36 1			8
04		5760 X	4790	-0-	-970	-0-	4754 3	36 9	Y	33	34 1			7
05		5952 X	4716	-0-	-1236	-0-	4665 3	51 9	Y	46	33 1			20
06		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6678 3	65 9	Y	59	62 1			17
*07		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7236 3	40 9	Y	36	39 1			14

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		15	RRCID -> 229952			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696		
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5268 3	32 9	Y	29	31 1			7
*03		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7271 3	37 9	Y	34	33 1			8
04		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6386 3	33 9	Y	30	32 1			6
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5419 3	40 9	Y	36	29 1			13
06		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6125 3	44 9	Y	40	41 1			12
*07		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6326 3	25 9	Y	23	26 1			9

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		13	RRCID -> 231980			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736		
02		345 X	345	-0-	-0-	-0-	309 3	36 9	Y	33	45 1			4
*03		3317 X	338	-0-	-2979	-0-	324 3	14 9	Y	13	13 1			4
04		4980 X	320	-0-	-4660	-0-	309 3	11 9	Y	10	14 1			-0-
05		5146 X	288	-0-	-4858	-0-	267 3	21 9	Y	19	10 1			9
06		4980 X	311	-0-	-4669	-0-	297 3	14 9	Y	13	22 1			-0-
*07		392 X	392	-0-	-0-	-0-	366 3	26 9	Y	24	15 1			9

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			30379 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
MOMENTUM OIL & GAS, LLC			574321											
TOM "A" GU 3			WELL #:		1 L	RRCID -> 000252			COMPL. DATE 10/22/1957			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780		
02		8680 X	6716	-0-	-1964	-0-	6690 3	26 9	Y	24	21 1			26
03		9610 X	8436	-0-	-1174	-0-	8407 3	29 9	Y	26	34 1			18
04		9300 X	7822	-0-	-1478	-0-	7804 3	18 9	Y	16	10 1			24
05		8990 X	7299	-0-	-1691	-0-	7252 3	47 9	Y	43	35 1			32
06		8160 X	8023	-0-	-137	-0-	8004 3	19 9	Y	17	20 1			29
07		8432 X	7754	-0-	-678	-0-	7720 3	34 9	Y	31	42 1			18

URBANCZYK GU 3			WELL #:		2 L	RRCID -> 056013			COMPL. DATE 08/08/1973			TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC URBANCZYK GU 1		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
		WELL #:		2 L RRCID -> 078972		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10733 - 10741		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10698 - 10594		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L RRCID -> 088798		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10634 - 10732		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L RRCID -> 096973		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10604 - 10667		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10577 - 10637		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10638 - 10726		
02	9660 X	9435	-0-	-225	-0-	9402 3	33 9	Y	30	26 1		18
03	10695 X	10163	-0-	-532	-0-	10132 3	31 9	Y	28	40 1		6
04	10350 X	9752	-0-	-598	-0-	9732 3	20 9	Y	18	11 1		13
05	10695 X	9363	-0-	-1332	-0-	9334 3	29 9	Y	26	22 1		17
06	10350 X	10201	-0-	-149	-0-	10190 3	11 9	Y	10	12 1		15
07	10447 X	10107	-0-	-340	-0-	10086 3	21 9	Y	19	26 1		8

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10737 - 10783		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) MOMENTUM OIL & GAS, LLC SCHUMANN "A"		//CONT.// 30379 750 //CONT.// 574321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WELL #:		5 L		RRCID -> 130517		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L		RRCID -> 144629		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		4		RRCID -> 145462		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4		RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT	-0-	

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SCHUMANN "A"		WELL #:		6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA		
SNG OPERATING, LLC				797970					
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID -> 109015	COMPL. DATE 12/17/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10625	- 10711
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730					
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 6308	- 6560
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936					
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
 WELLS: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198
 HALE, BILLY

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14										

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 TAYLOR, J. M. 837790
 WELLS: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152
 COQUAT, HENDERSON

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 RIO-TEX, INC. 712930
 WELLS: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12150 - 12300
 WHITEHEAD-WARDLAW

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	17677	35	1	4275	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	12335	-0-	12335	30012	90	1	12245	2	N	-0-	-0-
04		39984 X	9972	-0-	-30012	-0-	74	1	9898	2	N	-0-	-0-
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	74	1	9898	2	N	-0-	-0-
06		12930 X	7356	-0-	-5574	-0-	60	1	7296	2	N	-0-	-0-
07		12338 X	11355	-0-	-983	-0-	92	1	11263	2	N	-0-	-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 WELLS: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 11122 - 11395
 WHITEHEAD

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02		5684 X	4849	-0-	-835 B	-0-	296	1	4553	2	N	-0-	-0-
03		6293 X	5094	-0-	-1199 B	-0-	303	1	4791	2	N	-0-	-0-
04		5850 X	5726	-0-	-124 B	-0-	347	1	5379	2	N	-0-	-0-
05		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	359	1	5502	2	N	-0-	-0-
06		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	436	1	5693	2	N	-0-	-0-
*07		6001 X	6001	-0-	-0- B	-0-	361	1	5640	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD WELLS: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12028 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02		10719 X	10719	-0-	-0- B	-0-	654	1	10065	2	N	-0-	-0-
03		12685 X	12685	-0-	-0- B	-0-	755	1	11930	2	N	-0-	-0-
04		11479 X	11479	-0-	-0- B	-0-	696	1	10783	2	N	-0-	-0-
05		11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	677	1	10383	2	N	-0-	-0-
06		11229 X	11229	-0-	-0- B	-0-	798	1	10431	2	N	-0-	-0-
*07		9168 X	9168	-0-	-0- B	-0-	552	1	8616	2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD WELLS: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 11800 - 12170

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//	32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	606617									
WHITEHEAD		WELL #:	8501	RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11496	- 12252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1148 X	422	-0-	-726 B	-0-	26 1	396 2	N	-0-		-0-
03		465 X	329	-0-	-136 B	-0-	20 1	309 2	N	-0-		-0-
04		450 X	373	-0-	-77 B	-0-	23 1	350 2	N	-0-		-0-
05		465 X	344	-0-	-121 B	-0-	21 1	323 2	N	-0-		-0-
06		330 N	256	-0-	-74 B	-0-	18 1	238 2	N	-0-		-0-
07		372 N	89	-0-	-283 B	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:	8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	11702	- 12400
02		8624 X	6588	-0-	-2036 B	-0-	402 1	6186 2	N	-0-		-0-
03		8990 X	7553	-0-	-1437 B	-0-	449 1	7104 2	N	-0-		-0-
04		8520 X	7462	-0-	-1058 B	-0-	453 1	7009 2	N	-0-		-0-
05		8742 X	6567	-0-	-2175 B	-0-	402 1	6165 2	N	-0-		-0-
06		8010 X	6613	-0-	-1397 B	-0-	470 1	6143 2	N	-0-		-0-
07		7719 X	6724	-0-	-995 B	-0-	405 1	6319 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:	H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11376	- 11720
02		420 N	194	-0-	-226 B	-0-	12 1	182 2	N	-0-		-0-
03		496 N	183	-0-	-313 B	-0-	11 1	172 2	N	-0-		-0-
04		417 N	187	-0-	-0 B	-0-	25 1	392 2	N	-0-		-0-
05		289 N	289	-0-	-0 B	-0-	18 1	271 2	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0 B	-0-	20 1	258 2	N	-0-		-0-
07		434 N	131	-0-	-303 B	-0-	8 1	123 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #:	8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11620	- 11902
02		1868 N	1868	-0-	-0 B	-0-	114 1	1754 2	N	-0-		-0-
03		2294 N	2175	-0-	-119 B	-0-	129 1	2046 2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1883	-0-	-157 B	-0-	114 1	1769 2	N	-0-		-0-
05		2077 N	1608	-0-	-469 B	-0-	98 1	1510 2	N	-0-		-0-
06		2100 N	1808	-0-	-292 B	-0-	129 1	1679 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1734	-0-	-219 B	-0-	104 1	1630 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:	7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11630	- 11722
02		5992 X	4902	-0-	-1090 B	-0-	299 1	4603 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5310	-0-	-890 B	-0-	316 1	4994 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	4256	-0-	-1744 B	-0-	258 1	3998 2	N	-0-		-0-
05		5549 X	4762	-0-	-787 B	-0-	291 1	4471 2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4488	-0-	-762 B	-0-	319 1	4169 2	N	-0-		-0-
07		5425 X	4440	-0-	-985 B	-0-	267 1	4173 2	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (CANYON)			32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			385842									
CANYON RANCH SWD		WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614	- 4629
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
KLM PETROLEUM CORP. 470557															
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325															
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
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-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510															
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140															
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	443	1	436	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	969	-0-	-488	-0-	442	1	527	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	895	-0-	-365	-0-	377	1	518	2	N	-0-			-0-
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	365	1	521	2	N	-0-			-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	347	1	535	2	N	-0-			-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	338	1	508	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782															
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A															
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795															
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350															
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
06	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-			-0-
07	1147	X	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094															
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-

FRANCES HILL (PENN)		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
WHEAT -108-		WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504			
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
02	1282	N	1282	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	1443	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1500	N	1334	-0-	-166	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	1579	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871			
02	636	N	636	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713	N	596	-0-	-117	596	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720	N	575	-0-	-145	575	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310			
02	252	N	210	-0-	-42	210	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	234	-0-	-45	234	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240	N	162	-0-	-78	162	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248	N	137	-0-	-111	137	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240	N	82	-0-	-158	82	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	48	-0-	-107	48	3	N	-0-	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842									
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
02	196	N	162	-0-	-34	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186	N	175	-0-	-11	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180	N	174	-0-	-6	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	186	N	175	-0-	-11	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180	N	158	-0-	-22	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186	N	149	-0-	-37	149	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A			
02	185	N	185	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217	N	201	-0-	-16	201	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	210	N	187	-0-	-23	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217	N	181	-0-	-36	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186	N	185	-0-	-1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//	385842												
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3		Y	-0-		-0-				
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		-0-				
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-		-0-				
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-		-0-				
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-		-0-				
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3		Y	-0-		-0-				
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5944 - 6047				
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255 3		Y	-0-		-0-				
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		Y	-0-		-0-				
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		-0-				
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		-0-				
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		-0-				
CANYON RANCH		WELL #: 1103E		RRCID ->	193528	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5690 - 5877				
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-				
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A	
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	53 1	495 2	Y	-0-		1				
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	46 1	581 2	Y	-0-		1				
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37 1	447 2	Y	-0-		1				
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	66 1	743 2	Y	-0-		1				
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	63 1	646 2	Y	-0-		1				
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	51 1	587 2	Y	-0-		1				
COX -84-		WELL #: 1		RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 2	Y	-0-		3				
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	38 1	483 2	Y	-0-		3				
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	41 1	495 2	Y	-0-		3				
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	41 1	456 2	Y	-0-		3				
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51 1	528 2	Y	-0-		3				
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	40 1	458 2	Y	-0-		3				
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A				
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	68 1	633 2	Y	-0-		-0-				
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	61 1	767 2	Y	-0-		-0-				
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	57 1	692 2	Y	-0-		-0-				
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	66 1	739 2	Y	-0-		-0-				
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	68 1	699 2	Y	-0-		-0-				
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	59 1	686 2	Y	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)												//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC												//CONT.// 433771									
TEXAS A & M -69-												WELL #:	1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	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							
02		3192 X	2027	-0-	-1165	-0-	197 1	1830 2	Y	-0-				21							
03		3534 X	2573	-0-	-961	-0-	189 1	2384 2	Y	-0-				21							
04		2670 X	2266	-0-	-404	-0-	171 1	2095 2	Y	-0-				21							
05		2759 X	2541	-0-	-218	-0-	207 1	2334 2	Y	-0-				21							
06		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	235 1	2416 2	Y	-0-				21							
*07		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	211 1	2436 2	Y	-0-				21							

TEXAS A & M -63-												WELL #:	2	RRCID ->	053243	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6360 - 6412
02		1176 N	1125	-0-	-51	-0-	109 1	1016 2	Y	-0-				8							
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	118 1	1488 2	Y	-0-				8							
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	104 1	1276 2	Y	-0-				8							
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	138 1	1548 2	Y	-0-				8							
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	140 1	1439 2	Y	-0-				8							
*07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	121 1	1398 2	Y	-0-				8							

TEXAS A & M -69-												WELL #:	3	RRCID ->	053493	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6360 - 6385
02		4732 X	4373	-0-	-359	-0-	424 1	3949 2	Y	-0-				28							
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	389 1	4908 2	Y	-0-				28							
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	393 1	4803 2	Y	-0-				28							
05		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	460 1	5172 2	Y	-0-				28							
06		5130 X	4494	-0-	-636	-0-	399 1	4095 2	Y	-0-				28							
07		5363 X	4753	-0-	-610	-0-	379 1	4374 2	Y	-0-				28							

TEXAS A & M -69-												WELL #:	4	RRCID ->	053494	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
02		2604 X	1884	-0-	-720	-0-	183 1	1701 2	Y	-0-				14							
03		2883 X	2307	-0-	-576	-0-	169 1	2138 2	Y	-0-				14							
04		2340 X	2238	-0-	-102	-0-	169 1	2069 2	Y	-0-				14							
05		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	228 1	2561 2	Y	-0-				14							
06		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	243 1	2495 2	Y	-0-				14							
*07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	215 1	2483 2	Y	-0-				14							

COX, L. L. -70-												WELL #:	2	RRCID ->	054206	COMPL. DATE	12/25/1972	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	3 1	28 2	Y	-0-				-0-							
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	Y	-0-				-0-							
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-							
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-							
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-				-0-							
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	Y	-0-				-0-							

COX, L. L. -83-												WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
02		707 X	707	-0-	-0-	-0-	69 1	638 2	Y	-0-				14							
03		695 X	695	-0-	-0-	-0-	51 1	644 2	Y	-0-				14							
04		840 X	840	-0-	-0-	-0-	64 1	776 2	Y	-0-				14							
05		919 X	919	-0-	-0-	-0-	75 1	844 2	Y	-0-				14							
06		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	102 1	1046 2	Y	-0-				14							
*07		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	94 1	1083 2	Y	-0-				14							

EPPS-TEXAS A & M -47-												WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	103 1	956 2	Y	-0-				5							
03		1054 N	760	-0-	-294	-0-	56 1	704 2	Y	-0-				5							
04		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	90 1	1099 2	Y	-0-				5							
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	109 1	1223 2	Y	-0-				5							
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	78 1	799 2	Y	-0-				5							
*07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	99 1	1142 2	Y	-0-				5							

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
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 #:	5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	10 1	97	2	Y	-0-					-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126	2	Y	-0-					-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	11 1	134	2	Y	-0-					-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144	2	Y	-0-					-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	124	2	Y	-0-					-0-

				WELL #:	6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			

02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	99 1	922	2	Y	-0-					-0-
03		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	80 1	1004	2	Y	-0-					-0-
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	81 1	990	2	Y	-0-					-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	96 1	1085	2	Y	-0-					-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	111 1	1142	2	Y	-0-					-0-
07		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	88 1	1012	2	Y	-0-					-0-

				WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475			

02		4004 X	3861	-0-	-143	-0-	375 1	3486	2	Y	-0-					28
03		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	374 1	4717	2	Y	-0-					28
04		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	377 1	4600	2	Y	-0-					28
05		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	424 1	4767	2	Y	-0-					28
06		4920 X	4551	-0-	-369	-0-	404 1	4147	2	Y	-0-					28
07		5146 X	4695	-0-	-451	-0-	375 1	4320	2	Y	-0-					28

				WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098			

02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97	2	Y	-0-					1
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	40 1	510	2	Y	-0-					1
04		210 N	137	-0-	-73	-0-	10 1	127	2	Y	-0-					1
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133	2	Y	-0-					1
06		540 N	98	-0-	-442	-0-	9 1	89	2	Y	-0-					1
*07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215	2	Y	-0-					1

				WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382			

02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	169 1	1568	2	Y	-0-					12
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	145 1	1829	2	Y	-0-					12
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	136 1	1667	2	Y	-0-					12
05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	204 1	2300	2	Y	-0-					12
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	175 1	1792	2	Y	-0-					12
07		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	137 1	1582	2	Y	-0-					12

				WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A			

02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	776 1	765	2	N	-0-					-0-
03		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	932 1	1113	2	N	-0-					-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	904 1	1244	2	N	-0-					-0-
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	1030 1	1466	2	N	-0-					-0-
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	962 1	1481	2	N	-0-					-0-
*07		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1053 1	1579	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID -> 151603	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 6265	- 6425				
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
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-

PETEX HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID -> 063705	COMPL. DATE 09/17/1975	TOTAL DEPTH 6540	PERF. 6308	- 6540				
02	1428 N	1290	-0-	-138	-0-	1290 2			N	-0-			-0-
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360 2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349 2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2			N	-0-			-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID -> 065518	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A					
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860 2			N	-0-			-0-
03	1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2			N	-0-			-0-
06	960 N	909	-0-	-51	-0-	909 2			N	-0-			-0-
07	1116 N	468	-0-	-648	-0-	468 2			N	-0-			-0-

HILL -86-		WELL #:		2	RRCID -> 066314	COMPL. DATE 04/12/1976	TOTAL DEPTH 6286	PERF. 6118	- 6245				
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 2			N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056796	COMPL. DATE 09/22/1973	TOTAL DEPTH 6572	PERF. N/A					
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	789 2			N	-0-			-0-
03	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2			N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			-0-
06	900 N	852	-0-	-48	-0-	852 2			N	-0-			-0-
07	1085 N	866	-0-	-219	-0-	866 2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A					
02	1652 N	1278	-0-	-374	-0-	1278 2			N	-0-			-0-
03	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1256 2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608 2			N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2			N	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567 2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	143469	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240
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
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-

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068
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-

WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	2				-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				-0-
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2				-0-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2				-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				-0-
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2				-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2				-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				-0-
07	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2				-0-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	804	2				-0-
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	909	2				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2				-0-
07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494							
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780										
RANDEE FAGAN 24		WELL #:		1	RRCID ->	214388	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6960 - 7038		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
HOLMAN 25		WELL #:		1	RRCID ->	214576	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6976 - 7046		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	T. A.	-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
JOHNSON & LINDLEY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654		
TEXAS A & M -63-														
02	2100 N	1490	-0-	-610	-0-	145	1	1345	2	Y	-0-			13
03	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	131	1	1651	2	Y	-0-			13
04	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-			13
05	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	103	1	1162	2	Y	-0-			13
06	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	127	1	1303	2	Y	-0-			13
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	138	1	1588	2	Y	-0-			13
MARSHALL & WINSTON, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730		
TURNERY														
02	1372 N	1215	-0-	-157	-0-	1215	3			N	-0-			10
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-			10
04	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-			10
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			10
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			10
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-			10
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635		
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-			-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-			-0-
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-			-0-
REVEILLE		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714		
02	1428 N	1254	-0-	-174	-0-	1254	3			N	-0-			75
03	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1260	3			N	-0-			75
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			75
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			75
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			75
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			75

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.// 527850								
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897		
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
02	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 3		N	-0-	28
03	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 3		N	-0-	28
04	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461 3		N	-0-	28
05	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924 3		N	-0-	28
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 3		N	-0-	28
*07	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414 3		N	-0-	28

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
02	1652 N	1410	-0-	-242	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
03	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	1515 3		N	-0-	-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-	-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-	-0-
07	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 3		N	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	153
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	153
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3		N	-0-	153
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	269 3	23 9	N	21	174
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	174
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	174

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-	69
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-	69
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-	69
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-	69
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		N	-0-	69
07	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 3		N	-0-	69

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711 3		N	-0-	-0-
03	806 N	643	-0-	-163	-0-	643 3		N	-0-	-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3		N	-0-	-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 3		N	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	758 3		N	-0-	-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
02	588 N	408	-0-	-180	-0-	408 3		N	-0-	-0-
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 3		N	-0-	-0-
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 3		N	-0-	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-	-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461 3		N	-0-	-0-
03	496 N	259	-0-	-237	-0-	259 3		N	-0-	-0-
04	450 N	185	-0-	-265	-0-	185 3		N	-0-	-0-
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3		N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
 HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	921	-0-	-412	-0-	921	3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1124	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

02		812 N	786	-0-	-26	-0-	786	3	N	-0-			-0-
03		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-			-0-
04		900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3	N	-0-			-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

02		6440 X	4452	-0-	-1988	-0-	4452	3	N	-0-			25
03		6231 X	5089	-0-	-1142	-0-	5089	3	N	-0-			25
04		6030 X	5647	-0-	-383	-0-	5647	3	N	-0-			25
05		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	N	-0-			25
06		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3	N	-0-			25
*07		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3	N	-0-			25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

02		2324 X	1728	-0-	-596	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
05		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
06		2670 N	1999	-0-	-671	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
*07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC HILL, FRANCES -66-		//CONT.// //CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
				691795		WELL #:	3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6676 - 6682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
THOMPSON, J. CLEO HOLMAN-FAGAN 44				855610		WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675 2			N	-0-				-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-		542 2			N	-0-				-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 2			N	-0-				-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 2			N	-0-				-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-		853 2			N	-0-				-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 2			N	-0-				-0-
HOLMAN-FAGAN "44"						WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200
02	280 N	89	-0-	-191	-0-		89 2			N	-0-				-0-
03	310 N	206	-0-	-104	-0-		206 2			N	-0-				-0-
04	300 N	85	-0-	-215	-0-		85 2			N	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2			N	-0-				-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2			N	-0-				-0-
FRED WOODHAM (BRACERO-T) TERRA ENERGY DUBE				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
				843153		WELL #:	3 T	RRCID ->	111690	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2905 - 2909
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRED WOODHAM (DEL MONTE C) TERRA ENERGY DUBE				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
				843153		WELL #:	3 C	RRCID ->	111691	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2780 - 2782
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GAS-X, S. (WALES) CATHEXIS OIL & GAS, LLC MORRILL				34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
				139907		WELL #:	9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6006 - 6010
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT				-0-

GAS-X, S, (WALES)		//CONT.//		34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		139907								
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6327	
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
MORRILL		WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAUSE				34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042							
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715
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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500				CNTY: MILAM			
WALL, M. BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GENESIS (OLMOS)		34389 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753												
BAKER RANCH		WELL #: D501		RRCID -> 074326		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 2604		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 1930)		34389 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.		072753												
BAKER		WELL #: L351		RRCID -> 072914		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1910 - 1925				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETROLYNX, INC.		660862		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
BAKER		WELL #: G461		RRCID -> 071970		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1930 - 1941				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 2030)		34389 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862												
BAKER		WELL #: L151		RRCID -> 071969		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 2330		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GENESIS (OLMOS 2080)		34389 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.		660862												
BAKER		WELL #: G 2		RRCID -> 071968		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 2990		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766												
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 3		N	-0-		-0-
03		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009 3		N	-0-		-0-
04		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797 3		N	-0-		-0-
05		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9213 3		N	-0-		-0-
06		8730 X	6876	-0-	-1854	-0-	6876 3		N	-0-		-0-
*07		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	8637 3		N	-0-		-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796												
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
*07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-		-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945												
02		364 X	283	-0-	-81	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03		372 X	191	-0-	-181	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04		360 X	36	-0-	-324	-0-	36 3		N	-0-		-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		310 X	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738												
02		2800 X	2780	-0-	-20	-0-	375 1	2405 3	N	-0-		-0-
03		2945 X	2812	-0-	-133	-0-	284 1	2528 3	N	-0-		-0-
04		2850 X	2451	-0-	-399	-0-	270 1	2181 3	N	-0-		-0-
05		3069 X	2435	-0-	-634	-0-	293 1	2142 3	N	-0-		-0-
06		2730 N	2307	-0-	-423	-0-	288 1	2019 3	N	-0-		-0-
07		2542 N	2106	-0-	-436	-0-	252 1	1854 3	N	-0-		-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691												
02		3388 X	2588	-0-	-800	-0-	350 1	2238 3	N	-0-		-0-
03		3255 X	2935	-0-	-320	-0-	298 1	2637 3	N	-0-		-0-
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	362 1	2880 3	N	-0-		-0-
05		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	449 1	3252 3	N	-0-		-0-
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	385 1	2670 3	N	-0-		-0-
07		3348 X	2840	-0-	-508	-0-	343 1	2497 3	N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260												
02		1764 N	1549	-0-	-215	-0-	208 1	1341 3	N	-0-		-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	142 1	1259 3	N	-0-		-0-
04		2220 N	1890	-0-	-330	-0-	210 1	1680 3	N	-0-		-0-
05		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	162 1	1179 3	N	-0-		-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	183 1	1282 3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1386	-0-	-567	-0-	166 1	1220 3	N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8506 - 8730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3808 X	3489	-0-	-319	-0-	471 1	3018 3	N	-0-			-0-
03		4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	323 1	2883 3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3014	-0-	-1096	-0-	335 1	2679 3	N	-0-			-0-
05		4247 X	3799	-0-	-448	-0-	460 1	3339 3	N	-0-			-0-
06		4110 X	3574	-0-	-536	-0-	450 1	3124 3	N	-0-			-0-
07		3875 X	3419	-0-	-456	-0-	413 1	3006 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 - 8733	
02		5544 X	5529	-0-	-15	-0-	750 1	4779 3	N	-0-			-0-
03		6138 X	4512	-0-	-1626	-0-	455 1	4057 3	N	-0-			-0-
04		5940 X	5666	-0-	-274	-0-	630 1	5036 3	N	-0-			-0-
05		6107 X	5956	-0-	-151	-0-	722 1	5234 3	N	-0-			-0-
06		5910 X	5016	-0-	-894	-0-	632 1	4384 3	N	-0-			-0-
07		6107 X	5164	-0-	-943	-0-	624 1	4540 3	N	-0-			-0-

ROLSTON		WELL #:		801	RRCID ->	213949	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7058 - 7130	
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	498 1	3183 3	N	-0-			-0-
03		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	452 1	4001 3	N	-0-			-0-
04		4020 X	3588	-0-	-432	-0-	398 1	3190 3	N	-0-			-0-
05		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	599 1	4320 3	N	-0-			-0-
06		4020 X	3145	-0-	-875	-0-	396 1	2749 3	N	-0-			-0-
07		4154 X	3252	-0-	-902	-0-	392 1	2860 3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284	
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-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594	
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	86 1	548 3	N	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	64 1	561 3	N	-0-			-0-
04		630 N	357	-0-	-273	-0-	40 1	317 3	N	-0-			-0-
05		682 N	349	-0-	-333	-0-	43 1	306 3	N	-0-			-0-
06		600 N	470	-0-	-130	-0-	60 1	410 3	N	-0-			-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	54 1	386 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525	
02		10388 X	7430	-0-	-2958	-0-	1008 1	6422 3	N	-0-			-0-
03		11501 X	5079	-0-	-6422	-0-	513 1	4566 3	N	-0-			-0-
04		11130 X	5614	-0-	-5516	-0-	626 1	4988 3	N	-0-			-0-
05		10323 X	2711	-0-	-7612	-0-	328 1	2383 3	N	-0-			-0-
06		9990 X	7837	-0-	-2153	-0-	989 1	6848 3	N	-0-			-0-
07		8215 X	6594	-0-	-1621	-0-	798 1	5796 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780	
02		6552 X	5840	-0-	-712	-0-	782 1	5058 3	N	-0-			-0-
03		7254 X	5901	-0-	-1353	-0-	589 1	5312 3	N	-0-			-0-
04		7020 X	6776	-0-	-244	-0-	744 1	6032 3	N	-0-			-0-
05		7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	701 1	5175 3	N	-0-			-0-
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	894 1	6263 3	N	-0-			-0-
07		7006 X	6683	-0-	-323	-0-	801 1	5882 3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3472 X	2900	-0-	-572	-0-	391 1	2509 3	N	-0-			-0-
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	315 1	2803 3	N	-0-			-0-
04		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	329 1	2650 3	N	-0-			-0-
05		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	415 1	3023 3	N	-0-			-0-
06		3300 X	2577	-0-	-723	-0-	323 1	2254 3	N	-0-			-0-
07		3224 X	2958	-0-	-266	-0-	356 1	2602 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979	
02		896 X	773	-0-	-123	-0-	96 1	677 3	N	-0-			-0-
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	195 1	1745 3	N	-0-			-0-
04		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	230 1	1850 3	N	-0-			-0-
05		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	292 1	2125 3	N	-0-			-0-
06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	304 1	2123 3	N	-0-			-0-
*07		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	264 1	1932 3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)		WELL #:		35627 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.		712930											
GREER, JAMES L.		WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6544 - 6666	
02	DLQ	G-10	3032	-0-	3032	7207	182 1	2850 2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3343	-0-	3343	10550	201 1	3142 2	N	-0-			-0-
04		14065 X	3515	-0-	-10550	-0-	211 1	3304 2	N	-0-			-0-
05		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	143 1	2247 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3009	-0-	-1041	-0-	180 1	2829 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3263	-0-	-364	-0-	196 1	3067 2	N	-0-			-0-

GREER		WELL #:		6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6642 - 6710	
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	14 1	214 2	N	-0-			-0-
03		403 N	298	-0-	-105	-0-	18 1	280 2	N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 2	N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	N	-0-			-0-
06		300 N	218	-0-	-82	-0-	13 1	205 2	N	-0-			-0-
07		279 N	220	-0-	-59	-0-	13 1	207 2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080)		WELL #:		35870 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
BAKER "8"		WELL #:		1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2082 - 2094	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)		WELL #:		35870 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2828 - 2830	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
BAKER "4"		WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3324 - 3328
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5372 - 6144
GREEN BRANCH (5300)		36644 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G-		WELL #:	3 C	RRCID ->	000262	COMPL. DATE	10/21/1952	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5313 - 5319
GREEN BRANCH (5500)		36644 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G"		WELL #:	10	RRCID ->	204616	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5440 - 5443
GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771									
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:	1	RRCID ->	074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6109 - 6195

GREEN BRANCH (6100) //CONT.// 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6198																
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - P&A 03/10/14																

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771																
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217																
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478																
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135																
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14																

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2014 - P&A 03/14/14																

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168																
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	1			Y	-0-				-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*04		20 N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14																

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																
SAGE ENERGY COMPANY 743215																
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288																
02		2246 R	252	-0-	-1994	-0-	25	1	227	9	N	206	170	1		311
03		236 R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	9	N	190	168	1	1 8	332
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	9	N	130	173	1		289
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	9	N	230	330	1		189
06		270 #	237	-0-	-33	-0-	30	1	207	9	N	188	167	1	3 8	207
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	31	1	234	9	N	213	163	1		257

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT																
WALKER, W. T., JR. 892795																
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776																
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636							
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418	
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
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958	
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2	N	-0-	-0-
04	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405 2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2	N	-0-	-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086	
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-	-0-
03	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021 2	N	-0-	-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-	-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-	-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-	-0-
*07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196	
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-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-	-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750	
02	2800 X	2342	-0-	-458	-0-	2342 2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2042 2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2116	-0-	-854	-0-	2116 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2067	-0-	-1002	-0-	2067 2	N	-0-	-0-
06	2760 X	1929	-0-	-831	-0-	1929 2	N	-0-	-0-
07	2201 N	1854	-0-	-347	-0-	1854 2	N	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	1434 2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	1333 2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 2	N	-0-	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636										
BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3000 - 3051		
M	O	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
02	2744 X	2283	-0-	-461	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2641	-0-	-397	-0-	2641	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2660	-0-	-250	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
06	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2844 - 3101		
02	5740 X	5062	-0-	-678	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5085	-0-	-1053	-0-	5085	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	5350	-0-	-200	-0-	5350	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5382	-0-	-353	-0-	5382	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	5124	-0-	-306	-0-	5124	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5459	-0-	-152	-0-	5459	2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 2362 - 3474		
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
05	713 N	369	-0-	-344	-0-	369	2	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2754 - 3067		
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
03	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-			-0-
04	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2	N	-0-			-0-
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2	N	-0-			-0-
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2	N	-0-			-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679 - 2936		
02	2520 X	2165	-0-	-355	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2124	-0-	-336	-0-	2124	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2116	-0-	-271	-0-	2116	2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060 - 3190		
02	1624 X	881	-0-	-743	-0-	881	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	1435	-0-	-146	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	1256	-0-	-34	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	1198	-0-	-73	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
06	1380 X	1160	-0-	-220	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	1176	-0-	-250	-0-	1176	2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013 - 3620		
02	2268 X	834	-0-	-1434	-0-	834	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	915	-0-	-1379	-0-	915	2	N	-0-			-0-
04	1980 X	851	-0-	-1129	-0-	851	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	817	2	N	-0-			-0-
06	930 X	783	-0-	-147	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	930 X	803	-0-	-127	-0-	803	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER		WELL #:	10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2748 - 3274	
M	O	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
02		420 N	4	-0-	-416	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3552	-0-	452	452	3552 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	3204	-0-	204	656	3204 2	N	-0-	-0-	
05		2900 N	2244	-0-	-656	-0-	2244 2	N	-0-	-0-	
06		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-	-0-	
*07		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #:	3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2440 - 2913	
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-	-0-	
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	-0-	
04		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	1077 2	N	-0-	-0-	
05		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	
06		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024 2	N	-0-	-0-	
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	-0-	

HYDE		WELL #:	D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3656 - 3674	
02		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2	N	-0-	-0-	
03		11904 X	6771	-0-	-5133	-0-	6771 2	N	-0-	-0-	
04		10050 X	6390	-0-	-3660	-0-	6390 2	N	-0-	-0-	
05		8277 X	7182	-0-	-1095	-0-	7182 2	N	-0-	-0-	
06		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 2	N	-0-	-0-	
*07		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 2	N	-0-	-0-	

HYDE		WELL #:	6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2811 - 2917	
02		3980 X	-0-	-0-	-3980	-0-		N	-0-	-0-	
03		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	7689	-0-	4689	4689	7689 2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	4492	-0-	1392	6081	4492 2	N	-0-	-0-	
06		3000 N	3576	-0-	576	6657	3576 2	N	-0-	-0-	
*07		9766 X	3109	-0-	-6657	-0-	3109 2	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #:	3206	RRCID ->	272737	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2734 - 3328	
*02		3220 X	342	-0-	-2878	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
*03		3565 X	740	-0-	-2825	-0-	740 2	N	-0-	-0-	
*04		3450 X	621	-0-	-2829	-0-	621 2	N	-0-	-0-	
*05		3565 X	501	-0-	-3064	-0-	501 2	N	-0-	-0-	
*06		3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430 2	N	-0-	-0-	
*07		3565 X	344	-0-	-3221	-0-	344 2	N	-0-	-0-	

PATTERSON		WELL #:	1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 2965 - 4473	
*02		3939 X	159	-0-	-3780	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
*03		651 X	344	-0-	-307	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
*04		630 X	341	-0-	-289	-0-	341 2	N	-0-	-0-	
*05		651 X	338	-0-	-313	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
*06		630 X	316	-0-	-314	-0-	316 2	N	-0-	-0-	
*07		651 X	308	-0-	-343	-0-	308 2	N	-0-	-0-	

HAGIST RANCH (1200)		37995 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KEBO OIL & GAS, INC. H. B. INTEREST		453170									
WELL #:		1		RRCID -> 201018		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2014 - P&A 02/28/14											
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. HAGIST RANCH		745850									
WELL #:		1		RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
KIRKWOOD & MORGAN, INC. HAGIST RANCH		469710									
WELL #:		1		RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC. ACKER		268602									
WELL #:		1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC. ACKER UNIT		268602									
WELL #:		4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236			
02	2184 #	1255	-0-	-929	-0-	1248	2	7 9	N	6	36
03	2852 #	1366	-0-	-1486	-0-	1156	2	210 9	N	191	227
04	2760 #	1469	-0-	-1291	-0-	1348	2	121 9	N	110	142
05	2852 #	1357	-0-	-1495	-0-	1301	2	56 9	N	51	193
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131 9	N	119	120
*07	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-	120
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)		37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC. ACKER UNIT NO. 3		268602									
WELL #:		3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451			
02	DLQ G-10	12811	-0-	12811	21776	12764	2	47 9	N	43	150
03	15097	15097	-0-	-0-	21776	15011	2	86 9	N	78	228
04	13492	13492	-0-	-0-	21776	13435	2	57 9	N	52	85
05	14330	14330	-0-	-0-	21776	14180	2	150 9	N	136	221
06	11940	11070	-0-	-870	20906	11038	2	32 9	N	29	58
07	12028	9359	-0-	-2669	18237	9214	2	145 9	N	132	190

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

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)		37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 3		RRCID -> 243838		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8845 - 8853		
VICKNAIR														
02	1204 #	646	-0-	-558	-0-	643	2	3	9	N	3		28	
03	4185	6	-0-	-4179	-0-	3	2	3	9	N	3		31	
04	4050	1096	-0-	-2954	-0-	1094	2	2	9	N	2		33	
05	4185	715	-0-	-3470	-0-	713	2	2	9	N	2		35	
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2		37	
07	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-		37	

R2 GROUP, LLC		945625		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 1620 - 1798		
GORDON, ROBERT K.														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785		
SAN PEDRO RANCH														
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-	

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018		
HAMMOND, ADA E. -A-														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345		PERF. N/A		
HAMMOND, ADA														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)		39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
THREE ARROW OPERATING COMPANY		857419		WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2111 - 2120		
FOXY MARGIE														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14833 X	14833	-0-	-0- B	-0-	813	1	13324	3	N	633	273	0	355	163
03	15810 X	15306	-0-	-504 B	-0-	14625	3	681	9	N	619	274	0	184	324
04	15300 X	14122	-0-	-1178 B	-0-	13495	3	627	9	N	570	220	0	530	144
05	15810 X	14389	-0-	-1421 B	-0-	13857	3	532	9	N	484	181	0	187	260
06	15300 X	13511	-0-	-1789 B	-0-	12987	3	524	9	N	476	211	0	187	338
*07	13914 X	13914	-0-	-0- B	-0-	13352	3	562	9	N	511	205	0	373	271

DONNELL															
WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
02	9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	265	1	8443	3	N	983	38	0	723	319
03	17419 X	17419	-0-	-0- B	-0-	462	1	14722	3	N	1703	80	0	1569	373
04	17593 X	17593	-0-	-0- B	-0-	362	4	1873	9	N	1707	52	0	1759	269
05	12825 X	12825	-0-	-0- B	-0-	422	1	14412	3	N	1079	27	0	1221	100
06	9150 X	5837	-0-	-3313 B	-0-	881	4	1878	9	N	450	12	0	361	177
*07	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	386	1	10410	3	N	400	9	0	359	209
						842	4	1187	9						
						323	1	4682	3						
						337	4	495	9						
						338	1	4701	3						
						308	4	440	9						

HENDERSON-CENIZO															
WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
02	10304 X	-0-	-0-	-10304 B	-0-					N	-0-				-0-
03	16987 X	16987	-0-	-0- B	-0-	791	1	16196	3	N	-0-				-0-
04	15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	294	1	15036	3	N	-0-				-0-
05	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	341	1	15349	3	N	-0-				-0-
06	14788 X	14788	-0-	-0- B	-0-	306	1	14482	3	N	-0-				-0-
*07	15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	330	1	14834	3	N	-0-				-0-

MARTIN J. C., 1850															
WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
02	35700 X	27050	-0-	-8650 B	-0-	441	1	26017	3	N	221	108	0		220
03	33697 X	1255	-0-	-32442 B	-0-	349	4	243	9	N	17	4	0	185	48
04	37062 X	37062	-0-	-0- B	-0-	21	1	1207	3	N	293	97	0	188	56
05	29450 X	29239	-0-	-211 B	-0-	8	4	19	9	N	163	45	0		174
06	28980 X	24219	-0-	-4761 B	-0-	375	1	36197	3	N	134	50	0	186	72
*07	24564 X	24564	-0-	-0- B	-0-	168	4	322	9	N	132	32	0		172
						546	1	28402	3						
						112	4	179	9						
						330	1	23742	3						
						147	9								
						427	1	23992	3						
						145	9								

MARTIN, DORA															
WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
02	22792 X	-0-	-0-	-22792 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	28117 X	22703	-0-	-5414 B	-0-	22703	3			Y	-0-				-0-
04	27210 X	21501	-0-	-5709 B	-0-	21495	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
05	28117 X	22180	-0-	-5937 B	-0-	22177	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
06	22650 X	19854	-0-	-2796 B	-0-	19851	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
*07	21622 X	21622	-0-	-0- B	-0-	21620	3	2	9	Y	2	2	0		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		16380 X	13262	-0-	-3118 B	-0-	13245	3	17	9	Y	15	15	0	177
03		21700 X	14775	-0-	-6925 B	-0-	14760	3	15	9	Y	14	13	0	178
04		21000 X	13561	-0-	-7439 B	-0-	13551	3	10	9	Y	9	9	0	178
05		21700 X	12977	-0-	-8723 B	-0-	12973	3	4	9	Y	4	5	0	177
06		14790 X	10356	-0-	-4434 B	-0-	10350	3	6	9	Y	5	5	0	177
*07		12917 X	12917	-0-	-0- B	-0-	12913	3	4	9	Y	4	4	0	177

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940															
02		12852 X	-0-	-0-	-12852 B	-0-					N	-0-			-0-
03		18885 X	18885	-0-	-0- B	-0-	882	1	18003	3	N	-0-			-0-
04		17118 X	17118	-0-	-0- B	-0-	330	1	16788	3	N	-0-			-0-
05		17576 X	17576	-0-	-0- B	-0-	383	1	17193	3	N	-0-			-0-
06		16400 X	16400	-0-	-0- B	-0-	340	1	16060	3	N	-0-			-0-
*07		16805 X	16805	-0-	-0- B	-0-	366	1	16439	3	N	-0-			-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708															
02		7700 X	22	-0-	-7678 B	-0-	1	1	20	3	N	1	1	0	187
							1	9							
03		7285 X	20	-0-	-7265 B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	0	187
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			187
05		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	181	1	20
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			20
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025															
02		4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	48	1	4238	3	N	208	15	0	128
							16	4	229	9					
03		5882 X	5882	-0-	-0- B	-0-	77	1	5417	3	N	283	24	0	204
							77	4	311	9					
04		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	47	1	3982	3	N	183	10	0	199
							59	4	201	9					
05		6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	62	1	5553	3	N	269	9	0	105
							194	4	296	9					
06		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	64	1	4515	3	N	202	5	0	146
							187	4	222	9					
*07		5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	84	1	5237	3	N	232	28	0	172
							194	4	255	9					

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302															
02		9632 X	-0-	-0-	-9632 B	-0-					N	-0-			-0-
03		9821 X	9821	-0-	-0- B	-0-	9821	3			N	-0-			-0-
04		8790 X	8172	-0-	-618 B	-0-	8172	3			N	-0-			-0-
05		9083 X	8142	-0-	-941 B	-0-	8142	3			N	-0-			-0-
06		9510 X	8725	-0-	-785 B	-0-	8725	3			N	-0-			-0-
*07		8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
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		
02	33469 X	33469	-0-	-0- B	-0-	32472 3	818 4	Y	163	42 0	147 1	145		
03	36626 X	36626	-0-	-0- B	-0-	179 9 35737 3	748 4	Y	128	37 0		236		
04	34335 X	34335	-0-	-0- B	-0-	141 9 33275 3	953 4	Y	97	24 0		309		
05	37918 X	37918	-0-	-0- B	-0-	107 9 37186 3	690 4	Y	38	14 0	166 1	167		
06	35302 X	35302	-0-	-0- B	-0-	42 9 34705 3	550 4	Y	43	15 0		195		
*07	35436 X	35436	-0-	-0- B	-0-	47 9 34862 3	493 4	Y	74	21 0		248		

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
02	23851 X	23851	-0-	-0- B	-0-	23135 3	442 4	N	249	23 0	191 1	209		
03	22351 X	18740	-0-	-3611 B	-0-	274 9 18032 3	517 4	N	174	13 0		370		
04	21780 X	13664	-0-	-8116 B	-0-	191 9 13188 3	408 4	N	62	6 0	362 1	64		
05	22506 X	17503	-0-	-5003 B	-0-	68 9 16814 3	435 4	N	231	4 0	191 1	100		
06	25560 X	13235	-0-	-12325 B	-0-	254 9 12879 3	238 4	N	107	2 0		205		
*07	22776 X	22776	-0-	-0- B	-0-	118 9 22228 3	459 4	N	81	15 0		271		

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
02	17025 X	17025	-0-	-0- B	-0-	854 1	15290 3	N	461	51 0	336 1	102		
03	15677 X	15677	-0-	-0- B	-0-	374 4 495 1	13888 3	N	228	36 0	184 1	110		
04	16440 X	16402	-0-	-38 B	-0-	1043 4 15335 3	828 4	N	217	27 0	179 1	121		
05	16988 X	15187	-0-	-1801 B	-0-	239 9 14328 3	644 4	N	195	17 0	177 1	122		
06	17010 X	12585	-0-	-4425 B	-0-	215 9 8 1	11891 3	N	181	43 0	191 1	69		
*07	14470 X	14470	-0-	-0- B	-0-	487 4 13737 3	511 4	N	202	44 0	188 1	39		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02		9818 X	9818	-0-	-0- B	-0-	8685	3	1133	9	N	1030	29 0	1077 1
03		12586 X	8473	-0-	-4113 B	-0-	7300	3	202	4	N	883	29 0	917 1
							971	9						
04		12180 X	11314	-0-	-866 B	-0-	9986	3	1328	9	N	1207	18 0	737 1
05		12586 X	10553	-0-	-2033 B	-0-	9442	3	1111	9	N	1010	12 0	1313 1
06		10860 X	9492	-0-	-1368 B	-0-	8446	3	1046	9	N	951	11 0	932 1
*07		10050 X	10050	-0-	-0- B	-0-	9047	3	1003	9	N	912	10 0	887 1
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
02		5796 X	-0-	-0-	-5796 B	-0-					N	-0-		-0-
03		13713 X	13713	-0-	-0- B	-0-	13713	3			N	-0-		-0-
04		12109 X	12109	-0-	-0- B	-0-	12109	3			N	-0-		-0-
05		12794 X	12794	-0-	-0- B	-0-	12794	3			N	-0-		-0-
06		11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	11175	3			N	-0-		-0-
*07		13722 X	13722	-0-	-0- B	-0-	13722	3			N	-0-		-0-
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
02		9250 X	9250	-0-	-0- B	-0-	7593	3	714	4	N	857	12 0	1075 1
							943	9						
03		8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	6476	3	985	4	N	1248	12 0	1103 1
							1373	9						
04		10530 X	8365	-0-	-2165 B	-0-	6696	3	668	4	N	910	7 0	1070 1
							1001	9						
05		10881 X	6911	-0-	-3970 B	-0-	5235	3	722	4	N	867	3 0	895 1
							954	9						
06		10530 X	6590	-0-	-3940 B	-0-	5010	3	663	4	N	834	3 0	710 1
							917	9						
*07		5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	4720	3	211	4	N	788	2 0	878 1
							867	9						
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
02		6580 X	6391	-0-	-189 B	-0-	230	1	5526	2	N	577	546 1	230
							635	9						
03		7285 X	6949	-0-	-336 B	-0-	158	1	6106	2	N	592	554 1	268
							34	4						
04		6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	133	1	4926	2	N	487	564 1	191
							615	4						
05		5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	119	1	4403	2	N	291	360 1	122
							520	4						
06		6840 X	3535	-0-	-3305 B	-0-	123	1	2309	2	N	232	177 1	177
							848	4						
07		7068 X	3688	-0-	-3380 B	-0-	152	1	2304	2	N	258	379 1	56
							948	4						
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
02		20524 X	11916	-0-	-8608 B	-0-	11213	3	245	4	N	416	33 0	549 1
							458	9						
03		25327 X	12074	-0-	-13253 B	-0-	10140	3	930	4	N	913	15 0	539 1
							1004	9						
04		24510 X	16117	-0-	-8393 B	-0-	14601	3	1210	4	N	278	358 1	427
							306	9						
05		25327 X	17428	-0-	-7899 B	-0-	16433	3	518	4	N	434	733 1	128
							477	9						
06		20640 X	18441	-0-	-2199 B	-0-	17273	3	463	4	N	641	98 0	530 1
							705	9						
*07		14518 X	14518	-0-	-0- B	-0-	13651	3	363	4	N	458	70 0	374 1
							504	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	2296 X	-0-	-0-	-2296 B	-0-					N	-0-				119
03	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-				119
04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-				119
05	7584 X	7584	-0-	-0- B	-0-	7024	3	92	4	N	425	37	0	364 1	143
						468	9								
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3140	3	157	4	N	183	18	0		308
						201	9								
*07	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	10	1	1931	3	N	108	10	0	186 1	220
						81	4	119	9						
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997															
02	38304 X	38304	-0-	-0- B	-0-	36886	3	783	4	N	577	474	0		254
						635	9								
03	41255 X	41255	-0-	-0- B	-0-	39850	3	853	4	N	502	447	0	179 1	130
						552	9								
04	38113 X	38113	-0-	-0- B	-0-	37094	3	646	4	N	339	339	0		130
						373	9								
05	39419 X	39419	-0-	-0- B	-0-	38722	3	460	4	N	215	215	0		130
						237	9								
06	37216 X	37216	-0-	-0- B	-0-	36424	3	466	4	N	296	283	0		143
						326	9								
*07	38428 X	38428	-0-	-0- B	-0-	37804	3	580	4	N	40	39	0		144
						44	9								
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
02	14644 X	-0-	-0-	-14644 B	-0-					N	-0-				-0-
03	17235 X	17235	-0-	-0- B	-0-	17235	3			N	-0-				-0-
04	15690 X	15490	-0-	-200 B	-0-	15490	3			N	-0-				-0-
05	17925 X	17925	-0-	-0- B	-0-	17925	3			N	-0-				-0-
06	17277 X	17277	-0-	-0- B	-0-	17277	3			N	-0-				-0-
*07	15238 X	15238	-0-	-0- B	-0-	15238	3			N	-0-				-0-
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
02	9046 X	9046	-0-	-0- B	-0-	101	1	8598	3	N	305	21	0	375 1	274
						11	4	336	9						
03	8950 X	8950	-0-	-0- B	-0-	122	1	8238	3	N	430	24	0	355 1	325
						117	4	473	9						
04	7680 X	7428	-0-	-252 B	-0-	82	1	6971	3	N	260	11	0	355 1	219
						89	4	286	9						
05	10214 X	10214	-0-	-0- B	-0-	118	1	9372	3	N	382	10	0	356 1	235
						304	4	420	9						
06	10578 X	10578	-0-	-0- B	-0-	146	1	9691	3	N	380	9	0	355 1	251
						323	4	418	9						
*07	9703 X	9703	-0-	-0- B	-0-	145	1	8965	3	N	321	34	0	354 1	184
						240	4	353	9						
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
02	11900 X	-0-	-0-	-11900 B	-0-					N	-0-				-0-
03	20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-	20163	3	2	9	N	2	2	0		-0-
04	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	18855	3	2	9	N	2	2	0		-0-
05	19241 X	19241	-0-	-0- B	-0-	19240	3	1	9	N	1	1	0		-0-
06	18155 X	18155	-0-	-0- B	-0-	18155	3			N	-0-				-0-
*07	19825 X	19825	-0-	-0- B	-0-	19825	3			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
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
02		10472 X	10403	-0-	-69 B	-0-	280 1	9488 3	N	368	29 0	363 1		112
							230 4	405 9						
03		11621 X	11621	-0-	-0- B	-0-	310 1	10528 3	N	424	43 0	367 1		126
							317 4	466 9						
04		11220 X	11119	-0-	-101 B	-0-	293 1	10169 3	N	366	29 0	352 1		111
							254 4	403 9						
05		11594 X	11541	-0-	-53 B	-0-	306 1	10566 3	N	362	22 0	354 1		97
							271 4	398 9						
06		11220 X	9645	-0-	-1575 B	-0-	298 1	8774 3	N	304	16 0	185 1		200
							239 4	334 9						
*07		11181 X	11181	-0-	-0- B	-0-	310 1	10177 3	N	331	15 0	365 1		151
							330 4	364 9						
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
02		10823 X	10823	-0-	-0- B	-0-	243 1	9749 3	N	445	10 0	359 1		192
							341 4	490 9						
03		13113 X	12162	-0-	-951 B	-0-	235 1	10982 3	N	497	22 0	539 1		128
							398 4	547 9						
04		12690 X	11934	-0-	-756 B	-0-	299 1	10849 3	N	430	12 0	352 1		194
							313 4	473 9						
05		13113 X	11652	-0-	-1461 B	-0-	310 1	10567 3	N	417	7 0	543 1		61
							316 4	459 9						
06		12690 X	10175	-0-	-2515 B	-0-	300 1	9145 3	N	377	18 0	352 1		68
							315 4	415 9						
*07		10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	348 1	9480 3	N	391	16 0	353 1		90
							364 4	430 9						
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943														
02		26208 X	-0-	-0-	-26208 B	-0-			N	-0-				-0-
03		34162 X	27860	-0-	-6302 B	-0-	27860 3		N	-0-				-0-
04		33060 X	25885	-0-	-7175 B	-0-	25885 3		N	-0-				-0-
05		34162 X	25121	-0-	-9041 B	-0-	25121 3		N	-0-				-0-
06		31470 X	24115	-0-	-7355 B	-0-	24115 3		N	-0-				-0-
*07		24853 X	24853	-0-	-0- B	-0-	24853 3		N	-0-				-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604														
02		10102 X	10102	-0-	-0- B	-0-	140 1	9140 3	N	620	79 0	561 1		246
							140 4	682 9						
03		10670 X	10670	-0-	-0- B	-0-	77 1	9679 3	N	634	68 0	549 1		263
							217 4	697 9						
04		10963 X	10963	-0-	-0- B	-0-	227 1	9444 3	N	721	53 0	724 1		207
							499 4	793 9						
05		12534 X	12534	-0-	-0- B	-0-	458 1	10089 3	N	812	43 0	733 1		243
							1094 4	893 9						
06		12362 X	12362	-0-	-0- B	-0-	434 1	11109 3	N	627	59 0	568 1		243
							129 4	690 9						
*07		10711 X	10711	-0-	-0- B	-0-	380 1	9799 3	N	484	47 0	568 1		112
							532 9							
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
02		12376 X	-0-	-0-	-12376 B	-0-			N	-0-				-0-
03		15243 X	15243	-0-	-0- B	-0-	15243 3		N	-0-				-0-
04		14780 X	14780	-0-	-0- B	-0-	14780 3		N	-0-				-0-
05		14718 X	14718	-0-	-0- B	-0-	14718 3		N	-0-				-0-
06		13808 X	13808	-0-	-0- B	-0-	13808 3		N	-0-				-0-
*07		14405 X	14405	-0-	-0- B	-0-	14405 3		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010													TOTAL DEPTH	11060	PERF.11453	-	16859	
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				
02		3920 X	-0-	-0-	-3920 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		21967 X	21967	-0-	-0- B	-0-	-0-	21967	3	N	-0-			-0-				
04		20290 X	20290	-0-	-0- B	-0-	-0-	20290	3	N	-0-			-0-				
05		20058 X	20058	-0-	-0- B	-0-	-0-	20058	3	N	-0-			-0-				
06		18918 X	18918	-0-	-0- B	-0-	-0-	18918	3	N	-0-			-0-				
*07		19768 X	19768	-0-	-0- B	-0-	-0-	19768	3	N	-0-			-0-				

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010													TOTAL DEPTH	10510	PERF.11299	-	15758	
02		13455 X	13455	-0-	-0- B	-0-	-0-	135	1	10543	2	Y	587	655	1	86		
								2131	4	646	9							
03		14937 X	14937	-0-	-0- B	-0-	-0-	125	1	10140	2	Y	718	678	1	126		
								3882	4	790	9							
04		11520 X	6488	-0-	-5032 B	-0-	-0-	48	1	5944	2	Y	451	540	1	37		
								496	9									
05		11904 X	6029	-0-	-5875 B	-0-	-0-	27	1	5729	2	Y	248	246	1	39		
								273	9									
06		11520 X	3629	-0-	-7891 B	-0-	-0-	10	1	3233	2	Y	351	303	1	87		
								386	9									
*07		9504 X	9504	-0-	-0- B	-0-	-0-	20	1	8816	2	Y	607	613	1	81		
								668	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	11895	PERF.12068	-	17730	
02		15708 X	-0-	-0-	-15708 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		20674 X	20674	-0-	-0- B	-0-	-0-	20603	3	71	4	N	-0-	-0-				
04		19151 X	19151	-0-	-0- B	-0-	-0-	19151	3			N	-0-	-0-				
05		17391 X	17006	-0-	-385 B	-0-	-0-	17006	3			N	-0-	-0-				
06		16830 X	13024	-0-	-3806 B	-0-	-0-	13024	3			N	-0-	-0-				
*07		11764 X	11764	-0-	-0- B	-0-	-0-	11764	3			N	-0-	-0-				

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010													TOTAL DEPTH	11008	PERF.10928	-	15887	
02		19880 X	19748	-0-	-132 B	-0-	-0-	18053	3	809	4	N	805	157	0	727	1	243
								886	9									
03		24800 X	18862	-0-	-5938 B	-0-	-0-	17616	3	687	4	N	508	129	0	177	1	445
								559	9									
04		24000 X	17784	-0-	-6216 B	-0-	-0-	16847	3	519	4	N	380	58	0	565	1	202
								418	9									
05		24800 X	16446	-0-	-8354 B	-0-	-0-	15572	3	485	4	N	354	41	0	379	1	136
								389	9									
06		23670 X	19174	-0-	-4496 B	-0-	-0-	18136	3	623	4	N	377	59	0	186	1	268
								415	9									
*07		21574 X	21574	-0-	-0- B	-0-	-0-	20538	3	570	4	N	424	58	0	379	1	255
								466	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010													TOTAL DEPTH	11106	PERF.11138	-	17081	
02		24240 X	24240	-0-	-0- B	-0-	-0-	21901	3	2339	9	N	2126	2126	0			43
03		26040 X	24314	-0-	-1726 B	-0-	-0-	22473	3	1841	9	N	1674	1674	0			43
04		25200 X	23068	-0-	-2132 B	-0-	-0-	20998	3	2070	9	N	1882	1882	0			43
05		26040 X	23007	-0-	-3033 B	-0-	-0-	21244	3	1763	9	N	1603	1603	0			43
06		25200 X	22303	-0-	-2897 B	-0-	-0-	20258	3	2045	9	N	1859	1859	0			43
*07		22814 X	22814	-0-	-0- B	-0-	-0-	20828	3	1986	9	N	1805	1806	0			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	49672 X	46963	-0-	-2709 B	-0-	45280 3	230 4	1453 9	N	1321	309 0	954 1		337
03	54994 X	50437	-0-	-4557 B	-0-	48527 3	483 4	1427 9	N	1297	276 0	1112 1		246
04	53220 X	46814	-0-	-6406 B	-0-	44818 3	683 4	1313 9	N	1194	210 0	1043 1		187
05	54994 X	47731	-0-	-7263 B	-0-	45376 3	1034 4	1321 9	N	1201	164 0	1094 1		130
06	50940 X	44579	-0-	-6361 B	-0-	43040 3	253 4	1286 9	N	1169	237 0	947 1		115
*07	44711 X	44711	-0-	-0- B	-0-	43382 3	17 4	1312 9	N	1193	222 0	940 1		146
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
02	13190 X	13190	-0-	-0- B	-0-	449 1	10919 3	142 4	N	1527	24 0	1817 1		156
03	17081 X	13879	-0-	-3202 B	-0-	269 1	11350 3	580 4	N	1527	18 0	1447 1		218
04	16530 X	11301	-0-	-5229 B	-0-	121 1	9289 3	216 4	N	1523	9 0	1458 1		274
05	17081 X	10624	-0-	-6457 B	-0-	113 1	9164 3	57 4	N	1173	5 0	1322 1		120
06	14130 X	12141	-0-	-1989 B	-0-	138 1	10244 3	217 4	N	1402	4 0	1318 1		200
*07	12816 X	12816	-0-	-0- B	-0-	829 1	9916 3	607 4	N	1331	2 0	1322 1		207
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
02	16243 X	16243	-0-	-0- B	-0-	254 1	13215 3	1160 4	N	1467	79 0	1264 1		396
03	20770 X	16453	-0-	-4317 B	-0-	281 1	13237 3	1327 4	N	1462	18 0	1446 1		394
04	20520 X	20520	-0-	-0- B	-0-	291 1	16910 3	1395 4	N	1749	11 0	1797 1		335
05	20801 X	18041	-0-	-2760 B	-0-	310 1	15014 3	1215 4	N	1365	11 0	1398 1		291
06	20130 X	16538	-0-	-3592 B	-0-	300 1	13643 3	1206 4	N	1263	23 0	1224 1		307
*07	16859 X	16859	-0-	-0- B	-0-	310 1	13908 3	1225 4	N	1287	19 0	1429 1		146
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
02	17584 X	-0-	-0-	-17584 B	-0-				N	-0-				-0-
03	24087 X	21202	-0-	-2885 B	-0-	21202 3			N	-0-				-0-
04	23880 X	17288	-0-	-6592 B	-0-	17288 3			N	-0-				-0-
05	24676 X	16708	-0-	-7968 B	-0-	16708 3			N	-0-				-0-
06	23880 X	15753	-0-	-8127 B	-0-	15753 3			N	-0-				-0-
*07	19401 X	19401	-0-	-0- B	-0-	19401 3			N	-0-				-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
02	37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	37003 3	6 9		N	5	9 0			95
03	40269 X	39894	-0-	-375 B	-0-	39885 3	9 9		N	8	8 0			95
04	38970 X	37064	-0-	-1906 B	-0-	37053 3	11 9		N	10	6 0			99
05	40269 X	36782	-0-	-3487 B	-0-	36779 3	3 9		N	3	3 0			99
06	38970 X	34628	-0-	-4342 B	-0-	34624 3	4 9		N	4	4 0			99
*07	35335 X	35335	-0-	-0- B	-0-	35333 3	2 9		N	2	2 0			99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
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
02		19768 X	-0-	-0-	-19768 B	-0-				N	-0-			-0-
03		21886 X	14718	-0-	-7168 B	-0-	14718	3		N	-0-			-0-
04		22553 X	22553	-0-	-0- B	-0-	22553	3		N	-0-			-0-
05		21886 X	19508	-0-	-2378 B	-0-	19508	3		N	-0-			-0-
06		21180 X	18748	-0-	-2432 B	-0-	18748	3		N	-0-			-0-
*07		21313 X	21313	-0-	-0- B	-0-	21313	3		N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
02		19601 X	19601	-0-	-0- B	-0-	18107	3	1092 4	N	365	45 0	184 1	236
							402	9						
03		21405 X	21405	-0-	-0- B	-0-	19809	3	1185 4	N	374	39 0	354 1	217
							411	9						
04		19765 X	19765	-0-	-0- B	-0-	18368	3	1055 4	N	311	17 0	370 1	141
							342	9						
05		19933 X	19844	-0-	-89 B	-0-	18405	3	1105 4	N	304	9 0	381 1	55
							334	9						
06		19290 X	18299	-0-	-991 B	-0-	17269	3	723 4	N	279	10 0	191 1	133
							307	9						
*07		18091 X	18091	-0-	-0- B	-0-	17525	3	271 4	N	268	5 0	187 1	209
							295	9						

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
02		15036 X	-0-	-0-	-15036 B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	15000	-0-	15000 B	15000	12312	3	2688 9	N	2444	2444 0		-0-
04		0 W	6456	-0-	6456 B	21456	5226	3	1230 9	N	1118	1118 0		-0-
05		0 W	27037	-0-	27037 B	48493	20873	3	6164 9	N	5604	5538 0	155 1	13
06		0 W	85896	-0-	85896 B	134389	69567	3	21 4	N	14825	14731 0		107
							16308	9						
*07		191922 X	57533	-0-	-134389 B	-0-	46863	3	10670 9	N	9700	9549 0	181 1	77

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
02		35855 X	35855	-0-	-0- B	-0-	34816	3	444 4	N	541	139 0	554 1	168
							595	9						
03		37479 X	36349	-0-	-1130 B	-0-	35111	3	526 4	N	647	242 0	353 1	220
							712	9						
04		39136 X	39136	-0-	-0- B	-0-	38084	3	339 4	N	648	268 0	359 1	241
							713	9						
05		37862 X	37862	-0-	-0- B	-0-	37044	3	413 4	N	368	72 0	352 1	185
							405	9						
06		36270 X	34014	-0-	-2256 B	-0-	33165	3	304 4	N	495	91 0	172 1	417
							545	9						
*07		33933 X	33933	-0-	-0- B	-0-	33255	3	267 4	N	374	87 0	525 1	179
							411	9						

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
02		10745 X	10745	-0-	-0- B	-0-	57	1	9969 2	Y	654	675 1		193
							719	9						
03		11383 X	11383	-0-	-0- B	-0-	56	1	10234 2	Y	764	816 1		141
							253	4	840 9					
04		9555 X	9555	-0-	-0- B	-0-	32	1	8967 2	Y	505	474 1		172
							556	9						
05		9920 X	9920	-0-	-0- B	-0-	15	1	9000 2	Y	571	565 1		178
							277	4	628 9					
06		7790 X	7790	-0-	-0- B	-0-	10	1	7339 2	Y	401	379 1		200
							441	9						
*07		11699 X	11699	-0-	-0- B	-0-	12	1	10799 2	Y	672	786 1		86
							149	4	739 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011														TOTAL DEPTH	11850	PERF.12157	- 17478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
02	0 W	16856	-0-	16856 B	34870	12865	3	1842	4	N	1954	81	0	2155	1	240	
						2149	9										
03	50517 X	15647	-0-	-34870 B	-0-	11596	3	1855	4	N	1996	87	0	1968	1	181	
						2196	9										
04	16440 X	12980	-0-	-3460 B	-0-	9252	3	1730	4	N	1816	49	0	1624	1	324	
						1998	9										
05	16988 X	13017	-0-	-3971 B	-0-	9127	3	1954	4	N	1760	37	0	1778	1	269	
						1936	9										
06	16440 X	10337	-0-	-6103 B	-0-	8089	3	456	4	N	1629	36	0	1583	1	279	
						1792	9										
*07	10228 X	10228	-0-	-0- B	-0-	6902	3	1668	4	N	1507	27	0	1596	1	163	
						1658	9										
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010														TOTAL DEPTH	11105	PERF.11048	- 16068
02	32536 X	-0-	-0-	-32536 B	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 W	30298	-0-	30298 B	30298	30287	3	11	9	N	10	10	0			-0-	
04	0 W	28001	-0-	28001 B	58299	27994	3	7	9	N	6	6	0			-0-	
05	85817 X	27518	-0-	-58299 B	-0-	27515	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
06	32490 X	26239	-0-	-6251 B	-0-	26237	3	2	9	N	2	2	0			-0-	
*07	27429 X	27429	-0-	-0- B	-0-	27428	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010														TOTAL DEPTH	11286	PERF.11340	- 16948
02	14672 X	-0-	-0-	-14672 B	-0-					N	-0-					-0-	
03	18352 X	14174	-0-	-4178 B	-0-	535	1	13639	3	N	-0-					-0-	
04	17760 X	13087	-0-	-4673 B	-0-	512	1	12575	3	N	-0-					-0-	
05	18352 X	13207	-0-	-5145 B	-0-	528	1	12679	3	N	-0-					-0-	
06	14370 X	12267	-0-	-2103 B	-0-	447	1	11806	3	N	-0-					-0-	
						14	4										
*07	12434 X	12434	-0-	-0- B	-0-	410	1	12007	3	N	-0-					-0-	
						17	4										
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010														TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300	- 17911
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-					N	-0-					-0-	
03	23183 X	23183	-0-	-0- B	-0-	23183	3			N	-0-					-0-	
04	21743 X	21743	-0-	-0- B	-0-	21743	3			N	-0-					-0-	
05	22582 X	22582	-0-	-0- B	-0-	22582	3			N	-0-					-0-	
06	20782 X	20782	-0-	-0- B	-0-	20782	3			N	-0-					-0-	
*07	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	21393	3			N	-0-					-0-	
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010														TOTAL DEPTH	11193	PERF.11692	- 17147
02	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					148	
03	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					148	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148	
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010														TOTAL DEPTH	12789	PERF.12790	- 18343
02	8092 X	-0-	-0-	-8092 B	-0-					N	-0-					-0-	
03	18724 X	17705	-0-	-1019 B	-0-	17532	3	173	9	N	157	157	0			-0-	
04	25759 X	25759	-0-	-0- B	-0-	25498	3	261	9	N	237	237	0			-0-	
05	19264 X	19264	-0-	-0- B	-0-	19140	3	124	9	N	113	113	0			-0-	
06	21888 X	21888	-0-	-0- B	-0-	21888	3			N	-0-					-0-	
*07	16975 X	16975	-0-	-0- B	-0-	16975	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
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
02	8568 X	-0-	-0-	-8568 B	-0-					N	-0-			-0-
03	10509 X	9005	-0-	-1504 B	-0-	9005	3			N	-0-			-0-
04	10170 X	8247	-0-	-1923 B	-0-	8247	3			N	-0-			-0-
05	10509 X	8053	-0-	-2456 B	-0-	8053	3			N	-0-			-0-
06	9870 X	7535	-0-	-2335 B	-0-	7535	3			N	-0-			-0-
*07	7610 X	7610	-0-	-0- B	-0-	7610	3			N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
02	45164 X	-0-	-0-	-45164 B	-0-					N	-0-			-0-
03	55924 X	45247	-0-	-10677 B	-0-	45247	3			N	-0-			-0-
04	54120 X	40850	-0-	-13270 B	-0-	40850	3			N	-0-			-0-
05	55924 X	39448	-0-	-16476 B	-0-	39448	3			N	-0-			-0-
06	52740 X	36762	-0-	-15978 B	-0-	36762	3			N	-0-			-0-
*07	37217 X	37217	-0-	-0- B	-0-	37217	3			N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
02	38545 X	38545	-0-	-0- B	-0-	37031	3	590	4	N	840	220	0	402
						924	9							
03	49445 X	41095	-0-	-8350 B	-0-	39432	3	796	4	N	788	194	0	261
						867	9							
04	47850 X	37977	-0-	-9873 B	-0-	36476	3	552	4	N	863	148	0	260
						949	9							
05	49445 X	38621	-0-	-10824 B	-0-	37366	3	527	4	N	662	45	0	301
						728	9							
06	41460 X	35306	-0-	-6154 B	-0-	34347	3	454	4	N	459	46	0	164
						505	9							
*07	36139 X	36139	-0-	-0- B	-0-	35323	3	528	4	N	262	40	0	195
						288	9							

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	66251					N	-0-			-0-
03	94945 X	28694	-0-	-66251 B	-0-	28693	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	32100 X	25269	-0-	-6831 B	-0-	25269	3			N	-0-			-0-
05	33170 X	24428	-0-	-8742 B	-0-	24428	3			N	-0-			-0-
06	32010 X	22153	-0-	-9857 B	-0-	22153	3			N	-0-			-0-
07	25327 X	21587	-0-	-3740 B	-0-	21587	3			N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
02	25666 X	25666	-0-	-0- B	-0-	23389	3	1512	4	N	695	99	0	235
						765	9							
03	36673 X	24447	-0-	-12226 B	-0-	22224	3	1531	4	N	629	77	0	233
						692	9							
04	35490 X	24520	-0-	-10970 B	-0-	22896	3	997	4	N	570	63	0	191
						627	9							
05	36673 X	22873	-0-	-13800 B	-0-	21573	3	774	4	N	478	27	0	261
						526	9							
06	29820 X	21041	-0-	-8779 B	-0-	19803	3	677	4	N	510	27	0	181
						561	9							
*07	21584 X	21584	-0-	-0- B	-0-	20443	3	777	4	N	331	23	0	113
						364	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262															
M	O	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	

02		24528 X	23843	-0-	-685 B	-0-	22407	3	1120	4	N	287	161 0	176 1	72
							316	9							
03		27156 X	25696	-0-	-1460 B	-0-	24213	3	1160	4	N	294	149 0		217
							323	9							
04		26280 X	23876	-0-	-2404 B	-0-	22735	3	1000	4	N	128	11 0	188 1	146
							141	9							
05		27156 X	24177	-0-	-2979 B	-0-	22921	3	1123	4	N	121	5 0	191 1	71
							133	9							
06		26280 X	22499	-0-	-3781 B	-0-	21531	3	821	4	N	134	5 0		200
							147	9							
*07		22721 X	22721	-0-	-0- B	-0-	21860	3	775	4	N	78	14 0	185 1	79
							86	9							

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828															
02		37093 X	37093	-0-	-0- B	-0-	34609	3	823	4	N	1510	309 0	1101 1	304
							1661	9							
03		44919 X	39069	-0-	-5850 B	-0-	36975	3	662	4	N	1302	281 0	905 1	420
							1432	9							
04		43470 X	35520	-0-	-7950 B	-0-	33759	3	660	4	N	1001	201 0	939 1	281
							1101	9							
05		44919 X	35444	-0-	-9475 B	-0-	33757	3	687	4	N	909	120 0	754 1	316
							1000	9							
06		42660 X	33338	-0-	-9322 B	-0-	31517	3	818	4	N	912	152 0	759 1	317
							1003	9							
07		36456 X	33636	-0-	-2820 B	-0-	31901	3	983	4	N	684	102 0	574 1	325
							752	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101															
02		22792 X	18958	-0-	-3834 B	-0-	18893	3	65	9	N	59	43 0		213
03		25234 X	18630	-0-	-6604 B	-0-	18547	3	2	4	N	74	34 0	186 1	67
							81	9							
04		0 W	16487	-0-	16487 B	16487	16437	3	50	9	N	45	23 0		89
05		0 W	17089	-0-	17089 B	33576	17006	3	18	4	N	59	18 0		130
							65	9							
06		49891 X	16315	-0-	-33576 B	-0-	16145	3	18	4	N	138	19 0	190 1	59
							152	9							
*07		16478 X	16478	-0-	-0- B	-0-	16421	3	57	9	N	52	17 0		94

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291															
02		11592 X	-0-	-0-	-11592 B	-0-					N	-0-			-0-
03		12834 X	162	-0-	-12672 B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04		9860 X	-0-	-0-	-9860 B	-0-					N	-0-			-0-
05		8308 X	1219	-0-	-7089 B	-0-	734	3	70	4	N	377	1 0		376
							415	9							
06		65744 X	65744	-0-	-0- B	-0-	46029	3	5145	4	N	13245	223 0	12840 1	558
							14570	9							
*07		53668 X	53668	-0-	-0- B	-0-	38335	3	4385	4	N	9953	43 0	10057 1	411
							10948	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
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		
02		11941 X	11941	-0-	-0- B	-0-	172 1 651 9	11118 2	Y	592	613 1	175	
03		13268 X	11997	-0-	-1271 B	-0-	178 1 606 9	11213 2	Y	551	624 1	102	
04		12840 X	10542	-0-	-2298 B	-0-	264 1 571 9	9707 2	Y	519	444 1	177	
05		13268 X	10345	-0-	-2923 B	-0-	353 1 168 4	9187 2	Y	579	576 1	180	
06		12840 X	9139	-0-	-3701 B	-0-	334 1 411 9	8394 2	Y	374	368 1	186	
*07		18979 X	18979	-0-	-0- B	-0-	361 1 1122 9	17496 2	Y	1020	1075 1	131	
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262													
02		58072 X	53249	-0-	-4823 B	-0-	51672 3	1577 9	N	1434	1434 0	23	
03		64294 X	58226	-0-	-6068 B	-0-	56694 3	1532 9	N	1393	1393 0	23	
04		0 W	53396	-0-	53396 B	53396	51964 3	1432 9	N	1302	1302 0	23	
05		0 W	53572	-0-	53572 B	106968	52340 3	1232 9	N	1120	1120 0	23	
06		157607 X	50639	-0-	-106968 B	-0-	49024 3	1615 9	N	1468	1443 0	3	45 1
*07		51541 X	51541	-0-	-0- B	-0-	49694 3	1847 9	N	1679	1679 0	3	
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531													
02		6888 X	5820	-0-	-1068 B	-0-	4709 3	1111 9	N	1010	50 0	140	1111 1
03		7037 X	5367	-0-	-1670 B	-0-	4230 3	1137 9	N	1034	54 0	248	872 1
04		6540 X	4133	-0-	-2407 B	-0-	3087 3	1046 9	N	951	27 0	471	701 1
05		6758 X	4598	-0-	-2160 B	-0-	3511 3	1087 9	N	988	40 0	297	1122 1
06		6240 X	4731	-0-	-1509 B	-0-	3765 3	966 9	N	878	26 0	228	921 1
*07		4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	3683 3	978 9	N	889	20 0	161	936 1
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754													
02		14896 X	13157	-0-	-1739 B	-0-	420 1 605 4	10593 3	N	1399	225 0	415	1062 1
03		17577 X	15559	-0-	-2018 B	-0-	567 1 462 4	12441 3	N	1899	790 0	287	1237 1
04		17010 X	13196	-0-	-3814 B	-0-	545 1 330 4	10893 3	N	1298	75 0	473	1037 1
05		17577 X	11970	-0-	-5607 B	-0-	506 1 525 4	9584 3	N	1232	49 0	163	1493 1
06		15060 X	11650	-0-	-3410 B	-0-	580 1 408 4	9343 3	N	1199	57 0	174	1131 1
*07		11319 X	11319	-0-	-0- B	-0-	561 1 426 4	9000 3	N	1211	48 0	196	1141 1
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213													
02		37324 X	-0-	-0-	-37324 B	-0-			N	-0-		-0-	
03		46562 X	40703	-0-	-5859 B	-0-	40703 3		N	-0-		-0-	
04		45060 X	37047	-0-	-8013 B	-0-	37047 3		N	-0-		-0-	
05		46562 X	36459	-0-	-10103 B	-0-	36459 3		N	-0-		-0-	
06		44610 X	33707	-0-	-10903 B	-0-	33707 3		N	-0-		-0-	
*07		34025 X	34025	-0-	-0- B	-0-	34025 3		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544															
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
02		7280 X	-0-	-0-	-7280 B	-0-					N	-0-			131
03		8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-0-					N	-0-			131
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			131
05		0 W	3888	-0-	3888 B	3888	1967	3	910	4	N	919	1 0	356 1	693
							1011	9							
06		0 W	15216	-0-	15216 B	19104	8763	3	2711	4	N	3402	3 0	3706 1	386
							3742	9							
*07		29938 X	10834	-0-	-19104 B	-0-	112	1	7634	3	N	2605	5 0	2664 1	322
							222	4	2866	9					
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221															
02		20104 X	18072	-0-	-2032 B	-0-	17530	3	542	9	Y	493	116 0	377 1	182
03		24862 X	20409	-0-	-4453 B	-0-	19674	3	73	4	Y	602	108 0	526 1	150
							662	9							
04		24060 X	18450	-0-	-5610 B	-0-	18059	3	391	9	Y	355	81 0	329 1	95
05		24862 X	19007	-0-	-5855 B	-0-	18534	3	103	4	Y	336	23 0	260 1	148
							370	9							
06		20250 X	17810	-0-	-2440 B	-0-	17444	3	366	9	Y	333	23 0	357 1	101
*07		17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	17528	3	96	4	Y	334	19 0	282 1	134
							367	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330															
02		19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-	175	1	18209	3	Y	684	64 0	707 1	299
							752	9							
03		30101 X	19690	-0-	-10411 B	-0-	217	1	18722	3	Y	683	52 0	738 1	192
							751	9							
04		29130 X	17083	-0-	-12047 B	-0-	144	1	16245	3	Y	631	35 0	582 1	206
							694	9							
05		30101 X	17500	-0-	-12601 B	-0-	162	1	16723	3	Y	559	29 0	485 1	251
							615	9							
06		0 W	16591	-0-	16591 B	16591	168	1	15827	3	Y	538	31 0	593 1	165
							4	4	592	9					
07		0 W	17998	-0-	17998 B	34589	153	1	17234	3	Y	555	30 0	467 1	223
							611	9							
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113															
02		51161 X	51161	-0-	-0- B	-0-	48082	3	3079	9	N	2799	2799 0		227
03		54901 X	54901	-0-	-0- B	-0-	51900	3	3001	9	N	2728	2729 0		226
04		0 W	50700	-0-	50700 B	50700	48153	3	2547	9	N	2315	2314 0		227
05		0 W	52061	-0-	52061 B	102761	49945	3	2116	9	N	1924	1918 0	190 1	43
06		153873 X	51112	-0-	-102761 B	-0-	49451	3	1661	9	N	1510	1510 0		43
*07		51322 X	51322	-0-	-0- B	-0-	49735	3	1587	9	N	1443	1443 0		43
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078															
02		48377 X	48377	-0-	-0- B	-0-	46150	3	756	4	N	1337	42 0	1117 1	329
							1471	9							
03		51491 X	49838	-0-	-1653 B	-0-	47764	3	832	4	N	1129	33 0	1096 1	329
							1242	9							
04		0 W	45212	-0-	45212 B	45212	43530	3	840	4	N	765	19 0	561 1	514
							842	9							
05		0 W	43626	-0-	43626 B	88838	41820	3	879	4	N	843	10 0	1132 1	215
							927	9							
06		130462 X	41624	-0-	-88838 B	-0-	39896	3	915	4	N	739	9 0	754 1	191
							813	9							
*07		41000 X	41000	-0-	-0- B	-0-	39442	3	989	4	N	517	38 0	383 1	287
							569	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
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		
02		7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	6152 3	1178 9	N	1071	70 0	1020 1	356	
03		7906 X	7906	-0-	-0- B	-0-	6428 3	1478 9	N	1344	88 0	1035 1	577	
04		5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	4807 3	1104 9	N	1004	20 0	920 1	641	
05		6349 X	6349	-0-	-0- B	-0-	5140 3	1209 9	N	1099	15 0	1520 1	205	
06		5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	4769 3	877 9	N	797	13 0	659 1	330	
*07		5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	4524 3	1101 9	N	1001	10 0	1083 1	238	

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
02		21728 X	18480	-0-	-3248 B	-0-	18480 3		N	-0-			75	
03		24707 X	19288	-0-	-5419 B	-0-	19288 3		N	-0-			75	
04		23910 X	18514	-0-	-5396 B	-0-	18514 3		N	-0-			75	
05		24707 X	12760	-0-	-11947 B	-0-	12760 3		N	-0-			75	
06		23580 X	15399	-0-	-8181 B	-0-	15399 3		N	-0-			75	
*07		17430 X	17430	-0-	-0- B	-0-	17430 3		N	-0-			75	

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
02		14672 X	-0-	-0-	-14672 B	-0-			N	-0-			-0-	
03		19406 X	14815	-0-	-4591 B	-0-	14814 3	1 9	N	1	1 0		-0-	
04		18780 X	13928	-0-	-4852 B	-0-	13928 3		N	-0-			-0-	
05		19406 X	13589	-0-	-5817 B	-0-	13589 3		N	-0-			-0-	
*06		16080 X	13736	-0-	-2344 B	-0-	13581 3	155 4	N	-0-			-0-	
*07		13525 X	13525	-0-	-0- B	-0-	13525 3		N	-0-			-0-	

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A														
02		6608 X	-0-	-0-	-6608 B	-0-			N	-0-			-0-	
03		9025 X	9025	-0-	-0- B	-0-	9017 3	8 9	N	7	7 0		-0-	
04		9355 X	9355	-0-	-0- B	-0-	9355 3		N	-0-			-0-	
05		9107 X	9107	-0-	-0- B	-0-	9107 3		N	-0-			-0-	
06		7401 X	7401	-0-	-0- B	-0-	7401 3		N	-0-			-0-	
*07		8074 X	8074	-0-	-0- B	-0-	8074 3		N	-0-			-0-	

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
02		11508 X	9043	-0-	-2465 B	-0-	7320 3	1723 9	N	1566	14 0	1638 1	366	
03		14167 X	9853	-0-	-4314 B	-0-	7953 3	1900 9	N	1727	18 0	1621 1	454	
04		13320 X	8678	-0-	-4642 B	-0-	7019 3	1659 9	N	1508	16 0	1300 1	646	
05		13764 X	8566	-0-	-5198 B	-0-	6967 3	1599 9	N	1454	11 0	1839 1	250	
06		10140 X	7866	-0-	-2274 B	-0-	6428 3	1438 9	N	1307	9 0	1319 1	229	
*07		7925 X	7925	-0-	-0- B	-0-	6450 3	1475 9	N	1341	25 0	1315 1	230	

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
02		10136 X	7775	-0-	-2361 B	-0-	776 1	5978 3	N	928	12 0	890 1	174	
							1021 9							
03		13082 X	9532	-0-	-3550 B	-0-	653 1	7673 3	N	1096	11 0	1081 1	178	
							1206 9							
04		11640 X	7790	-0-	-3850 B	-0-	142 1	6661 3	N	897	5 0	759 1	311	
							987 9							
05		12028 X	7385	-0-	-4643 B	-0-	393 1	5955 3	N	943	9 0	1130 1	115	
							1037 9							
06		9210 X	7158	-0-	-2052 B	-0-	120 1	6177 3	N	783	9 0	752 1	137	
							861 9							
*07		6251 X	6251	-0-	-0- B	-0-	115 1	5329 3	N	734	6 0	751 1	114	
							807 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974															
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	EOM BALANCE
02		27552 X	-0-	-0-	-27552 B	-0-					N	-0-			-0-
03		31310 X	25573	-0-	-5737 B	-0-	25573	3			N	-0-			-0-
04		30300 X	23132	-0-	-7168 B	-0-	23132	3			N	-0-			-0-
05		31310 X	23058	-0-	-8252 B	-0-	23058	3			N	-0-			-0-
06		28320 X	21520	-0-	-6800 B	-0-	21520	3			N	-0-			-0-
*07		21798 X	21798	-0-	-0- B	-0-	21798	3			N	-0-			-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321															
02		9296 X	-0-	-0-	-9296 B	-0-					N	-0-			-0-
03		11098 X	9942	-0-	-1156 B	-0-	9939	3	3	9	N	3	0		-0-
04		10770 X	9222	-0-	-1548 B	-0-	9220	3	2	9	N	2	0		-0-
05		11129 X	9247	-0-	-1882 B	-0-	9246	3	1	9	N	1	0		-0-
06		10770 X	8523	-0-	-2247 B	-0-	8268	3	254	4	N	1	0		-0-
*07		8962 X	8962	-0-	-0- B	-0-	8961	3	1	9	N	1	0		-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951															
02		T. A.	6755	-0-	6755 B	15786	261	1	4309	3	N	1200	13	0	218
							865	4	1320	9					
03		T. A.	8317	-0-	8317 B	24103	213	1	5000	3	N	1518	1426	1	310
							1434	4	1670	9					
04		29426 X	5323	-0-	-24103 B	-0-	285	1	2863	3	N	1168	1241	1	237
							890	4	1285	9					
05		7099 X	4703	-0-	-2396 B	-0-	272	1	2139	3	N	1185	1296	1	126
							988	4	1304	9					
06		6870 X	4265	-0-	-2605 B	-0-	262	1	2105	3	N	978	897	1	207
							822	4	1076	9					
*07		4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	395	1	2516	3	N	1003	1074	1	136
							224	4	1103	9					

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471															
02		19152 X	17722	-0-	-1430 B	-0-	17309	3	141	4	N	247	78	0	194
							272	9							
03		21421 X	13861	-0-	-7560 B	-0-	13574	3	96	4	N	174	73	0	127
							191	9							
04		19920 X	15516	-0-	-4404 B	-0-	15154	3	133	4	N	208	59	0	97
							229	9							
05		20584 X	16239	-0-	-4345 B	-0-	15849	3	164	4	N	205	47	0	79
							226	9							
06		18990 X	14136	-0-	-4854 B	-0-	12608	3	1350	4	N	162	41	0	200
							178	9							
*07		13266 X	13266	-0-	-0- B	-0-	12308	3	798	4	N	145	35	0	128
							160	9							

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384															
02		35224 X	33572	-0-	-1652 B	-0-	126	1	32734	3	N	393	141	0	90
							280	4	432	9					
03		43369 X	31138	-0-	-12231 B	-0-	35	1	30011	3	N	689	107	0	136
							334	4	758	9					
04		41970 X	34487	-0-	-7483 B	-0-	6	1	32673	3	N	492	95	0	161
							1267	4	541	9					
05		43369 X	34172	-0-	-9197 B	-0-	32312	3	1326	4	N	485	73	0	204
							534	9							
06		37710 X	30965	-0-	-6745 B	-0-	30075	3	407	4	N	439	86	0	184
							483	9							
*07		30803 X	30803	-0-	-0- B	-0-	30334	3	469	9	N	426	66	0	173

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17826 X	17826	-0-	-0- B	-0-	304 1	15265 2	1051 4	1206 9	N	1096	1093 1		404	
03	19801 X	19801	-0-	-0- B	-0-	323 1	17338 2	810 4	1330 9	N	1209	1439 1		174	
04	17420 X	17420	-0-	-0- B	-0-	279 1	14543 2	1172 4	1426 9	N	1296	941 1		529	
05	15783 X	15783	-0-	-0- B	-0-	387 1	14585 2	811 9		N	737	928 1		338	
06	14687 X	14687	-0-	-0- B	-0-	361 1	13186 2	146 4	994 9	N	904	936 1		306	
*07	18731 X	18731	-0-	-0- B	-0-	373 1	16684 2	350 4	1324 9	N	1204	1108 1		402	

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484															
02	31192 X	21437	-0-	-9755 B	-0-	17395 3	1865 4	2177 9		N	1979	54 0	1963 1	287	
03	34534 X	20888	-0-	-13646 B	-0-	17076 3	1755 4	2057 9		N	1870	46 0	1779 1	332	
04	29040 X	18493	-0-	-10547 B	-0-	15028 3	1605 4	1860 9		N	1691	18 0	1796 1	209	
05	30008 X	17267	-0-	-12741 B	-0-	14065 3	1505 4	1697 9		N	1543	11 0	1419 1	322	
06	25680 X	15887	-0-	-9793 B	-0-	12487 3	1881 4	1519 9		N	1381	8 0	1386 1	309	
*07	15358 X	15358	-0-	-0- B	-0-	12353 3	1494 4	1511 9		N	1374	6 0	1429 1	248	

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792															
02	19180 X	17015	-0-	-2165 B	-0-	15416 3	1599 9	15985 3	1624 9	N	1454	1454 0		205	
03	22444 X	17609	-0-	-4835 B	-0-	15985 3	1624 9	14226 3	975 9	N	1476	1477 0		204	
04	21720 X	15201	-0-	-6519 B	-0-	14226 3	975 9	13562 3	378 9	N	886	866 0		224	
05	22444 X	13940	-0-	-8504 B	-0-	13562 3	378 9	13501 3	1475 9	N	344	350 0	189 1	29	
06	19620 X	14976	-0-	-4644 B	-0-	13501 3	1475 9	13824 3	1580 9	N	1341	1341 0		29	
*07	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	13824 3	1580 9			N	1436	1435 0		30	

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623															
02	14028 X	11914	-0-	-2114 B	-0-	9294 3	1250 4	1370 9		N	1245	4 0	1426 1	79	
03	16399 X	10138	-0-	-6261 B	-0-	7654 3	995 4	1489 9		N	1354	5 0	1270 1	158	
04	12600 X	12428	-0-	-172 B	-0-	9925 3	1159 4	1344 9		N	1222	4 0	1246 1	130	
05	13020 X	11094	-0-	-1926 B	-0-	8559 3	1165 4	1370 9		N	1245	2 0	1072 1	301	
06	12780 X	10091	-0-	-2689 B	-0-	7740 3	1108 4	1243 9		N	1130	5 0	1239 1	187	
*07	10076 X	10076	-0-	-0- B	-0-	7736 3	1065 4	1275 9		N	1159	4 0	1060 1	282	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		BALANCE
02		13076 X	-0-	-0-	-13076 B	-0-					N	-0-			-0-
03		14880 X	12363	-0-	-2517 B	-0-	12363	3			N	-0-			-0-
04		11431 X	11431	-0-	-0- B	-0-	11431	3			N	-0-			-0-
05		12255 X	12255	-0-	-0- B	-0-	12255	3			N	-0-			-0-
06		12488 X	12488	-0-	-0- B	-0-	12488	3			N	-0-			-0-
*07		12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	12601	3			N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744															
02		45332 X	-0-	-0-	-45332 B	-0-					N	-0-			-0-
03		50189 X	26751	-0-	-23438 B	-0-	26751	3			N	-0-			-0-
04		35070 X	23817	-0-	-11253 B	-0-	23817	3			N	-0-			-0-
05		36239 X	22937	-0-	-13302 B	-0-	22937	3			N	-0-			-0-
06		35070 X	21324	-0-	-13746 B	-0-	21324	3			N	-0-			-0-
*07		21053 X	21053	-0-	-0- B	-0-	21053	3			N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
02		15791 X	15791	-0-	-0- B	-0-	14156	3	956	4	N	617	1	0	167
							679	9							
03		15841 X	12755	-0-	-3086 B	-0-	10648	3	799	4	N	1189	204	0	242
							1308	9							
04		13998 X	13998	-0-	-0- B	-0-	11937	3	803	4	N	1144	314	0	721
							1258	9							
05		13014 X	13014	-0-	-0- B	-0-	11209	3	770	4	N	941	183	0	261
							1035	9							
06		16920 X	11722	-0-	-5198 B	-0-	10328	3	651	4	N	675	7	0	406
							743	9							
*07		12435 X	12435	-0-	-0- B	-0-	250	1	10842	3	N	620	6	0	312
							661	4	682	9					

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
02		63420 X	-0-	-0-	-63420 B	-0-					N	-0-			-0-
03		71548 X	55334	-0-	-16214 B	-0-	55332	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04		69240 X	49738	-0-	-19502 B	-0-	49738	3			N	-0-			-0-
05		71548 X	49049	-0-	-22499 B	-0-	49049	3			N	-0-			-0-
06		61710 X	45155	-0-	-16555 B	-0-	45155	3			N	-0-			-0-
*07		27598 X	27598	-0-	-0- B	-0-	27598	3			N	-0-			-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045															
02		19908 X	-0-	-0-	-19908 B	-0-					N	-0-			-0-
03		46279 X	46279	-0-	-0- B	-0-	35474	3	10805	9	N	9823	9823	0	-0-
04		23499 X	23499	-0-	-0- B	-0-	18162	3	5337	9	N	4852	4596	0	77
05		18228 X	9378	-0-	-8850 B	-0-	7549	3	1829	9	N	1663	1663	0	77
06		23010 X	6643	-0-	-16367 B	-0-	5525	3	1118	9	N	1016	1016	0	77
*07		5910 X	5910	-0-	-0- B	-0-	4700	3	175	4	N	941	781	0	237
							1035	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
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
02		11256 X	9392	-0-	-1864 B	-0-	892 1	7790 3	Y	645	487 1			390
							710 9							
03		12462 X	9475	-0-	-2987 B	-0-	963 1	7840 3	Y	600	706 1			284
							12 4	660 9						
04		12060 X	8492	-0-	-3568 B	-0-	1096 1	6749 3	Y	588	607 1			265
							647 9							
05		12462 X	8445	-0-	-4017 B	-0-	1035 1	6730 3	Y	590	30 0	626 1		199
							31 4	649 9						
06		10050 X	7937	-0-	-2113 B	-0-	892 1	6433 3	Y	556	34 0	464 1		257
							612 9							
*07		7880 X	7880	-0-	-0- B	-0-	923 1	6319 3	Y	560	29 0	741 1		47
							22 4	616 9						
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
02		16001 X	16001	-0-	-0- B	-0-	10 1	14650 3	N	643	5 0	559 1		268
							634 4	707 9						
03		16971 X	16971	-0-	-0- B	-0-	15579 3	759 4	N	575	44 0	714 1		85
							633 9							
04		18181 X	18181	-0-	-0- B	-0-	16513 3	696 4	N	884	30 0	722 1		217
							972 9							
05		17179 X	17179	-0-	-0- B	-0-	15841 3	631 4	N	643	17 0	712 1		131
							707 9							
06		16200 X	15083	-0-	-1117 B	-0-	13873 3	581 4	N	572	11 0	525 1		167
							629 9							
*07		14427 X	14427	-0-	-0- B	-0-	13255 3	577 4	N	541	9 0	549 1		150
							595 9							
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
02		6160 X	3344	-0-	-2816 B	-0-	3078 3	266 9	Y	242	232 1			172
							4685 3	16 4	Y	406	360 1			218
03		7037 X	5148	-0-	-1889 B	-0-	447 9							
							3263 3	64 4	Y	269	340 1			147
							296 9							
04		6810 X	3623	-0-	-3187 B	-0-	2946 3	17 4	Y	281	5 0	299 1		124
							309 9							
05		7037 X	3272	-0-	-3765 B	-0-	392 3	14 9	Y	13	1 0	104 1		6
							2134 3	32 4	Y	198	3 0	184 1		17
06		5340 X	406	-0-	-4934 B	-0-	218 9							
*07		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-								
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
02		17220 X	15853	-0-	-1367 B	-0-	15853 3		N	-0-				-0-
							14324 3	6 9	N	5	5 0			-0-
03		19003 X	14330	-0-	-4673 B	-0-	14393 3		N	-0-				-0-
							14125 3		N	-0-				-0-
04		16470 X	14393	-0-	-2077 B	-0-	14125 3		N	-0-				-0-
							12290 3		N	-0-				-0-
05		17546 X	14125	-0-	-3421 B	-0-	13103 3		N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
06		16980 X	12290	-0-	-4690 B	-0-			N	-0-				-0-
*07		13103 X	13103	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
02		37912 X	34579	-0-	-3333 B	-0-	34579 3		N	-0-				-0-
							36252 3		N	-0-				-0-
03		41974 X	36252	-0-	-5722 B	-0-	32721 3		N	-0-				-0-
							31909 3		N	-0-				-0-
04		40620 X	32721	-0-	-7899 B	-0-	30101 3		N	-0-				-0-
							-10519 B		N	-0-				-0-
05		41974 X	31909	-0-	-10065 B	-0-	30671 3		N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
06		40620 X	30101	-0-	-10519 B	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
*07		30671 X	30671	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
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
02		5908 X	2667	-0-	-3241 B	-0-	220 1	2078 3	N		335	1 0	357 1	240
							369 9							
03		6541 X	2774	-0-	-3767 B	-0-	106 1	2403 3	N		241	175 1		306
							265 9							
04		4770 X	2630	-0-	-2140 B	-0-	45 1	2034 3	N		501	375 1		432
							551 9							
05		4929 X	2648	-0-	-2281 B	-0-	62 1	2206 3	N		345	721 1		56
							380 9							
06		4740 X	1863	-0-	-2877 B	-0-	44 1	1533 3	N		260	176 1		140
							286 9							
07		2945 X	2699	-0-	-246 B	-0-	53 1	2167 3	N		430	557 1		13
							6 4	473 9						
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
02		27496 X	-0-	-0-	-27496 B	-0-				N	-0-			-0-
03		32798 X	25939	-0-	-6859 B	-0-	25939 3			N	-0-			-0-
04		31740 X	30485	-0-	-1255 B	-0-	30485 3			N	-0-			-0-
05		32798 X	25420	-0-	-7378 B	-0-	25420 3			N	-0-			-0-
06		31740 X	17395	-0-	-14345 B	-0-	17395 3			N	-0-			-0-
*07		27333 X	27333	-0-	-0- B	-0-	27333 3			N	-0-			-0-
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475														
02		18533 X	18533	-0-	-0- B	-0-	18153 3	121 4	N		235	1 0	356 1	90
							259 9							
03		8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8638 3	55 4	N		137	10 0		217
							151 9							
04		11585 X	11585	-0-	-0- B	-0-	11347 3	74 4	N		149	184 1		182
							164 9							
05		10492 X	10492	-0-	-0- B	-0-	10309 3	48 4	N		123	179 1		126
							135 9							
06		9936 X	9936	-0-	-0- B	-0-	9753 3	50 4	N		121	1 0	179 1	67
							133 9							
*07		11908 X	11908	-0-	-0- B	-0-	11721 3	46 4	N		128			195
							141 9							
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990														
02		9016 X	-0-	-0-	-9016 B	-0-				N	-0-			-0-
03		11687 X	6709	-0-	-4978 B	-0-	5837 3	872 9	N		793	793 0		-0-
04		11190 X	8436	-0-	-2754 B	-0-	7191 3	1245 9	N		1132	1132 0		-0-
05		11563 X	2739	-0-	-8824 B	-0-	2397 3	342 9	N		311	311 0		-0-
06		9317 X	9317	-0-	-0- B	-0-	7957 3	1360 9	N		1236	1236 0		-0-
07		T. A.	4648	-0-	4648 B	4648	3998 3	650 9	N		591	591 0		-0-
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567														
02		18004 X	12249	-0-	-5755 B	-0-	10347 3	1902 9	N		1729	1729 0		94
03		22134 X	12304	-0-	-9830 B	-0-	10116 3	2188 9	N		1989	1732 0	175 1	176
04		19980 X	11516	-0-	-8464 B	-0-	9535 3	1981 9	N		1801	1746 0	173 1	58
05		20646 X	10653	-0-	-9993 B	-0-	8038 3	2615 9	N		2377	2250 0	175 1	10
06		19980 X	9839	-0-	-10141 B	-0-	8365 3	1474 9	N		1340	1340 0		10
*07		9259 X	9259	-0-	-0- B	-0-	7761 3	1498 9	N		1362	1362 0		10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596															
BELLOW-S-MEUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	266252	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11063	-	15943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		31997 X	31997	-0-	-0- B	-0-	28994	3	1917	4	N	987	89	0	715	1	309
							1086	9									
03		31000 X	31000	-0-	-0- B	-0-	27298	3	2890	4	N	738	67	0	719	1	261
							812	9									
04		28185 X	28185	-0-	-0- B	-0-	25033	3	2500	4	N	593	77	0	562	1	215
							652	9									
05		25097 X	25097	-0-	-0- B	-0-	22694	3	1820	4	N	530	33	0	571	1	141
							583	9									
06		21390 X	15084	-0-	-6306 B	-0-	13811	3	957	4	N	287	22	0	192	1	214
							316	9									
*07		11846 X	11846	-0-	-0- B	-0-	10608	3	1058	4	N	164	15	0	176	1	187
							180	9									

WHEELER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	266255	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13151	-	17912				
02		3080 X	-0-	-0-	-3080 B	-0-					N	-0-					181
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
*07		75273 X	75273	-0-	-0- B	-0-	73502	3	637	4	N	1031	367	0	697	1	148
							1134	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266260	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10315	PERF.11016	-	17255				
02		23128 X	20818	-0-	-2310 B	-0-	19073	3	1745	9	N	1586	1587	0			98
03		28737 X	21924	-0-	-6813 B	-0-	20183	3	1741	9	N	1583	1583	0			98
04		26400 X	23030	-0-	-3370 B	-0-	21442	3	1588	9	N	1444	1443	0			99
05		27280 X	21868	-0-	-5412 B	-0-	20307	3	1561	9	N	1419	1333	0	173	1	12
06		23164 X	23164	-0-	-0- B	-0-	21353	3	1811	9	N	1646	1647	0			11
*07		21521 X	21521	-0-	-0- B	-0-	19695	3	1826	9	N	1660	1508	0			163

WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	266291	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10896	-	16733				
02		9408 X	8336	-0-	-1072 B	-0-	549	1	6850	3	N	852	10	0	914	1	245
							937	9									
03		13888 X	9110	-0-	-4778 B	-0-	743	1	7376	3	N	901	6	0	890	1	250
							991	9									
04		13440 X	9271	-0-	-4169 B	-0-	688	1	7692	3	N	810	2	0	730	1	328
							891	9									
05		13888 X	7770	-0-	-6118 B	-0-	697	1	6248	3	N	750	940	1			138
							825	9									
06		11670 X	8788	-0-	-2882 B	-0-	659	1	7263	3	N	787	762	1			163
							866	9									
*07		8052 X	8052	-0-	-0- B	-0-	483	1	6785	3	N	713	759	1			117
							784	9									

STS B		WELL #:		13H	RRCID ->	266333	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11464	-	15424				
02		15932 X	15187	-0-	-745 B	-0-	13223	3	1964	9	N	1785	1714	0	77	1	25
03		17639 X	15915	-0-	-1724 B	-0-	14034	3	1881	9	N	1710	1710	0	25	1	-0-
04		17070 X	14921	-0-	-2149 B	-0-	12920	3	427	4	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
05		17639 X	14048	-0-	-3591 B	-0-	12368	3	1680	9	N	1527	1394	0	108	1	25
06		16440 X	13802	-0-	-2638 B	-0-	11772	3	2030	9	N	1845	1576	0	181	1	113
*07		13845 X	13845	-0-	-0- B	-0-	12055	3	1790	9	N	1627	1552	0	170	1	18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513															
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
02		37436 X	8737	-0-	-28699 B	-0-	6557	3	77	4	N	1912	1834	0	188 1 102
							2103	9							
03		41726 X	30458	-0-	-11268 B	-0-	21625	3	1023	4	N	7100	6208	0	882 1 112
							7810	9							
04		37470 X	29300	-0-	-8170 B	-0-	21795	3	7505	9	N	6823	6823	0	112
05		38719 X	23373	-0-	-15346 B	-0-	17967	3	60	4	N	4860	4677	0	178 1 117
							5346	9							
06		37470 X	2586	-0-	-34884 B	-0-	2077	3	65	4	N	404	319	0	176 1 26
							444	9							
*07		178 X	178	-0-	-0- B	-0-	177	3	1	9	N	1			27

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191															
02		5040 X	3941	-0-	-1099 B	-0-	3493	3	448	9	N	407	407	0	122
03		0 W	3317	-0-	3317 B	3317	2951	3	366	9	N	333	333	0	122
04		0 W	3480	-0-	3480 B	6797	3118	3	362	9	N	329	329	0	122
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	6797					N	-0-			122
06		0 W	26	-0-	26 B	6823		26			N	-0-			122
07		T. A.	9454	-0-	9454 B	16277	7973	3	1481	9	N	1346	8	0	1323 1 137

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908															
02		T. A.	154480	-0-	154480 B	269272	150005	3	1680	4	N	2541	449	0	1782 1 501
							2795	9							
03		T. A.	148943	-0-	148943 B	418215	1730	4	140349	3	N	6222	4464	0	1857 1 402
							6844	9							
04		T. A.	148385	-0-	148385 B	566600	139040	3	1082	4	N	7512	6361	0	1423 1 130
							8263	9							
05		718937 X	152337	-0-	-566600 B	-0-	145310	3	1321	4	N	5187	4133	0	1051 1 133
							5706	9							
06		135266 X	135266	-0-	-0- B	-0-	10	1	132914	3	N	1434	537	0	704 1 326
							765	4							
07		158596 X	125267	-0-	-33329 B	-0-	123090	3	760	4	N	1288	490	0	871 1 253
							1417	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047															
02		56830 X	56830	-0-	-0- B	-0-	51736	3	2305	4	N	2535	112	0	2573 1 88
							2789	9							
03		44435 X	44435	-0-	-0- B	-0-	86	1	39824	3	N	1960	84	0	1821 1 143
							2369	4							
04		38241 X	38241	-0-	-0- B	-0-	35368	3	1260	4	N	1466	28	0	1431 1 150
							1613	9							
05		36766 X	33596	-0-	-3170 B	-0-	31449	3	765	4	N	1256	13	0	1291 1 102
							1382	9							
06		36810 X	28085	-0-	-8725 B	-0-	26052	3	857	4	N	1069	25	0	934 1 212
							1176	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	188	1	53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012														TOTAL	DEPTH	12446	PERF.13210	-	18160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE					
02		29820 X	15556	-0-	-14264 B	-0-	15134	3	255	4	N	152	20	0	188	1	195		
03		0 W	20858	-0-	20858 B	20858	20321	3	232	4	N	277	87	0	181	1	204		
04		0 W	33485	-0-	33485 B	54343	32508	3	399	4	N	525	121	0	350	1	258		
05		0 W	30225	-0-	30225 B	84568	29607	3	288	4	N	300	25	0	357	1	176		
06		0 W	24333	-0-	24333 B	108901	23859	3	204	4	N	245	27	0	346	1	48		
*07		128566 X	19665	-0-	-108901 B	-0-	19286	3	122	4	N	234	21	0			261		
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012														TOTAL	DEPTH	12961	PERF.13191	-	19567
02		T. A.	55465	-0-	55465 B	55465	54354	3	280	4	N	755	212	0	544	1	173		
03		T. A.	164032	-0-	164032 B	219497	158999	3	1736	4	N	2997	1056	0	1785	1	329		
04		T. A.	160749	-0-	160749 B	380246	156596	3	1458	4	N	2450	1136	0	1400	1	243		
05		T. A.	147547	-0-	147547 B	527793	143637	3	1361	4	N	2317	1133	0	1230	1	197		
06		T. A.	133368	-0-	133368 B	661161	129813	3	1018	4	N	2306	1505	0	875	1	123		
*07		791075 X	129914	-0-	-661161 B	-0-	126313	3	887	4	N	2467	1547	0	877	1	166		
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012														TOTAL	DEPTH	10945	PERF.10805	-	15856
02		20944 X	16733	-0-	-4211 B	-0-	15781	3	952	9	N	865	865	0			289		
03		23157 X	16857	-0-	-6300 B	-0-	16054	3	803	9	N	730	730	0			289		
04		22410 X	13904	-0-	-8506 B	-0-	13251	3	653	9	N	594	589	0	176	1	118		
05		23157 X	13557	-0-	-9600 B	-0-	1	1	12793	3	N	694	653	0			159		
06		19080 X	13652	-0-	-5428 B	-0-	12861	3	791	9	N	719	719	0			159		
*07		13680 X	13680	-0-	-0- B	-0-	12919	3	761	9	N	692	692	0			159		
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012														TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10904	-	15854
02		10836 X	8516	-0-	-2320 B	-0-	7688	3	828	9	N	753	753	0			189		
03		12741 X	8906	-0-	-3835 B	-0-	8038	3	868	9	N	789	789	0			189		
04		10710 X	7659	-0-	-3051 B	-0-	6792	3	867	9	N	788	671	0	189	1	117		
05		11067 X	7791	-0-	-3276 B	-0-	6937	3	854	9	N	776	673	0	179	1	41		
06		10710 X	7617	-0-	-3093 B	-0-	6709	3	908	9	N	825	683	0			183		
*07		7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7328	3	639	9	N	581	575	0			189		
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012														TOTAL	DEPTH	12673	PERF.13228	-	19179
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					434		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259		
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					269		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
02	45173 X	21998	-0-	-23175 B	-0-	16505	3	5493	9	N	4994	4742	0		731		
03	16405 X	16405	-0-	-0- B	-0-	12916	3	3489	9	N	3172	3172	0		731		
04	1648 X	1648	-0-	-0- B	-0-	1273	3	375	9	N	341	341	0		731		
05	1643 X	546	-0-	-1097 B	-0-	220	3	326	9	N	296	289	0	191 1	547		
06	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4055	3	867	9	N	788	1132	0		62		
*07	2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	2111	3	695	9	N	632	632	0		62		

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																	
02	40994 X	40994	-0-	-0- B	-0-	40958	3	26	4	N	9	1	0	171 1	28		
03	41974 X	34501	-0-	-7473 B	-0-	34403	3	39	4	N	54	54	0		28		
04	38850 X	36039	-0-	-2811 B	-0-	35946	3	25	4	N	62	23	0		67		
05	38533 X	32854	-0-	-5679 B	-0-	32801	3	28	4	N	23	13	0		77		
06	40620 X	28646	-0-	-11974 B	-0-	28615	3	5	4	N	24	14	0		87		
*07	27293 X	27293	-0-	-0- B	-0-	27264	3	4	4	N	23	11	0		99		

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865																	
02	17836 X	14966	-0-	-2870 B	-0-	13859	3	1107	9	N	1006	1006	0		118		
03	21917 X	16181	-0-	-5736 B	-0-	14698	3	1483	9	N	1348	1348	0		118		
04	19230 X	14346	-0-	-4884 B	-0-	13019	3	1327	9	N	1206	1206	0		118		
05	19871 X	14807	-0-	-5064 B	-0-	12978	3	1829	9	N	1663	1445	0	168 1	168		
06	16260 X	11633	-0-	-4627 B	-0-	10133	3	1500	9	N	1364	1364	0		168		
*07	11969 X	11969	-0-	-0- B	-0-	11104	3	865	9	N	786	787	0		167		

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973																	
02	21542 X	19044	-0-	-2498 B	-0-	18144	3	900	9	N	818	818	0		54		
03	23839 X	14174	-0-	-9665 B	-0-	13391	3	783	9	N	712	712	0		54		
04	23070 X	18294	-0-	-4776 B	-0-	17435	3	859	9	N	781	781	0		54		
05	23839 X	16453	-0-	-7386 B	-0-	15737	3	716	9	N	651	651	0		54		
06	20970 X	15192	-0-	-5778 B	-0-	14342	3	850	9	N	773	773	0		54		
*07	16304 X	16304	-0-	-0- B	-0-	15395	3	909	9	N	826	693	0		187		

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369																	
02	18232 X	18232	-0-	-0- B	-0-	18232	3			N	-0-				69		
03	18853 X	18853	-0-	-0- B	-0-	18853	3			N	-0-				69		
04	19526 X	19526	-0-	-0- B	-0-	18046	3	1480	9	N	1345	1345	0		69		
05	18935 X	18935	-0-	-0- B	-0-	17509	3	1426	9	N	1296	1265	0		100		
06	19649 X	19649	-0-	-0- B	-0-	17462	3	2187	9	N	1988	1988	0		100		
*07	19519 X	19519	-0-	-0- B	-0-	17084	3	2435	9	N	2214	2018	0	191 1	105		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
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	
02		22341 X	17424	-0-	-4917 B	-0-	16353 3	1071 9	N		974	974 0		275
03		24490 X	18428	-0-	-6062 B	-0-	17557 3	871 9	N		792	792 0		275
04		23550 X	16973	-0-	-6577 B	-0-	16069 3	904 9	N		822	822 0		275
05		24335 X	17248	-0-	-7087 B	-0-	16098 3	1150 9	N		1045	852 0	192 1	276
06		20790 X	11259	-0-	-9531 B	-0-	10698 3	561 9	N		510	510 0		276
*07		26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-	742 1	24550 3	N		1191	1191 0		276
							1310 9							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
02		35896 X	-0-	-0-	-35896 B	-0-			N		-0-			-0-
03		52204 X	40692	-0-	-11512 B	-0-	40684 3	8 9	N		7	7 0		-0-
04		50520 X	35953	-0-	-14567 B	-0-	35949 3	4 9	N		4	4 0		-0-
05		52204 X	35955	-0-	-16249 B	-0-	35952 3	3 9	N		3	3 0		-0-
06		47310 X	33614	-0-	-13696 B	-0-	33611 3	3 9	N		3	3 0		-0-
*07		34175 X	34175	-0-	-0- B	-0-	34173 3	2 9	N		2	2 0		-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
02		26012 X	22488	-0-	-3524 B	-0-	20763 3	1725 9	N		1568	1568 0	10 1	-0-
03		30566 X	23471	-0-	-7095 B	-0-	21798 3	1673 9	N		1521	1233 0	213 1	75
04		27660 X	21649	-0-	-6011 B	-0-	19821 3	1828 9	N		1662	1663 0	74 1	-0-
05		28582 X	20636	-0-	-7946 B	-0-	19180 3	1456 9	N		1324	1324 0		-0-
06		26130 X	18907	-0-	-7223 B	-0-	17391 3	1516 9	N		1378	1378 0		-0-
*07		17177 X	17177	-0-	-0- B	-0-	15752 3	1425 9	N		1295	1295 0		-0-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
02		10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	185 1	8033 3	N		1775	7 0	1771 1	304
							700 4	1953 9						
03		11299 X	11299	-0-	-0- B	-0-	218 1	7645 3	N		2405	9 0	2294 1	406
							790 4	2646 9						
04		9791 X	9791	-0-	-0- B	-0-	256 1	6658 3	N		1790	9 0	1794 1	393
							908 4	1969 9						
05		10044 X	9019	-0-	-1025 B	-0-	296 1	6323 3	N		1659	6 0	1773 1	273
							575 4	1825 9						
06		9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	300 1	5966 3	N		1584	6 0	1596 1	255
							700 4	1742 9						
*07		8675 X	8675	-0-	-0- B	-0-	273 1	5987 3	N		1514	6 0	1260 1	503
							750 4	1665 9						

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
02		13412 X	11476	-0-	-1936 B	-0-	11132 3	125 4	N		199	1 0	172 1	235
							219 9							
03		11780 X	7149	-0-	-4631 B	-0-	6717 3	241 4	N		174	10 0	187 1	212
							191 9							
04		15251 X	15251	-0-	-0- B	-0-	14515 3	329 4	N		370	7 0	360 1	215
							407 9							
05		12710 X	10068	-0-	-2642 B	-0-	9686 3	165 4	N		197	1 0	176 1	235
							217 9							
06		12300 X	8385	-0-	-3915 B	-0-	7981 3	163 4	N		219	173 1		281
							241 9							
*07		14219 X	14219	-0-	-0- B	-0-	13550 3	385 4	N		258	350 1		189
							284 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
02		11689 X	10129	-0-	-1560 B	-0-	9575	3	320	4	N	213	185	1	210
							234	9							
03		12533 X	12533	-0-	-0- B	-0-	12063	3	163	4	N	279	16	0	361
							307	9							
04		17876 X	17876	-0-	-0- B	-0-	16988	3	482	4	N	369	7	0	349
							406	9							
05		15366 X	15366	-0-	-0- B	-0-	14633	3	405	4	N	298	6	0	177
							328	9							
06		11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	11478	3	236	4	N	236	6	0	352
							260	9							
*07		11609 X	11609	-0-	-0- B	-0-	11155	3	183	4	N	246	4	0	177
							271	9							

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096															
02		20331 X	16905	-0-	-3426 B	-0-	13162	3	1727	4	N	1833	31	0	2109
							2016	9							
03		22506 X	13175	-0-	-9331 B	-0-	10184	3	1359	4	N	1484	29	0	1283
							1632	9							
04		21780 X	8343	-0-	-13437 B	-0-	6403	3	894	4	N	951	11	0	1076
							1046	9							
05		22506 X	6007	-0-	-16499 B	-0-	4381	3	694	4	N	847	5	0	906
							932	9							
06		19807 X	19807	-0-	-0- B	-0-	13050	3	3563	4	N	2904	12	0	2802
							3194	9							
*07		13377 X	13377	-0-	-0- B	-0-	9325	3	2048	4	N	1822	7	0	1605
							2004	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
02		29757 X	29757	-0-	-0- B	-0-	28055	3	620	4	N	984	2	0	926
							1082	9							
03		11452 X	11452	-0-	-0- B	-0-	10485	3	442	4	N	477	71	0	547
							525	9							
04		10950 X	10341	-0-	-609 B	-0-	9437	3	439	4	N	423	72	0	358
							465	9							
05		11315 X	8737	-0-	-2578 B	-0-	7944	3	451	4	N	311	37	0	174
							342	9							
06		10950 X	7228	-0-	-3722 B	-0-	6768	3	210	4	N	227	4	0	354
							250	9							
*07		7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	6846	3	205	4	N	245	3	0	178
							270	9							

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
02		102118 X	101069	-0-	-1049 B	-0-	100319	3	280	4	N	427	157	0	365
							470	9							
03		112344 X	93111	-0-	-19233 B	-0-	92064	3	311	4	N	669	413	0	182
							736	9							
04		108720 X	88152	-0-	-20568 B	-0-	87123	3	351	4	N	616	314	0	344
							678	9							
05		112344 X	85366	-0-	-26978 B	-0-	82599	3	2237	4	N	482	220	0	337
							530	9							
06		108720 X	71432	-0-	-37288 B	-0-	70805	3	128	4	N	454	272	0	176
							499	9							
*07		66854 X	66854	-0-	-0- B	-0-	66166	3	197	4	N	446	249	0	175
							491	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
02		53452 X	40727	-0-	-12725 B	-0-	39213 3 857 9	657 4	N	779	92 0	723 1	260	
03		59179 X	40970	-0-	-18209 B	-0-	39093 3 1148 9	729 4	N	1044	203 0	909 1	192	
04		57270 X	41523	-0-	-15747 B	-0-	39623 3 1071 9	829 4	N	974	188 0	699 1	279	
05		51119 X	40540	-0-	-10579 B	-0-	39040 3 831 9	669 4	N	755	32 0	701 1	301	
06		49470 X	39386	-0-	-10084 B	-0-	37986 3 774 9	626 4	N	704	41 0	706 1	258	
*07		38015 X	38015	-0-	-0- B	-0-	36643 3 746 9	626 4	N	678	35 0	690 1	211	
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
02		138992 X	93745	-0-	-45247 B	-0-	92486 3 708 9	551 4	N	644	138 0	539 1	189	
03		153884 X	86374	-0-	-67510 B	-0-	85123 3 802 9	449 4	N	729	304 0	361 1	253	
04		148920 X	85263	-0-	-63657 B	-0-	83677 3 622 9	964 4	N	565	206 0	348 1	264	
05		103323 X	82114	-0-	-21209 B	-0-	80812 3 442 9	860 4	N	402	150 0	353 1	163	
06		100440 X	67191	-0-	-33249 B	-0-	66522 3 413 9	256 4	N	375	181 0	175 1	182	
*07		62035 X	62035	-0-	-0- B	-0-	61461 3 372 9	202 4	N	338	166 0	168 1	186	
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
02		37968 X	-0-	-0-	-37968 B	-0-			N	-0-			-0-	
03		43772 X	29547	-0-	-14225 B	-0-	29547 3		N	-0-			-0-	
04		39390 X	25012	-0-	-14378 B	-0-	25012 3		N	-0-			-0-	
05		40703 X	844	-0-	-39859 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 W	37574	-0-	37574 B	37574	37574 3		N	-0-			-0-	
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
02		24780 X	18722	-0-	-6058 B	-0-	16583 3 1196 9	943 4	N	1087	89 0	1081 1	319	
03		27776 X	18761	-0-	-9015 B	-0-	16519 3 1241 9	1001 4	N	1128	91 0	1073 1	283	
04		24510 X	17560	-0-	-6950 B	-0-	15523 3 1093 9	944 4	N	994	16 0	1065 1	196	
05		25327 X	16960	-0-	-8367 B	-0-	15065 3 1010 9	885 4	N	918	10 0	894 1	210	
06		21570 X	15985	-0-	-5585 B	-0-	13776 3 915 9	1294 4	N	832	6 0	857 1	179	
*07		16384 X	16384	-0-	-0- B	-0-	13755 3 906 9	1723 4	N	824	5 0	696 1	302	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	143213 X	67926	-0-	-75287 B	-0-	67732	3	22	4	N	156	29	0	187	1	98
03	71083 X	65901	-0-	-5182 B	-0-	65482	3	94	4	N	295	193	0			200
04	72870 X	68453	-0-	-4417 B	-0-	68107	3	107	4	N	217	137	0	176	1	104
05	75299 X	63495	-0-	-11804 B	-0-	63210	3	94	4	N	174	101	0			177
06	72870 X	55862	-0-	-17008 B	-0-	55597	3	61	4	N	185	128	0	172	1	62
*07	53302 X	53302	-0-	-0- B	-0-	52996	3	99	4	N	188	117	0			133

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475																
02	120586 X	95740	-0-	-24846 B	-0-	94023	3	635	4	N	984	474	0	552	1	247
03	0 W	91189	-0-	91189 B	91189	89419	3	591	4	N	1072	696	0	553	1	70
04	0 W	109621	-0-	109621 B	200810	107901	3	372	4	N	1225	955	0	176	1	164
05	0 W	107066	-0-	107066 B	307876	105706	3	391	4	N	881	579	0	356	1	110
06	0 W	93126	-0-	93126 B	401002	91887	3	216	4	N	930	754	0	178	1	108
*07	490459 X	89457	-0-	-401002 B	-0-	88339	3	142	4	N	887	742	0			253

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944																
02	84595 X	53336	-0-	-31259 B	-0-	52207	3	484	4	N	586	99	0	543	1	233
03	79205 X	55325	-0-	-23880 B	-0-	53620	3	679	4	N	933	260	0	735	1	171
04	0 W	68742	-0-	68742 B	68742	66828	3	833	4	N	983	273	0	695	1	186
05	0 W	80449	-0-	80449 B	149191	78745	3	1052	4	N	593	31	0	530	1	218
06	0 W	66980	-0-	66980 B	216171	66149	3	380	4	N	410	32	0	343	1	253
*07	279491 X	63320	-0-	-216171 B	-0-	62413	3	400	4	N	461	24	0	527	1	163

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178																
02	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	9522	3	10	4	N	43	2	0			120
03	0 W	14361	-0-	14361 B	14361	14309	3	52	9	N	47	29	0			138
04	0 W	19247	-0-	19247 B	33608	19177	3	70	9	N	64	21	0			181
05	0 W	19511	-0-	19511 B	53119	19441	3	30	4	N	36	13	0	176	1	28
06	0 W	14675	-0-	14675 B	67794	14646	3	29	9	N	26	9	0			45
*07	83276 X	15482	-0-	-67794 B	-0-	15452	3	30	9	N	27	8	0			64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012														TOTAL DEPTH	13478	PERF.13531	- 19631
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					
02	74834 X	74834	-0-	-0- B	-0-	74591 3	100 4	N	130	94 0		113					
03	0 W	65627	-0-	65627 B	65627	65310 3	17 4	N	273	255 0		131					
04	0 W	66536	-0-	66536 B	132163	66273 3	14 4	N	226	211 0		146					
05	0 W	63130	-0-	63130 B	195293	63038 3	22 4	N	64	47 0		163					
06	0 W	54968	-0-	54968 B	250261	54869 3	20 4	N	72	56 0		179					
*07	303810 X	53549	-0-	-250261 B	-0-	53456 3	19 4	N	67	52 0		194					

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012														TOTAL DEPTH	11983	PERF.12167	- 16484
02	9996 X	7982	-0-	-2014 B	-0-	206 1	3918 3	N	1362	10 0	1399 1	247					
03	15004 X	4675	-0-	-10329 B	-0-	2360 4	1498 9										
04	14520 X	4293	-0-	-10227 B	-0-	200 1	2026 3	N	1172	6 0	889 1	524					
05	15004 X	5146	-0-	-9858 B	-0-	1160 4	1289 9										
06	11220 X	4677	-0-	-6543 B	-0-	60 1	2720 3	N	839	3 0	885 1	475					
*07	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	590 4	923 9										

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012														TOTAL DEPTH	12176	PERF.12059	- 18238
02	19092 X	15467	-0-	-3625 B	-0-	10 1	11183 3	N	1985	1811 1		527					
03	0 W	15750	-0-	15750 B	15750	2090 4	2184 9										
04	0 W	14900	-0-	14900 B	30650	11368 3	2117 4	N	2059	3 0	2349 1	234					
05	0 W	14012	-0-	14012 B	44662	2265 9											
06	0 W	12989	-0-	12989 B	57651	10914 3	1901 4	N	1895	1 0	1599 1	529					
*07	70692 X	13041	-0-	-57651 B	-0-	2085 9											

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012														TOTAL DEPTH	13563	PERF.13546	- 18597
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	10 1	11183 3	Y	-0-			1					
03	T. A.	74475	-0-	74475 B	74475	2090 4	2184 9	Y	175	116 0	45 1	15					
04	T. A.	59196	-0-	59196 B	133671	193 9											
05	14B2 EXT	54096	-0-	54096 B	187767	59115 3	81 9	Y	74	75 0	13 1	1					
06	14B2 EXT	47818	-0-	47818 B	235585	54033 3	63 9	Y	57	57 0		1					
*07	280480 X	44895	-0-	-235585 B	-0-	47734 3	84 9	Y	76	75 0		1					

														TOTAL DEPTH	102	PERF.13546	- 18597

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153														COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 13039		PERF.13429 - 19379	
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							
02	T. A.	11044	-0-	11044 B	11044	10633 3	228 4	N	166	43 0		315							
03	T. A.	115049	-0-	115049 B	126093	111227 3 183 9	1756 4	N	1878	604 0	1270 1	319							
04	T. A.	113233	-0-	113233 B	239326	110659 3 2066 9	967 4	N	1461	607 0	877 1	296							
05	T. A.	102834	-0-	102834 B	342160	100809 3 1607 9	842 4	N	1075	338 0	882 1	151							
06	T. A.	89028	-0-	89028 B	431188	87309 3 1183 9	618 4	N	1001	421 0	537 1	194							
*07	514353 X	83165	-0-	-431188 B	-0-	81636 3 996 9	533 4	N	905	404 0	531 1	164							
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355														COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13510 - 18138	
02	174143 X	69119	-0-	-105024 B	-0-	68431 3 568 9	120 4	Y	516	29 0	486 1	213							
03	144894 X	144894	-0-	-0- B	-0-	143381 3 1003 9	510 4	Y	912	370 0	630 1	125							
04	145202 X	145202	-0-	-0- B	-0-	144200 3 590 9	412 4	Y	536	262 0	308 1	91							
05	123346 X	123346	-0-	-0- B	-0-	122298 3 738 9	310 4	Y	671	442 0	157 1	163							
06	102701 X	102701	-0-	-0- B	-0-	101727 3 758 9	216 4	Y	689	546 0	153 1	153							
*07	92649 X	92649	-0-	-0- B	-0-	91711 3 716 9	222 4	Y	651	495 0	138 1	171							
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356														COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272		PERF.13552 - 18003	
02	28560 X	23997	-0-	-4563 B	-0-	23907 3 62 9	28 4	N	56	41 0		156							
03	0 W	23575	-0-	23575 B	23575	23435 3 122 9	18 4	N	111	96 0		171							
04	0 W	24923	-0-	24923 B	48498	24789 3 119 9	15 4	N	108	92 0		187							
05	71520 X	23022	-0-	-48498 B	-0-	22959 3 37 9	26 4	N	34	16 0	177 1	28							
06	25710 X	20196	-0-	-5514 B	-0-	20138 3 37 9	21 4	N	34	19 0		43							
*07	19511 X	19511	-0-	-0- B	-0-	19413 3 39 9	59 4	N	35	17 0		61							
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357														COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13593 - 18654	
02	162563 X	71698	-0-	-90865 B	-0-	71471 3 130 9	97 4	Y	118	62 0	58 1	24							
03	105807 X	105807	-0-	-0- B	-0-	105408 3 326 9	73 4	Y	296	247 0	62 1	11							
04	87930 X	84692	-0-	-3238 B	-0-	84445 3 228 9	19 4	Y	207	171 0	35 1	12							
05	90861 X	72539	-0-	-18322 B	-0-	72424 3 103 9	12 4	Y	94	58 0	22 1	26							
06	102390 X	60030	-0-	-42360 B	-0-	59897 3 120 9	13 4	Y	109	70 0	24 1	41							
*07	54756 X	54756	-0-	-0- B	-0-	54584 3 150 9	22 4	Y	136	62 0	37 1	78							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	24717 X	21138	-0-	-3579 B	-0-	21138	3		N	-0-		30
03	24459 X	22730	-0-	-1729 B	-0-	22700	3	30	N	27	27 0	30
04	25443 X	25443	-0-	-0- B	-0-	25423	3	20	N	18	8 0	40
05	24087 X	23611	-0-	-476 B	-0-	23593	3	3	N	14	5 0	49
						15	9					
06	23310 X	19470	-0-	-3840 B	-0-	19466	3	4	N	4	3 0	50
*07	15890 X	15890	-0-	-0- B	-0-	15889	3	1	N	1	2 0	49
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		103
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		103
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		103
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		103
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		103
07	14B2 EXT	30251	-0-	30251 B	-0-	30251	3	1249	N	1988	88 0 1400 1	603
						2187	9					
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876												
02	11532 X	-0-	-0-	-11532 B	-0-				N	-0-		3
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
05	0 W	2812	-0-	2812 B	2812	1870	3	942	N	856	856 0	3
06	0 W	15475	-0-	15475 B	18287	12523	3	2952	N	2684	2667 0	20
*07	29973 X	11686	-0-	-18287 B	-0-	9465	3	50	N	1974	1900 0	94
						2171	9					
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858												
02	23522 X	5272	-0-	-18250 B	-0-	4799	3	473	N	430	430 0	382
03	0 W	5769	-0-	5769 B	5769	5278	3	491	N	446	564 0	264
04	0 W	7078	-0-	7078 B	12847	6024	3	1054	N	958	780 0 178 1	264
05	0 W	7035	-0-	7035 B	19882	6289	3	746	N	678	678 0	264
06	0 W	9994	-0-	9994 B	29876	8747	3	1247	N	1134	991 0 376 1	31
*07	36768 X	6892	-0-	-29876 B	-0-	6024	3	868	N	789	789 0	31
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		109
03	T. A.	46919	-0-	46919 B	46919	45809	3	396	N	649	264 0 182 1	312
						714	9					
04	T. A.	105714	-0-	105714 B	152633	103432	3	808	N	1340	607 0 871 1	174
						1474	9					
05	T. A.	92225	-0-	92225 B	244858	90805	3	636	N	713	157 0 528 1	202
						784	9					
06	T. A.	85159	-0-	85159 B	330017	84087	3	412	N	600	205 0 525 1	72
						660	9					
*07	410522 X	80505	-0-	-330017 B	-0-	79655	3	291	N	508	195 0 180 1	205
						559	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																				
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686															COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11382 - 17933	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
02	51755 X	51755	-0-	-0- B	-0-	49341	3	1647	4	N	697	212	0	365	1	325				
03	0 W	54125	-0-	54125 B	54125	51539	3	1829	4	N	688	183	0	537	1	293				
04	0 W	47866	-0-	47866 B	101991	45947	3	1399	4	N	473	197	0	372	1	197				
05	150703 X	48712	-0-	-101991 B	-0-	47244	3	930	4	N	489	158	0	293	1	235				
06	43935 X	43935	-0-	-0- B	-0-	42484	3	869	4	N	529	184	0	380	1	200				
*07	43980 X	43980	-0-	-0- B	-0-	42480	3	1140	4	N	327	136	0	187	1	204				

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689															COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13072 - 18905	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	47405	3			N	-0-					87				
03	T. A.	48518	-0-	48518 B	48518	47405	3	433	4	N	618	224	0	358	1	123				
04	T. A.	86724	-0-	86724 B	135242	85032	3	651	4	N	946	367	0	533	1	169				
05	T. A.	70712	-0-	70712 B	205954	69509	3	534	4	N	608	194	0	350	1	233				
06	T. A.	59126	-0-	59126 B	265080	58174	3	345	4	N	552	231	0	354	1	200				
*07	317620 X	52540	-0-	-265080 B	-0-	51807	3	209	4	N	476	208	0	345	1	123				

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914															COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095	
02	T. A.	32351	-0-	32351 B	32351	32145	3	32	4	N	158	32	0			126				
03	T. A.	80938	-0-	80938 B	113289	80659	3	5	4	N	249	242	0			133				
04	T. A.	69240	-0-	69240 B	182529	69067	3	173	9	N	157	157	0			133				
05	T. A.	56224	-0-	56224 B	238753	56203	3	2	4	N	17	15	0			135				
06	T. A.	45593	-0-	45593 B	284346	45575	3	18	9	N	16	16	0			135				
*07	327764 X	43418	-0-	-284346 B	-0-	43392	3	5	4	N	19	14	0			140				

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926															COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10782		PERF.11342 - 16781	
02	19628 X	12238	-0-	-7390 B	-0-	10632	3	1606	9	N	1460	1460	0			358				
03	21793 X	11674	-0-	-10119 B	-0-	9944	3	1730	9	N	1573	1215	0	358	1	358				
04	21090 X	10234	-0-	-10856 B	-0-	8989	3	1245	9	N	1132	1132	0			358				
05	21793 X	9868	-0-	-11925 B	-0-	8715	3	1153	9	N	1048	946	0	186	1	274				
*06	17820 X	5585	-0-	-12235 B	-0-	4848	3	737	9	N	670	588	0	189	1	167				
*07	13547 X	10353	-0-	-3194 B	-0-	9053	3	1300	9	N	1182	1182	0			167				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																			
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137														COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13579 - 18712	
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					
02		19034 X	19034	-0-	-0- B	-0-	18993	3	28	4	N	12		38					
03		18492 X	18492	-0-	-0- B	-0-	18435	3	28	4	N	26	15 0	49					
04		19984 X	19984	-0-	-0- B	-0-	19939	3	25	4	N	18	1 0	66					
05		18287 X	18287	-0-	-0- B	-0-	18238	3	30	4	N	17	1 0	82					
06		17600 X	17600	-0-	-0- B	-0-	17590	3	1	4	N	8		90					
*07		10792 X	10792	-0-	-0- B	-0-	10786	3	6	9	N	5		95					

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138														COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13575 - 18432	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	60323	-0-	60323 B	60323	60154	3	169	9	N	154	154 0	-0-					
04		14B2 EXT	45875	-0-	45875 B	106198	45792	3	83	9	N	75	75 0	-0-					
05		14B2 EXT	44771	-0-	44771 B	150969	44771	3			N	-0-		127					
06		T. A.	37980	-0-	37980 B	188949	37980	3			N	-0-		127					
*07		223617 X	34668	-0-	-188949 B	-0-	34649	3	10	4	N	8		135					

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211														COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10889		PERF.11252 - 17654	
02		41664 X	35234	-0-	-6430 B	-0-	185	1	32256	3	N	2539	231 0	2549 1	722				
03		52111 X	22823	-0-	-29288 B	-0-	126	1	20694	3	N	1821	58 0	1617 1	345				
04		49290 X	5350	-0-	-43940 B	-0-	4	1	4682	3	N	495	9 0		831				
05		61919 X	61919	-0-	-0- B	-0-	119	4	545	9	N	3800	80 0	4058 1	493				
06		48766 X	48766	-0-	-0- B	-0-	153	1	57586	3	N	2901	80 0	2994 1	320				
*07		43948 X	43948	-0-	-0- B	-0-	3191	9	41058	3	N	2487	60 0	2223 1	524				

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222														COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 10547		PERF.10816 - 15567	
02		59489 X	53072	-0-	-6417 B	-0-	53072	3			N	-0-		-0-					
03		0 W	53610	-0-	53610 B	53610	53610	3			N	-0-		-0-					
04		0 W	47159	-0-	47159 B	100769	47159	3			N	-0-		-0-					
05		0 W	44187	-0-	44187 B	144956	44187	3			N	-0-		-0-					
06		0 W	39969	-0-	39969 B	184925	39969	3			N	-0-		-0-					
*07		224452 X	39527	-0-	-184925 B	-0-	39527	3			N	-0-		-0-					

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223														COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10907		PERF.10949 - 16786	
02		106596 X	66645	-0-	-39951 B	-0-	66645	3			N	-0-		-0-					
03		105803 X	68324	-0-	-37479 B	-0-	68324	3			N	-0-		-0-					
04		92610 X	61115	-0-	-31495 B	-0-	61115	3			N	-0-		-0-					
05		95697 X	58775	-0-	-36922 B	-0-	58775	3			N	-0-		-0-					
06		80430 X	53449	-0-	-26981 B	-0-	53449	3			N	-0-		-0-					
*07		53108 X	53108	-0-	-0- B	-0-	53108	3			N	-0-		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	20860 X	10780	-0-	-10080 B	-0-	220	1	7176	3	N	1549	6	0	1786	1	136
						1680	4	1704	9							
03	0 W	12753	-0-	12753 B	12753	145	1	7817	3	N	3083	7	0	2588	1	624
						1400	4	3391	9							
04	0 W	23987	-0-	23987 B	36740	10	1	17907	3	N	5518	5153	0	885	1	104
						6070	9									
05	0 W	26154	-0-	26154 B	62894	19145	3	7009	9	N	6372	6273	0	178	1	25
06	0 W	25107	-0-	25107 B	88001	19895	3	5212	9	N	4738	4739	0			24
*07	90966 X	2965	-0-	-88001 B	-0-	2357	3	608	9	N	553	552	0			25

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788																
02	19152 X	13545	-0-	-5607 B	-0-	188	1	9847	3	N	2045	19	0	2368	1	110
						1260	4	2250	9							
03	24025 X	16309	-0-	-7716 B	-0-	145	1	11435	3	N	2854	26	0	2159	1	779
						1590	4	3139	9							
04	34848 X	34848	-0-	-0- B	-0-	26974	3	45	4	N	7117	6451	0	1230	1	215
						7829	9									
05	35367 X	35367	-0-	-0- B	-0-	27463	3	70	4	N	7122	6954	0	355	1	28
						7834	9									
06	31647 X	31647	-0-	-0- B	-0-	25890	3	5757	9	N	5234	5234	0			28
*07	10225 X	10225	-0-	-0- B	-0-	8224	3	2001	9	N	1819	1819	0			28

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847																
02	41287 X	25250	-0-	-16037 B	-0-	25250	3			N	-0-					-0-
03	0 W	24530	-0-	24530 B	24530	24530	3			N	-0-					-0-
04	0 W	27563	-0-	27563 B	52093	27563	3			N	-0-					-0-
05	0 W	24066	-0-	24066 B	76159	24066	3			N	-0-					-0-
06	0 W	20805	-0-	20805 B	96964	20805	3			N	-0-					-0-
*07	118239 X	21275	-0-	-96964 B	-0-	21275	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054																
02	27036 X	27036	-0-	-0- B	-0-	20170	3	6866	9	N	6242	6242	0			-0-
03	31558 X	12856	-0-	-18702 B	-0-	10952	3	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
04	30750 X	-0-	-0-	-30750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31775 X	-0-	-0-	-31775 B	-0-					N	59					59
06	30750 X	3622	-0-	-27128 B	-0-	2905	3	717	9	N	652	652	0			59
*07	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			59

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244																
02	168420 X	55887	-0-	-112533 B	-0-	55887	3			N	-0-					-0-
03	87792 X	57898	-0-	-29894 B	-0-	57898	3			N	-0-					-0-
04	0 W	51244	-0-	51244 B	51244	51244	3			N	-0-					-0-
05	0 W	49438	-0-	49438 B	100682	49438	3			N	-0-					-0-
06	0 W	44743	-0-	44743 B	145425	44743	3			N	-0-					-0-
*07	189723 X	44298	-0-	-145425 B	-0-	44298	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666																
02	190848 X	73856	-0-	-116992 B	-0-	73856	3			N	-0-					-0-
03	211296 X	78755	-0-	-132541 B	-0-	78755	3			N	-0-					-0-
04	0 W	62424	-0-	62424 B	62424	62424	3			N	-0-					-0-
05	119522 X	57098	-0-	-62424 B	-0-	57098	3			N	-0-					-0-
06	79140 X	49825	-0-	-29315 B	-0-	49825	3			N	-0-					-0-
*07	48272 X	48272	-0-	-0- B	-0-	48272	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		T. A.	4882	-0-	4882 B	468197	4775	4	107	9	N	97	89	1	115
*10		T. A.	865	-0-	865 B	469062	751	4	114	9	N	104	161	1	58
*11		T. A.	1477	-0-	1477 B	470539	1365	4	112	9	N	102	134	1	26
*12		470859 X	320	-0-	-470539 B	-0-	214	4	106	9	N	96			122
*01		142569 X	-0-	-0-	-142569 B	-0-					N	18			140
*02		128772 X	596	-0-	-128176 B	-0-	572	4	24	9	N	22			163
03		142569 X	48517	-0-	-94052 B	-0-	46885	3	1434	4	N	180	152	0	12
							198	9							
04		36957 X	36957	-0-	-0- B	-0-	36865	3	92	9	N	84	53	0	20
05		68293 X	33188	-0-	-35105 B	-0-	33021	3	167	9	N	152	27	0	28
06		0 W	24714	-0-	24714 B	24714	24538	3	176	9	N	160	26	0	79
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	24714					N	-0-			162

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135															
02		194740 X	69125	-0-	-125615 B	-0-	65999	3	2236	4	N	809	524	0	74
							890	9							
03		56837 X	56837	-0-	-0- B	-0-	54668	3	1406	4	N	694	360	0	140
							763	9							
04		44551 X	44551	-0-	-0- B	-0-	43115	3	1202	4	N	213	127	0	56
							234	9							
05		76539 X	41469	-0-	-35070 B	-0-	38511	3	2748	4	N	191	66	0	28
							210	9							
06		74070 X	34011	-0-	-40059 B	-0-	31293	3	2492	4	N	205	71	0	79
							226	9							
*07		35851 X	35851	-0-	-0- B	-0-	32199	3	3467	4	N	168	39	0	50
							185	9							

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
02		42446 X	42446	-0-	-0- B	-0-	42446	3			N	-0-			-0-
03		0 W	34935	-0-	34935 B	34935	34935	3			N	-0-			-0-
04		0 W	27508	-0-	27508 B	62443	27508	3			N	-0-			-0-
05		88863 X	26420	-0-	-62443 B	-0-	26420	3			N	-0-			-0-
06		45480 X	23219	-0-	-22261 B	-0-	23219	3			N	-0-			-0-
*07		22681 X	22681	-0-	-0- B	-0-	22681	3			N	-0-			-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940															
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3223	3	10	9	N	9	9	0	-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985															
02		8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8932	3			N	-0-			-0-
03		8513 X	8513	-0-	-0- B	-0-	8513	3			N	-0-			-0-
04		9538 X	9538	-0-	-0- B	-0-	9538	3			N	-0-			-0-
05		9367 X	9367	-0-	-0- B	-0-	9366	3	1	4	N	-0-			-0-
06		7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	7921	3			N	-0-			-0-
*07		8255 X	8255	-0-	-0- B	-0-	8255	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
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
02		33404 X	24345	-0-	-9059 B	-0-	40 1	19555 3	2183 4	N	2334	26 0	2187 1	366
03		36983 X	23054	-0-	-13929 B	-0-	10 1	17986 3	2317 4	N	2492	50 0	2507 1	301
04		24930 X	24683	-0-	-247 B	-0-	10 1	20231 3	2031 4	N	2192	41 0	2137 1	315
05		26939 X	22729	-0-	-4210 B	-0-	10 1	18635 3	1920 4	N	1967	21 0	1934 1	327
06		26070 X	19606	-0-	-6464 B	-0-	16027 3	1695 4	1884 9	N	1713	17 0	1765 1	258
*07		18388 X	18388	-0-	-0- B	-0-	10 1	14964 3	1655 4	N	1599	14 0	1600 1	243

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
02		25172 X	7995	-0-	-17177 B	-0-	58 1	6537 3	663 4	N	670	2 0	737 1	246
03		20088 X	16587	-0-	-3501 B	-0-	63 1	13205 3	1571 4	N	1589	21 0	1443 1	371
04		16650 X	16417	-0-	-233 B	-0-	13607 3	1231 4	1579 9	N	1435	7 0	1428 1	371
05		17205 X	15918	-0-	-1287 B	-0-	13247 3	1227 4	1444 9	N	1313	4 0	1411 1	269
06		16732 X	16732	-0-	-0- B	-0-	173 1	13798 3	1305 4	N	1324	5 0	1232 1	356
*07		20345 X	20345	-0-	-0- B	-0-	676 1	16861 3	1341 4	N	1334	4 0	1436 1	250

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	17	158 1		43
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			43
05		18520 X	18520	-0-	-0- B	-0-	14321 3	4199 9		N	3817	3860 0		-0-
*06		5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	4354 3	1179 9		N	1072	1072 0		-0-
*07		624 X	624	-0-	-0- B	-0-	458 3	166 9		N	151	151 0		-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
02		168280 X	55389	-0-	-112891 B	-0-	53644 3	1478 4	267 9	N	243	190 0	62 1	14
03		186310 X	49222	-0-	-137088 B	-0-	48427 3	560 4	235 9	N	214	140 0	57 1	31
04		180300 X	39408	-0-	-140892 B	-0-	38744 3	664 9		N	604	41 0	230 1	364
05		186310 X	34864	-0-	-151446 B	-0-	34568 3	296 9		N	269	20 0	558 1	55
06		59340 X	28368	-0-	-30972 B	-0-	28197 3	171 9		N	155	20 0	111 1	79
*07		31206 X	31206	-0-	-0- B	-0-	30263 3	783 4	160 9	N	145	18 0	157 1	49

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	122080 X	80173	-0-	-41907 B	-0-	76383	3	2928	4	N	784	614	0	182	1	31
						862	9									
03	135160 X	77424	-0-	-57736 B	-0-	73102	3	4055	4	N	243	188	0	61	1	25
						267	9									
04	130800 X	65650	-0-	-65150 B	-0-	62243	3	3266	4	N	128	120	0	30	1	3
						141	9									
05	135160 X	61832	-0-	-73328 B	-0-	59171	3	2581	4	N	73	65	0	9	1	2
						80	9									
06	130800 X	55972	-0-	-74828 B	-0-	53778	3	2105	4	N	81	75	0	6	1	2
						89	9									
07	75268 X	55510	-0-	-19758 B	-0-	52237	3	3211	4	N	56	45	0	9	1	4
						62	9									
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115																
02	0 W	69686	-0-	69686 B	797328	64794	3	3491	4	N	1274	349	0	1168	1	168
						1401	9									
*03	862101 X	64773	-0-	-797328 B	-0-	59881	3	3988	4	N	822	119	0	551	1	320
						904	9									
*04	68790 X	57116	-0-	-11674 B	-0-	53220	3	3186	4	N	645	80	0	660	1	225
						710	9									
*05	71083 X	49901	-0-	-21182 B	-0-	48545	3	770	4	N	533	42	0	603	1	113
						586	9									
*06	68790 X	45287	-0-	-23503 B	-0-	43156	3	1537	4	N	540	47	0	476	1	130
						594	9									
*07	43510 X	43510	-0-	-0- B	-0-	42089	3	882	4	N	490	29	0	411	1	180
						539	9									
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125																
02	62324 X	62324	-0-	-0- B	-0-	57337	3	2728	4	Y	2054	961	0	947	1	285
						2259	9									
03	63471 X	63471	-0-	-0- B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
						1525	9									
04	0 W	55104	-0-	55104 B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
						294	9									
05	0 W	47960	-0-	47960 B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
						174	9									
06	0 W	40659	-0-	40659 B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
						183	9									
*07	183741 X	40018	-0-	-143723 B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
						191	9									
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332																
02	0 W	103775	-0-	103775 B	1102972	99826	3	1500	4	N	2226	533	0	1843	1	308
						2449	9									
03	1200269 X	97297	-0-	-1102972 B	-0-	95368	3	1929	9	N	1754	163	0	1175	1	724
04	100909 X	100909	-0-	-0- B	-0-	99456	3	138	4	N	1195	123	0	1369	1	427
						1315	9									
05	92765 X	92765	-0-	-0- B	-0-	91622	3	1143	9	N	1039	63	0	1178	1	225
06	81725 X	81725	-0-	-0- B	-0-	80749	3	976	9	N	887	68	0	828	1	216
*07	78925 X	78925	-0-	-0- B	-0-	77995	3	930	9	N	845	38	0	708	1	315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 W	40879	-0-	40879 B	809282	39008	3	1803	4	N	62	57	0	30
03	848544 X	39262	-0-	-809282 B	-0-	37827	3	1407	4	N	25	21	0	34
04	4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-0-	62103	3	746	4	N	-0-	13	0	34
05	62868 X	62868	-0-	-0- B	-0-	45105	3	670	4	N	17	10	0	38
*06	45788 X	45788	-0-	-0- B	-0-	39565	3	94	4	N	12	5	0	40
*07	39666 X	39666	-0-	-0- B	-0-	7	9				6			41
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238														
02	40461 X	40461	-0-	-0- B	-0-	38659	3	1728	4	N	67	65	0	23
03	46283 X	39054	-0-	-7229 B	-0-	38079	3	946	4	N	26	26	0	23
04	44790 X	-0-	-0-	-44790 B	-0-	54065	3	1807	4	N	-0-	15	0	23
05	55902 X	55902	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	27	14	0	35
06	45544 X	45544	-0-	-0- B	-0-	44724	3	801	4	N	17	14	0	38
07	44795 X	39513	-0-	-5282 B	-0-	39263	3	240	4	N	9	7	0	40
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
02	54824 X	46281	-0-	-8543 B	-0-	45670	3	183	4	N	389	70	0	77
03	41678 X	41678	-0-	-0- B	-0-	40332	3	314	4	N	938	228	0	214
04	40312 X	40312	-0-	-0- B	-0-	38746	3	649	4	N	834	231	0	78
05	36210 X	36210	-0-	-0- B	-0-	34627	3	645	4	N	853	125	0	162
06	30141 X	30141	-0-	-0- B	-0-	29103	3	366	4	N	611	81	0	96
*07	25430 X	25430	-0-	-0- B	-0-	24547	3	314	4	N	517	66	0	99
JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
02	826801 X	69285	-0-	-757516 B	-0-	65733	3	3167	4	N	350	277	0	13
03	68851 X	60520	-0-	-8331 B	-0-	57300	3	3128	4	N	84	78	0	3
04	66630 X	52434	-0-	-14196 B	-0-	49772	3	2566	4	N	87	50	0	15
05	68851 X	50517	-0-	-18334 B	-0-	47562	3	2893	4	N	56	27	0	7
06	66630 X	45564	-0-	-21066 B	-0-	43066	3	2465	4	N	30	30	0	-0-
*07	45339 X	45339	-0-	-0- B	-0-	42314	3	3000	4	N	23	18	0	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		99204 X	63829	-0-	-35375	B	-0-	63748	3	81	9	-0-
03		102765 X	63267	-0-	-39498	B	-0-	63241	3	26	9	-0-
04		83130 X	55031	-0-	-28099	B	-0-	55014	3	17	9	-0-
05		85901 X	52096	-0-	-33805	B	-0-	52095	3	1	9	-0-
*06		83130 X	47091	-0-	-36039	B	-0-	47091	3			-0-
*07		57536 X	46500	-0-	-11036	B	-0-	46500	3			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
02		56420 X	31745	-0-	-24675	B	-0-	31745	3			-0-
03		27107 X	27107	-0-	-0-	B	-0-	27107	3			-0-
04		21720 X	19251	-0-	-2469	B	-0-	19251	3			-0-
05		25306 X	25306	-0-	-0-	B	-0-	25306	3			-0-
06		0 W	8671	-0-	8671	B	8671	8671	3			-0-
07		0 W	3245	-0-	3245	B	11916	3245	3			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
02		379512 X	41565	-0-	-337947	B	-0-	41565	3			-0-
03		41368 X	41368	-0-	-0-	B	-0-	41368	3			-0-
04		37050 X	27020	-0-	-10030	B	-0-	27020	3			-0-
05		50905 X	50905	-0-	-0-	B	-0-	50905	3			-0-
06		38177 X	38177	-0-	-0-	B	-0-	38177	3			-0-
07		38285 X	36332	-0-	-1953	B	-0-	36332	3			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031												
02		0 W	40473	-0-	40473	B	842678	40409	3	64	9	34
03		883709 X	41031	-0-	-842678	B	-0-	40537	3	452	4	44
								42	9			
04		42900 X	-0-	-0-	-42900	B	-0-					44
05		44330 X	37461	-0-	-6869	B	-0-	37437	3	24	9	55
06		42900 X	39225	-0-	-3675	B	-0-	39207	3	18	9	58
*07		36862 X	36862	-0-	-0-	B	-0-	36851	3	11	9	61

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550												
02		0 W	67457	-0-	67457	B	908114	67450	3	7	9	-0-
03		974168 X	66054	-0-	-908114	B	-0-	66054	3			-0-
04		88170 X	51148	-0-	-37022	B	-0-	51144	3	4	9	-0-
05		91109 X	47285	-0-	-43824	B	-0-	47283	3	2	9	-0-
06		88170 X	43591	-0-	-44579	B	-0-	43590	3	1	9	-0-
*07		42756 X	42756	-0-	-0-	B	-0-	42756	3			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522												
02		358277 X	62673	-0-	-295604	B	-0-	51320	3	11353	9	24
03		72378 X	72378	-0-	-0-	B	-0-	60116	3	12262	9	25
04		51900 X	49931	-0-	-1969	B	-0-	41067	3	8864	9	25
05		53630 X	29349	-0-	-24281	B	-0-	24880	3	4469	9	63
06		51900 X	18166	-0-	-33734	B	-0-	15544	3	2622	9	63
07		36518 X	12489	-0-	-24029	B	-0-	10762	3	1727	9	227

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
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	
02	SHUT IN	97665	-0-	97665 B	192214	73669	3	11201	4	N	11632	194 0	11018 1	501
						12795	9							
03	279753 X	87539	-0-	-192214 B	-0-	69065	3	8363	4	N	9192	224 0	9047 1	422
						10111	9							
04	121950 X	66873	-0-	-55077 B	-0-	54214	3	6242	4	N	5834	109 0	5731 1	416
						6417	9							
05	126015 X	44512	-0-	-81503 B	-0-	36378	3	3849	4	N	3895	56 0	3912 1	343
						4285	9							
06	121950 X	40200	-0-	-81750 B	-0-	34157	3	2380	4	N	3330	46 0	3302 1	325
						3663	9							
07	70755 X	33534	-0-	-37221 B	-0-	28178	3	2243	4	N	2830	88 0	2711 1	356
						3113	9							
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
02	123663 X	-0-	-0-	-123663 B	-0-					N	-0-			205
03	19623 X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-			205
04	18990 X	-0-	-0-	-18990 B	-0-					N	7			212
05	19623 X	-0-	-0-	-19623 B	-0-					N	-0-			212
06	23377 X	23377	-0-	-0- B	-0-	18099	3	5278	9	N	4798	4806 0		204
*07	12270 X	12270	-0-	-0- B	-0-	10041	3	2229	9	N	2026	1695 0		535
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
02	216916 X	48711	-0-	-168205 B	-0-	46223	3	1270	4	N	1107	49 0	1046 1	257
						1218	9							
03	240157 X	41245	-0-	-198912 B	-0-	38817	3	1438	4	N	900	192 0	751 1	214
						990	9							
04	232410 X	37590	-0-	-194820 B	-0-	36009	3	620	4	N	874	176 0	822 1	90
						961	9							
05	240157 X	34139	-0-	-206018 B	-0-	32936	3	465	4	N	671	97 0	537 1	127
						738	9							
06	232410 X	29112	-0-	-203298 B	-0-	28197	3	450	4	N	423	33 0	446 1	71
						465	9							
07	32829 X	27094	-0-	-5735 B	-0-	26242	3	354	4	N	453	27 0	403 1	94
						498	9							
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
02	SHUT IN	21082	-0-	21082 B	251048	19401	3	1681	9	Y	1528	1528 0		189
*03	271302 X	20254	-0-	-251048 B	-0-	18276	3	1978	9	Y	1798	1793 0		194
*04	61140 X	15963	-0-	-45177 B	-0-	14040	3	1923	9	Y	1748	1748 0		194
*05	63178 X	14717	-0-	-48461 B	-0-	12822	3	1895	9	Y	1723	1717 0	122 1	78
*06	61140 X	14920	-0-	-46220 B	-0-	13061	3	1859	9	Y	1690	1689 0	34 1	45
*07	15935 X	15935	-0-	-0- B	-0-	13858	3	2077	9	Y	1888	1888 0		45
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884														
02	706703 X	46856	-0-	-659847 B	-0-	46581	3	66	4	N	190	80 0	124 1	27
						209	9							
03	239878 X	39196	-0-	-200682 B	-0-	38441	3	380	4	N	341	182 0	138 1	48
						375	9							
04	232140 X	37462	-0-	-194678 B	-0-	36398	3	681	4	N	348	166 0	207 1	23
						383	9							
05	239878 X	35721	-0-	-204157 B	-0-	34804	3	768	4	N	135	94 0	55 1	9
						149	9							
06	232140 X	30867	-0-	-201273 B	-0-	30356	3	246	4	N	241	26 0	185 1	39
						265	9							
*07	29895 X	29895	-0-	-0- B	-0-	29315	3	334	4	N	224	20 0	198 1	45
						246	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	53509	-0-	53509 B	160436	52992	3	110	4	N	370	300	0	185 1 38
03	217426 X		56990	-0-	-160436 B	-0-	49731	3	7259	9	N	6599	6599	0	38
04	76710 X		42513	-0-	-34197 B	-0-	36761	3	5752	9	N	5229	5229	0	38
05	79267 X		36496	-0-	-42771 B	-0-	31793	3	4703	9	N	4275	4275	0	38
06	76710 X		32228	-0-	-44482 B	-0-	28575	3	3653	9	N	3321	3321	0	38
07	79267 X		29523	-0-	-49744 B	-0-	26040	3	3483	9	N	3166	3166	0	38

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
02		SHUT IN	86359	-0-	86359 B	1266651	81326	3	91	4	N	4493	148	0	5061 1 133
03		SHUT IN	85922	-0-	85922 B	1352573	80126	3	298	4	N	4998	684	0	3944 1 503
04	1426324 X		73751	-0-	-1352573 B	-0-	69470	3	9	4	N	3884	488	0	3244 1 655
05	165447 X		68223	-0-	-97224 B	-0-	64487	3	3736	9	N	3396	351	0	3298 1 402
06	160110 X		61758	-0-	-98352 B	-0-	58213	3	3545	9	N	3223	552	0	2620 1 453
07	165447 X		58245	-0-	-107202 B	-0-	54858	3	3387	9	N	3079	483	0	2630 1 419

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
02		SHUT IN	17142	-0-	17142 B	275870	15457	3	1685	9	Y	1532	1532	0	289
03		SHUT IN	15222	-0-	15222 B	291092	13700	3	1522	9	Y	1384	1388	0	285
04		SHUT IN	12009	-0-	12009 B	303101	10605	3	1404	9	Y	1276	1276	0	285
*05	313494 X		10393	-0-	-303101 B	-0-	8974	3	1419	9	Y	1290	1068	0	178 1 329
*06	65880 X		35	-0-	-65845 B	-0-	14	3	21	9	Y	19	19	0	141 1 188
*07	68076 X		-0-	-0-	-68076 B	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		188

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF. N/A															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
02		SHUT IN	18562	-0-	18562 B	284057	16586	3	1976	9	Y	1796	1796	0	284
03		SHUT IN	16874	-0-	16874 B	300931	15029	3	101	4	Y	1585	1579	0	290
04		SHUT IN	13931	-0-	13931 B	314862	12236	3	1695	9	Y	1541	1541	0	290
*05	324323 X		9461	-0-	-314862 B	-0-	8500	3	961	9	Y	874	874	0	68 1 41
*06	70320 X		11937	-0-	-58383 B	-0-	10254	3	1683	9	Y	1530	1489	0	17 1 65
*07	72664 X		12514	-0-	-60150 B	-0-	10726	3	1788	9	Y	1625	1625	0	65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 11706 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE			
02	SHUT	IN	29256	-0-	29256 B	491547	24381	3	4875	9	N	4432	4231	0	181	1	56
03	SHUT	IN	35255	-0-	35255 B	526802	30238	3	5017	9	N	4561	4538	0			79
04	SHUT	IN	37524	-0-	37524 B	564326	32460	3	5064	9	N	4604	4481	0			202
05	SHUT	IN	35912	-0-	35912 B	600238	31891	3	4021	9	N	3655	3643	0	178	1	36
06	SHUT	IN	27651	-0-	27651 B	627889	24273	3	3378	9	N	3071	3071	0			36
07	SHUT	IN	25077	-0-	25077 B	652966	22074	3	3003	9	N	2730	2730	0			36

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	158184	-0-	158184 B	498798	153993	3	385	4	N	3460	1050	0	2434	1	408
							3806	9									
03	SHUT	IN	146364	-0-	146364 B	645162	142674	3	501	4	N	2899	810	0	2144	1	353
							3189	9									
04	SHUT	IN	131719	-0-	131719 B	776881	127852	3	1356	4	N	2283	597	0	1782	1	257
							2511	9									
05	SHUT	IN	121968	-0-	121968 B	898849	118918	3	1111	4	N	1763	429	0	1304	1	287
							1939	9									
06	SHUT	IN	99360	-0-	99360 B	998209	97734	3	1626	9	N	1478	480	0	1129	1	156
07	SHUT	IN	94889	-0-	94889 B	1093098	93549	3	1340	9	N	1218	428	0	757	1	189

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																	
02	57596	X	-0-	-0-	-57596 B	-0-					N	112	139	1			-0-
03	63767	X	-0-	-0-	-63767 B	-0-					N	-0-					-0-
04	61710	X	-0-	-0-	-61710 B	-0-					N	-0-					-0-
05	34405	X	34405	-0-	-0- B	-0-	27940	3	6465	9	N	5877	5877	0			-0-
*06	62955	X	62955	-0-	-0- B	-0-	52110	3	10845	9	N	9859	9859	0			-0-
*07	47809	X	47809	-0-	-0- B	-0-	40950	3	6859	9	N	6235	6235	0			-0-

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	22855	-0-	22855 B	22855	21448	3	260	4	N	1043	53	0	673	1	317
							1147	9									
04	SHUT	IN	61681	-0-	61681 B	84536	50089	3	11592	9	N	10538	10164	0	684	1	7
05	SHUT	IN	68207	-0-	68207 B	152743	57904	3	10303	9	N	9366	9112	0	211	1	50
06	SHUT	IN	304	-0-	304 B	153047	229	3	75	9	N	68	67	0			51
07	SHUT	IN	33936	-0-	33936 B	186983	27712	3	6224	9	N	5658	5659	0			50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12212 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	49115	-0-	49115	B	277315	42080	3	99	4	N	6305	6214	0	198	1	56
03	SHUT IN	48058	-0-	48058	B	325373	41784	3	6274	9	N	5704	5704	0			56
04	SHUT IN	35363	-0-	35363	B	360736	30884	3	4479	9	N	4072	4072	0			56
05	SHUT IN	30219	-0-	30219	B	390955	26310	3	3909	9	N	3554	3514	0	87	1	9
06	14B2 EXT	26085	-0-	26085	B	417040	23026	3	3059	9	N	2781	2781	0			9
07	14B2 EXT	23766	-0-	23766	B	440806	20807	3	2959	9	N	2690	2690	0			9

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 272100 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	195167					N	-0-					74
03	SHUT IN	24305	-0-	24305	B	219472	18256	3	6049	9	N	5499	5493	0	48	1	32
04	SHUT IN	34964	-0-	34964	B	254436	25786	3	9178	9	N	8344	8344	0			32
05	SHUT IN	39566	-0-	39566	B	294002	29063	3	10503	9	N	9548	9200	0	373	1	7
06	SHUT IN	38167	-0-	38167	B	332169	29644	3	8523	9	N	7748	7748	0			7
07	SHUT IN	11554	-0-	11554	B	343723	8895	3	92	4	N	2334	1620	0	355	1	366

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	38583	-0-	38583	B	427230	32501	3	6082	9	N	5529	5529	0			55
03	SHUT IN	37794	-0-	37794	B	465024	31595	3	6199	9	N	5635	5635	0			55
04	SHUT IN	30037	-0-	30037	B	495061	25463	3	4574	9	N	4158	4158	0			55
05	SHUT IN	28200	-0-	28200	B	523261	23827	3	4373	9	N	3975	3875	0	155	1	-0-
06	SHUT IN	29378	-0-	29378	B	552639	26064	3	3314	9	N	3013	3013	0			-0-
07	SHUT IN	26070	-0-	26070	B	578709	22616	3	3454	9	N	3140	3140	0			-0-

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 12019 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	85970	-0-	85970	B	166532	58821	3	11000	4	N	14681	353	0	14015	1	708
03	SHUT IN	75385	-0-	75385	B	241917	57197	3	4858	4	N	12118	7090	0	5713	1	23
04	SHUT IN	73268	-0-	73268	B	315185	61373	3	11895	9	N	10814	10814	0			23
05	SHUT IN	68122	-0-	68122	B	383307	58686	3	9436	9	N	8578	8575	0	26	1	-0-
06	SHUT IN	49642	-0-	49642	B	432949	43970	3	5672	9	N	5156	5156	0			-0-
07	SHUT IN	37484	-0-	37484	B	470433	32415	3	5069	9	N	4608	4580	0	24	1	4

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	91457	-0-	91457	B	91457	84667	3	1236	4	N	5049	2007	0	2965	1	77
04	SHUT IN	106204	-0-	106204	B	197661	99270	3	6934	9	N	6304	6304	0			77
05	SHUT IN	95903	-0-	95903	B	293564	89844	3	6059	9	N	5508	5481	0	99	1	5
06	SHUT IN	76103	-0-	76103	B	369667	70883	3	5220	9	N	4745	4745	0			5
07	SHUT IN	68505	-0-	68505	B	438172	64361	3	4144	9	N	3767	3767	0			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	29152	-0-	29152 B	468586	27322	3	784	4	N	951	108	0	279
03	SHUT IN	32357	-0-	32357 B	500943	30499	3	862	4	N	905	90	0	205
04	SHUT IN	31427	-0-	31427 B	532370	29754	3	792	4	N	801	62	0	224
05	SHUT IN	28734	-0-	28734 B	561104	27376	3	620	4	N	671	42	0	142
06	SHUT IN	22383	-0-	22383 B	583487	21277	3	512	4	N	540	33	0	131
07	SHUT IN	20981	-0-	20981 B	604468	19919	3	509	4	N	503	27	0	41
						553	9							
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
02	159544 X	-0-	-0-	-159544 B	-0-					N	-0-			-0-
03	176638 X	18787	-0-	-157851 B	-0-	18787	3			N	-0-			-0-
04	170940 X	46933	-0-	-124007 B	-0-	46864	3	69	4	N	-0-			-0-
05	176638 X	24344	-0-	-152294 B	-0-	23071	3	1273	4	N	-0-			-0-
*06	170940 X	21316	-0-	-149624 B	-0-	21316	3			N	-0-			-0-
*07	16439 X	16439	-0-	-0- B	-0-	16439	3			N	-0-			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A																	
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			
02	SHUT	IN	108772	-0-	108772 B	338629	102672	3	2871	4	N	2935	214	0	2398	1	763
							3229	9									
03	SHUT	IN	105077	-0-	105077 B	443706	100401	3	2070	4	N	2369	164	0	2503	1	465
							2606	9									
04	SHUT	IN	89323	-0-	89323 B	533029	85598	3	2109	4	N	1469	96	0	1294	1	544
							1616	9									
05	SHUT	IN	82397	-0-	82397 B	615426	79486	3	2139	4	N	702	48	0	949	1	249
							772	9									
06	SHUT	IN	69620	-0-	69620 B	685046	66950	3	1866	4	N	731	45	0	571	1	364
							804	9									
07	SHUT	IN	65650	-0-	65650 B	750696	63548	3	1501	4	N	546	47	0	757	1	106
							601	9									
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	79673	-0-	79673 B	123426	51751	3	9985	4	N	16306	310	0	15443	1	1252
							17937	9									
03	SHUT	IN	71104	-0-	71104 B	194530	51045	3	6565	4	N	12267	6362	0	7152	1	5
							13494	9									
04	SHUT	IN	64936	-0-	64936 B	259466	51672	3	5	4	N	12054	12054	0			5
							13259	9									
05	SHUT	IN	69056	-0-	69056 B	328522	56196	3	12860	9	N	11691	11691	0			5
06	SHUT	IN	53871	-0-	53871 B	382393	44853	3	9018	9	N	8198	8198	0			5
07	SHUT	IN	41910	-0-	41910 B	424303	34489	3	7421	9	N	6746	6746	0			5
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	37657	-0-	37657 B	137011	32004	3	5653	9	N	5139	5139	0			48
03	SHUT	IN	47725	-0-	47725 B	184736	41534	3	6191	9	N	5628	5628	0			48
04	SHUT	IN	39586	-0-	39586 B	224322	34801	3	4785	9	N	4350	4350	0			48
05	SHUT	IN	33918	-0-	33918 B	258240	30703	3	3215	9	N	2923	2923	0			48
06	SHUT	IN	28422	-0-	28422 B	286662	25544	3	2878	9	N	2616	2573	0	60	1	31
07	SHUT	IN	26091	-0-	26091 B	312753	23305	3	2786	9	N	2533	2533	0			31
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12018 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	72643	-0-	72643 B	115128	49094	3	10435	4	N	11922	294	0	11271	1	575
							13114	9									
03	SHUT	IN	53314	-0-	53314 B	168442	40046	3	4550	4	N	7925	4131	0	4352	1	17
							8718	9									
04	SHUT	IN	68798	-0-	68798 B	237240	59052	3	10	4	N	8851	8830	0			38
							9736	9									
05	SHUT	IN	68322	-0-	68322 B	305562	59685	3	8637	9	N	7852	7850	0	40	1	-0-
06	SHUT	IN	49729	-0-	49729 B	355291	44967	3	4762	9	N	4329	4329	0			-0-
07	SHUT	IN	37676	-0-	37676 B	392967	33610	3	120	4	N	3587	3477	0	95	1	15
							3946	9									
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10991 PERF. N/A																	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	88777	-0-	88777 B	88777	80134	3	1153	4	N	6809	3540	0	3187	1	82
							7490	9									
04	SHUT	IN	104886	-0-	104886 B	193663	97058	3	7828	9	N	7116	7116	0			82
05	SHUT	IN	88057	-0-	88057 B	281720	82974	3	5083	9	N	4621	4568	0	125	1	10
06	SHUT	IN	68709	-0-	68709 B	350429	64308	3	4401	9	N	4001	4001	0			10
07	SHUT	IN	60241	-0-	60241 B	410670	56831	3	3410	9	N	3100	3100	0			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11941 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	42193	-0-	42193	B	78165	26469	3	8200	4	N	6840	158	0	6698 1 523
03	SHUT IN	73396	-0-	73396	B	151561	7524	9	51685	3	N	13078	4631	0	8963 1 7
04	SHUT IN	74735	-0-	74735	B	226296	14386	9	61268	3	N	12243	12243	0	7
05	SHUT IN	68631	-0-	68631	B	294927	57823	3	10808	9	N	9825	9825	0	7
06	SHUT IN	49532	-0-	49532	B	344459	43383	3	6149	9	N	5590	5590	0	7
07	SHUT IN	37008	-0-	37008	B	381467	32396	3	4612	9	N	4193	4193	0	7
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	1918	-0-	1918	B	1918	1845	3	73	4	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	108732	-0-	108732	B	110650	108279	3	453	4	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	123079	-0-	123079	B	233729	123059	3	20	9	N	18	18	0	-0-
07	SHUT IN	116507	-0-	116507	B	350236	116499	3	8	9	N	7	7	0	-0-
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12887 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	88534	-0-	88534	B	88534	85309	3	1423	4	N	1638	350	0	1066 1 222
04	SHUT IN	216034	-0-	216034	B	304568	1802	9	209510	3	N	3055	3145	1	132
05	SHUT IN	199510	-0-	199510	B	504078	3361	9	194328	3	N	1974	1757	1	349
06	SHUT IN	136199	-0-	136199	B	640277	2171	9	132642	3	N	1959	379	0	1733 1 196
07	SHUT IN	121983	-0-	121983	B	762260	2155	9	119363	3	N	1292	327	0	1026 1 135
							1421	9							
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	94677	-0-	94677	B	94677	90027	3	2593	4	N	1870	369	0	1242 1 259
04	SHUT IN	209521	-0-	209521	B	304198	2057	9	202161	3	N	3583	3687	1	155
05	SHUT IN	186707	-0-	186707	B	490905	3941	9	181952	3	N	2197	1963	1	389
06	SHUT IN	132194	-0-	132194	B	623099	2417	9	128695	3	N	1922	368	0	1751 1 192
07	SHUT IN	106282	-0-	106282	B	729381	2114	9	103210	3	N	1703	283	0	1413 1 199
							1873	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*08	0	41178	-0-	41178 B	384063	39816	3	534	4	N	752	715	0	71	1	8
						827	9									
09	0	31537	-0-	31537 B	415600	31245	3	90	4	N	184	145	0	40	1	7
						202	9									
10	0	32272	-0-	32272 B	447872	32146	3	54	4	N	65	29	0	24	1	19
						72	9									
11	0	22048	-0-	22048 B	469920	21801	3	171	4	N	69	40	0	36	1	12
						76	9									
12	0	31414	-0-	31414 B	501334	30728	3	536	4	N	136	83	0	40	1	25
						150	9									
01	0	-0-	-0-	-0- B	501334					N	-0-					25
*02	547782 X	46448	-0-	-501334 B	-0-	45944	3	67	4	N	397	179	0	186	1	57
						437	9									
03	143778 X	38159	-0-	-105619 B	-0-	37609	3	550	9	N	500	120	0	277	1	160
04	139140 X	27474	-0-	-111666 B	-0-	27150	3	254	4	N	64	37	0	169	1	18
						70	9									
05	143778 X	21118	-0-	-122660 B	-0-	20636	3	325	4	N	143	16	0	117	1	28
						157	9									
06	139140 X	22073	-0-	-117067 B	-0-	21908	3	165	9	N	150	22	0	81	1	75
07	143778 X	21403	-0-	-122375 B	-0-	21176	3	65	4	N	147	23	0	151	1	48
						162	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469																
08	0	83720	-0-	83720 B	135421	63115	3	4341	4	N	14785	110	0	14402	1	740
						16264	9									
09	0	65644	-0-	65644 B	201065	51030	3	3500	4	N	10104	1124	0	9378	1	342
						11114	9									
10	0	69521	-0-	69521 B	270586	58450	3	170	4	N	9910	9727	0	347	1	178
						10901	9									
11	0	41567	-0-	41567 B	312153	35095	3	6472	9	N	5884	5794	0	178	1	90
12	0	29298	-0-	29298 B	341451	24830	3	4468	9	N	4062	4062	0			90
01	0	39012	-0-	39012 B	380463	32395	3	6617	9	N	6015	6015	0			90
02	0	36481	-0-	36481 B	416944	31221	3	5260	9	N	4782	4313	0	535	1	24
03	0	37364	-0-	37364 B	454308	31779	3	5585	9	N	5077	5077	0			24
*04	485602 X	31294	-0-	-454308 B	-0-	26797	3	4497	9	N	4088	4087	0			25
05	85188 X	27654	-0-	-57534 B	-0-	24269	3	3385	9	N	3077	3061	0			41
06	82440 X	25863	-0-	-56577 B	-0-	22099	3	3764	9	N	3422	3230	0	169	1	64
07	85188 X	27379	-0-	-57809 B	-0-	23629	3	3750	9	N	3409	3236	0	170	1	66

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11205 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				
08	0	63418	-0-	63418 B	79608	47896 3	4021 4	N	10455	36 0	10561 1	514			
						11501 9									
09	0	55878	-0-	55878 B	135486	42936 3	3250 4	N	8811	1427 0	7428 1	470			
						9692 9									
10	0	64460	-0-	64460 B	199946	54244 3	170 4	N	9133	8941 0	356 1	306			
						10046 9									
11	0	39120	-0-	39120 B	239066	32384 3	6736 9	N	6124	5813 0	529 1	88			
12	0	27809	-0-	27809 B	266875	22758 3	5051 9	N	4592	4593 0		87			
01	0	38142	-0-	38142 B	305017	30542 3	7600 9	N	6909	6724 0	184 1	88			
02	0	34244	-0-	34244 B	339261	29389 3	4855 9	N	4414	4415 0		87			
03	0	34474	-0-	34474 B	373735	29687 3	4787 9	N	4352	4352 0		87			
04	0	28242	-0-	28242 B	401977	24128 3	4114 9	N	3740	3740 0		87			
*05	425718 X	23741	-0-	-401977 B	-0-	20707 3	94 4	N	2673	2339 0	361 1	60			
						2940 9									
06	59190 X	20474	-0-	-38716 B	-0-	17723 3	2751 9	N	2501	2501 0		60			
07	61163 X	10773	-0-	-50390 B	-0-	9185 3	1588 9	N	1444	1411 0		93			
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 12286 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	59392 X	NO RPT	-0-	-59392 B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	63488 X	NO RPT	-0-	-63488 B	-0-			N	NO RPT			-0-			
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	181890 X	NO RPT	-0-	-181890 B	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	187953 X	NO RPT	-0-	-187953 B	-0-			N	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11830 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		

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A																	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A																	
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		6337 X	NO RPT	-0-	-6337 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		196447 X	NO RPT	-0-	-196447 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		190110 X	NO RPT	-0-	-190110 B	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		196447 X	NO RPT	-0-	-196447 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316																	
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378																	
02		9240 X	2740	-0-	-6500 B	-0-	1537	1	485	4	N	653	552	1	46	8	59
03		8928 X	3727	-0-	-5201 B	-0-	718	9	1252	1	N	1887	1720	1	57	8	169
04		8640 X	6613	-0-	-2027 B	-0-	2076	9	1938	1	N	3363	3030	1	91	8	411
05		8354 X	8354	-0-	-0- B	-0-	387	4	1905	1	N	5325	5046	1	51	8	639
06		8503 X	8503	-0-	-0- B	-0-	265	4	2066	1	N	4228	4012	1	53	8	802
*07		9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	1217	4	2261	1	N	2742	2759	1	15	8	770
							3016	9	4439	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 135316														
PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30282 X	30282	-0-	-0- B	-0-	3274 1	17764 2	1067 4	8177 9	N	7434	7127 1	2 8		786	
03	33522 X	33522	-0-	-0- B	-0-	3096 1	25329 2	1025 4	4072 9	N	3702	4082 1	2 8		404	
04	25809 X	25809	-0-	-0- B	-0-	3081 1	19978 2	635 4	2115 9	N	1923	2024 1			303	
05	32581 X	22433	-0-	-10148 B	-0-	3169 1	18044 2	452 4	768 9	N	698	854 1			147	
06	31530 X	17337	-0-	-14193 B	-0-	2653 1	12499 2	1591 4	594 9	N	540	521 1			166	
07	33542 X	11564	-0-	-21978 B	-0-	2002 1	5059 2	3971 4	532 9	N	484	451 1			199	
PIERCE		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10410 - 16789						
02	37159 X	37159	-0-	-0- B	-0-	4184 1	22700 2	1364 4	8911 9	N	8101	7733 1			857	
03	54240 X	54240	-0-	-0- B	-0-	4513 1	36916 2	1494 4	11317 9	N	10288	10127 1			1018	
04	48370 X	48370	-0-	-0- B	-0-	5463 1	35417 2	1125 4	6365 9	N	5786	6010 1			794	
05	43610 X	43610	-0-	-0- B	-0-	5942 1	33991 2	851 4	2826 9	N	2569	2984 1			379	
06	38440 X	38440	-0-	-0- B	-0-	5856 1	27765 2	3534 4	1285 9	N	1168	1255 1			292	
07	54250 X	21848	-0-	-32402 B	-0-	3771 1	9592 2	7528 4	957 9	N	870	849 1			313	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 258355		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10225		PERF. N/A						
WHEELER		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF.11817 - 13182						
GARNER, TULLY C.		WELL #: 97H														
02	3556 X	2345	-0-	-1211 B	-0-	2345 2				Y	-0-				-0-	
03	2821 X	2367	-0-	-454 B	-0-	2367 2				Y	-0-				-0-	
04	2460 X	2028	-0-	-432 B	-0-	2028 2				Y	-0-				-0-	
05	2604 X	2101	-0-	-503 B	-0-	2101 2				Y	-0-				-0-	
06	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535 2				Y	-0-				-0-	
*07	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 2				Y	-0-				-0-	
GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 9960 - 14652						
02	12123 X	12123	-0-	-0- B	-0-	11529 2	594 9			Y	540	776 1			474	
03	13349 X	13349	-0-	-0- B	-0-	12911 2	438 9			Y	398	391 1			481	
04	11544 X	11544	-0-	-0- B	-0-	11263 2	281 9			Y	255	190 1			546	
05	12863 X	12863	-0-	-0- B	-0-	12519 2	344 9			Y	313	388 1			471	
06	11929 X	11929	-0-	-0- B	-0-	11344 2	585 9			Y	532	385 1			618	
07	12803 X	12542	-0-	-261 B	-0-	12116 2	426 9			Y	387	576 1			429	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385												
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		9188 X	9188	-0-	-0-	B	-0-	9188	2		N	92
03		9391 X	9391	-0-	-0-	B	-0-	9391	2		N	92
04		9226 X	9226	-0-	-0-	B	-0-	9226	2		N	92
05		9312 X	9312	-0-	-0-	B	-0-	9312	2		N	92
06		9019 X	9019	-0-	-0-	B	-0-	8994	2	25 9	N	115
*07	DLQ	G-10	9018	-0-	9018	B	9018	9018	2		N	12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408												
*08		17856 X	15118	-0-	-2738	B	-0-	15118	2		N	166
*09		16560 X	14246	-0-	-2314	B	-0-	14246	2		N	166
*10		16926 X	14064	-0-	-2862	B	-0-	14064	2		N	166
*11		15750 X	13135	-0-	-2615	B	-0-	13135	2		N	166
*12		15655 X	13154	-0-	-2501	B	-0-	13154	2		N	166
*01	DLQ	G-10	12652	-0-	12652	B	12652	12652	2		N	166
*02	DLQ	G-10	10987	-0-	10987	B	23639	10987	2		N	166
*03	DLQ	G-10	12223	-0-	12223	B	35862	12223	2		N	166
*04		46373 X	10511	-0-	-35862	B	-0-	10511	2		N	166
*05		11756 X	11756	-0-	-0-	B	-0-	11756	2		N	166
*06		11220 X	10941	-0-	-279	B	-0-	10941	2		N	166
*07		11594 X	10887	-0-	-707	B	-0-	10885	2	2 9	N	26

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236												
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019												
02		26264 X	22365	-0-	-3899	B	-0-	2710	1	19655 2	N	87
03		29078 X	25476	-0-	-3602	B	-0-	1675	1	23801 2	N	87
04		27090 X	22915	-0-	-4175	B	-0-	568	1	22347 2	N	87
05		27497 X	24502	-0-	-2995	B	-0-	24502	2		N	87
06		26610 X	23391	-0-	-3219	B	-0-	23391	2		N	87
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
02	DLQ	G-10	27193	-0-	27193	B	59994	27193	2		N	58
03		0 W	29992	-0-	29992	B	89986	29975	2	17 9	N	73
04	DLQ	G-10	27833	-0-	27833	B	117819	27812	2	21 9	N	92
05		144216 X	26397	-0-	-117819	B	-0-	26397	2		N	92
06		31740 X	26766	-0-	-4974	B	-0-	51	1	26715 2	N	92
07		30101 X	NO RPT	-0-	-30101	B	-0-				N	92

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
02		64652 X	51407	-0-	-13245	B	-0-	51407	2		N	-0-
03		71579 X	60114	-0-	-11465	B	-0-	57	1	60057 2	N	-0-
04		69270 X	61962	-0-	-7308	B	-0-	61962	2		N	-0-
05		58435 X	53037	-0-	-5398	B	-0-	53037	2		N	-0-
06		58170 X	51033	-0-	-7137	B	-0-	51033	2		N	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236															
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400															
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
10		0	2035	-0-	2035 B	2035	2035	2		N	-0-				-0-
11		0	184346	-0-	184346 B	186381	20219	1	164127	2	N	-0-			-0-
*12		468694 X	282313	-0-	-186381 B	-0-	282313	2		N	-0-				-0-
01		282313 X	282313	-0-	-0- B	-0-	80044	1	202269	2	N	-0-			-0-
02		163123 X	163123	-0-	-0- B	-0-	21582	1	141541	2	N	-0-			-0-
03		168167 X	168167	-0-	-0- B	-0-	985	1	167182	2	N	-0-			-0-
04		156058 X	156058	-0-	-0- B	-0-	261	1	155797	2	N	-0-			-0-
05		142554 X	142554	-0-	-0- B	-0-	831	1	141723	2	N	-0-			-0-
*06		126343 X	126343	-0-	-0- B	-0-	912	1	125431	2	N	-0-			-0-
*07		118397 X	118397	-0-	-0- B	-0-	1064	1	117333	2	N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620															
02		DLQ G-10	12675	-0-	12675 B	104017	12675	3		N	-0-				-0-
03		184660 X	80643	-0-	-104017 B	-0-	80643	3		N	-0-				-0-
04		80384 X	80384	-0-	-0- B	-0-	80384	3		N	-0-				-0-
05		80600 X	77866	-0-	-2734 B	-0-	77866	3		N	-0-				-0-
06		78000 X	66698	-0-	-11302 B	-0-	66698	3		N	-0-				-0-
07		82491 X	9655	-0-	-72836 B	-0-	9621	3	34 9	N	31	31 8			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517															
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132															
02		21373 X	11647	-0-	-9726 B	-0-	186	1	11461	2	N	-0-			-0-
03		13187 X	13187	-0-	-0- B	-0-	141	1	13046	2	N	-0-			-0-
04		12798 X	12798	-0-	-0- B	-0-	159	1	12639	2	N	-0-			-0-
05		12896 X	11410	-0-	-1486 B	-0-	434	1	10976	2	N	-0-			-0-
06		12480 X	11321	-0-	-1159 B	-0-	215	1	11106	2	N	-0-			-0-
07		13237 X	11537	-0-	-1700 B	-0-	175	1	11362	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166															
02		30857 X	15338	-0-	-15519 B	-0-	264	1	15074	2	N	-0-			-0-
03		18476 X	18023	-0-	-453 B	-0-	192	1	17831	2	N	-0-			-0-
04		16830 X	16700	-0-	-130 B	-0-	206	1	16494	2	N	-0-			-0-
05		16988 X	15985	-0-	-1003 B	-0-	363	1	15622	2	N	-0-			-0-
06		16440 X	15151	-0-	-1289 B	-0-	282	1	14869	2	N	-0-			-0-
07		18011 X	15535	-0-	-2476 B	-0-	185	1	15350	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482															
02		3044 X	1201	-0-	-1843 B	-0-	564	1	637	2	N	-0-			-0-
03		17350 X	17350	-0-	-0- B	-0-	352	1	16998	2	N	-0-			-0-
04		14133 X	14133	-0-	-0- B	-0-	259	1	13874	2	N	-0-			-0-
05		10801 X	10801	-0-	-0- B	-0-	256	1	10545	2	N	-0-			-0-
06		8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	190	1	8737	2	N	-0-			-0-
07		17360 X	10904	-0-	-6456 B	-0-	137	1	10767	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950															
02		10316 X	10316	-0-	-0- B	-0-	152	1	10164	2	N	-0-			-0-
03		11005 X	10429	-0-	-576 B	-0-	113	1	10316	2	N	-0-			-0-
04		12511 X	12511	-0-	-0- B	-0-	205	1	12306	2	N	-0-			-0-
05		11408 X	7990	-0-	-3418 B	-0-	435	1	7555	2	N	-0-			-0-
06		11040 X	7808	-0-	-3232 B	-0-	360	1	7448	2	N	-0-			-0-
07		12927 X	8930	-0-	-3997 B	-0-	213	1	8717	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013												TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		29639 X	13854	-0-	-15785 B	-0-		221	1	13633	2	N	-0-		-0-
03		18073 X	16259	-0-	-1814 B	-0-		173	1	16086	2	N	-0-		-0-
04		16994 X	16994	-0-	-0- B	-0-		211	1	16783	2	N	-0-		-0-
05		16089 X	14721	-0-	-1368 B	-0-		557	1	14164	2	N	-0-		-0-
06		15270 X	12398	-0-	-2872 B	-0-		233	1	12165	2	N	-0-		-0-
07		17546 X	11981	-0-	-5565 B	-0-		181	1	11800	2	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013												TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 17276
02		68003 X	31032	-0-	-36971 B	-0-		495	1	30537	2	N	-0-		-0-
03		42501 X	38129	-0-	-4372 B	-0-		404	1	37725	2	N	-0-		-0-
04		41130 X	39174	-0-	-1956 B	-0-		491	1	38683	2	N	-0-		-0-
05		36983 X	34795	-0-	-2188 B	-0-		1338	1	33457	2	N	-0-		-0-
06		35790 X	29015	-0-	-6775 B	-0-		562	1	28453	2	N	-0-		-0-
07		40486 X	26938	-0-	-13548 B	-0-		413	1	26525	2	N	-0-		-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974	- 15593
02	DLQ	G-10	10410	-0-	10410 B	24962		69	1	10341	2	N	-0-		-0-
03		36867 X	11905	-0-	-24962 B	-0-		133	1	11772	2	N	-0-		-0-
04		15054 X	15054	-0-	-0- B	-0-		198	1	14856	2	N	-0-		-0-
05		14539 X	11451	-0-	-3088 B	-0-		1042	1	10409	2	N	-0-		-0-
06		14070 X	8958	-0-	-5112 B	-0-		797	1	8161	2	N	-0-		-0-
07		11904 X	10518	-0-	-1386 B	-0-		579	1	9939	2	N	-0-		-0-

LAREDO ENERGY 486543															
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	10637	PERF.10978	- 14385
02		8148 X	5589	-0-	-2559 B	-0-		119	1	5470	2	N	-0-		-0-
03		8897 X	7001	-0-	-1896 B	-0-		103	1	6898	2	N	-0-		-0-
04		7770 X	6909	-0-	-861 B	-0-		83	1	6826	2	N	-0-		-0-
05		7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-		333	1	7514	2	N	-0-		-0-
*06		7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-		147	1	7677	2	N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010												TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808	- 15504
02		10696 X	4791	-0-	-5905 B	-0-		102	1	4689	2	N	-0-		-0-
03		6696 X	5695	-0-	-1001 B	-0-		85	1	5610	2	N	-0-		-0-
04		6480 X	4692	-0-	-1788 B	-0-		57	1	4635	2	N	-0-		-0-
05		5890 X	4546	-0-	-1344 B	-0-		238	1	4308	2	N	-0-		-0-
*06		5700 X	3978	-0-	-1722 B	-0-		75	1	3903	2	N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 14817
02		17467 X	8321	-0-	-9146 B	-0-		656	1	7665	2	N	-0-		-0-
03		10819 X	9295	-0-	-1524 B	-0-		383	1	8912	2	N	-0-		-0-
04		9510 X	9358	-0-	-152 B	-0-		701	1	8657	2	N	-0-		-0-
05		9269 X	9126	-0-	-143 B	-0-		337	1	8789	2	N	-0-		-0-
*06		8910 X	8562	-0-	-348 B	-0-		272	1	8290	2	N	-0-		-0-
*07		8652 X	8652	-0-	-0- B	-0-		612	1	8040	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY		//CONT.//	486543									
ROSA VELA BENAVIDES		WELL #:	7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060	- 15260
M	O	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		
02	15750 X	7211	-0-	-8539 B	-0-	243 1	6968 2	N	-0-	-0-		
03	8804 X	7405	-0-	-1399 B	-0-	243 1	7162 2	N	-0-	-0-		
04	8520 X	7803	-0-	-717 B	-0-	243 1	7560 2	N	-0-	-0-		
05	8525 X	7136	-0-	-1389 B	-0-	372 1	6764 2	N	-0-	-0-		
*06	8250 X	4620	-0-	-3630 B	-0-	86 1	4534 2	N	-0-	-0-		
*07	8240 X	8240	-0-	-0- B	-0-	136 1	8104 2	N	-0-	-0-		

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD.		WELL #:	1H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200	- 15902
02	12270 X	6420	-0-	-5850 B	-0-	61 1	6359 2	N	-0-	-0-		
03	6696 X	4073	-0-	-2623 B	-0-	38 1	4035 2	N	-0-	-0-		
04	6480 X	4567	-0-	-1913 B	-0-	79 1	4488 2	N	-0-	-0-		
05	7099 X	1	-0-	-7098 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-		
06	6870 X	-0-	-0-	-6870 B	-0-			N	-0-	-0-		
*07	8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	172 1	8336 2	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS - BOB PECK		WELL #:	1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130	- 15952
02	18746 X	9687	-0-	-9059 B	-0-	517 1	9170 2	N	-0-	-0-		
03	11842 X	11405	-0-	-437 B	-0-	163 1	11242 2	N	-0-	-0-		
04	10812 X	10812	-0-	-0- B	-0-	212 1	10600 2	N	-0-	-0-		
05	10726 X	10336	-0-	-390 B	-0-	203 1	10133 2	N	-0-	-0-		
06	10380 X	9757	-0-	-623 B	-0-	248 1	9509 2	N	-0-	-0-		
*07	6300 X	6300	-0-	-0- B	-0-	4 1	6296 2	N	-0-	41		

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG		WELL #:	1H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12275	- 15897
02	24946 X	10230	-0-	-14716 B	-0-	238 1	9992 2	N	-0-	-0-		
03	17173 X	17173	-0-	-0- B	-0-	464 1	16709 2	N	-0-	-0-		
04	14250 X	13876	-0-	-374 B	-0-	196 1	13680 2	N	-0-	-0-		
05	14725 X	11910	-0-	-2815 B	-0-	11910 2		N	-0-	-0-		
06	14250 X	9246	-0-	-5004 B	-0-	9246 2		N	-0-	-0-		
*07	15926 X	15926	-0-	-0- B	-0-	15926 2		N	-0-	-0-		

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	11100	- 15772
02	26025 X	11154	-0-	-14871 B	-0-	195 1	10959 2	N	-0-	-0-		
03	17608 X	14310	-0-	-3298 B	-0-	152 1	14158 2	N	-0-	-0-		
04	17640 X	17640	-0-	-0- B	-0-	218 1	17422 2	N	-0-	-0-		
05	14880 X	10167	-0-	-4713 B	-0-	10167 2		N	-0-	-0-		
*06	15268 X	15268	-0-	-0- B	-0-	31 1	15237 2	N	-0-	-0-		
*07	13449 X	13449	-0-	-0- B	-0-	13449 2		N	-0-	-0-		

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU		WELL #:	2H	RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11920	- 15180
02	27935 X	11574	-0-	-16361 B	-0-	467 1	11107 2	N	-0-	-0-		
03	16213 X	14636	-0-	-1577 B	-0-	330 1	14306 2	N	-0-	-0-		
04	17745 X	17745	-0-	-0- B	-0-	823 1	16922 2	N	-0-	-0-		
05	16368 X	12518	-0-	-3850 B	-0-	465 1	12053 2	N	-0-	-0-		
06	15840 X	13103	-0-	-2737 B	-0-	602 1	12501 2	N	-0-	-0-		
*07	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	185 1	14939 2	N	-0-	-0-		

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:	13H	RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	10990	- 15420
02	23412 X	10624	-0-	-12788 B	-0-	227 1	10397 2	N	-0-	-0-		
03	12555 X	11280	-0-	-1275 B	-0-	165 1	11115 2	N	-0-	-0-		
04	12390 X	10401	-0-	-1989 B	-0-	125 1	10276 2	N	-0-	-0-		
05	12803 X	10514	-0-	-2289 B	-0-	549 1	9965 2	N	-0-	-0-		
*06	12390 X	10002	-0-	-2388 B	-0-	188 1	9814 2	N	-0-	-0-		
*07	9148 X	9148	-0-	-0- B	-0-	150 1	8998 2	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
PUIG GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264015	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665	- 15891	
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
02	17076 X	8939	-0-	-8137 B	-0-	1342	1	7597	2	N	-0-		-0-
03	9424 X	9224	-0-	-200 B	-0-	1711	1	7513	2	N	-0-		-0-
04	11620 X	11620	-0-	-0- B	-0-	921	1	10699	2	N	-0-		-0-
05	9889 X	8845	-0-	-1044 B	-0-	852	1	7993	2	N	-0-		-0-
06	9570 X	3613	-0-	-5957 B	-0-	251	1	3362	2	N	-0-		-0-
*07	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	225	1	1831	2	N	-0-		-0-

L.F. PUIG III GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264559	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872	
02	20634 X	9040	-0-	-11594 B	-0-	249	1	8791	2	N	-0-		-0-
03	10936 X	10936	-0-	-0- B	-0-	105	1	10831	2	N	-0-		-0-
04	12600 X	12513	-0-	-87 B	-0-	294	1	12219	2	N	-0-		-0-
05	13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	1044	1	12438	2	N	-0-		-0-
06	11220 X	8209	-0-	-3011 B	-0-	133	1	8076	2	N	-0-		-0-
*07	10323 X	10323	-0-	-0- B	-0-	101	1	10222	2	N	-0-		-0-

PUIG		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147	
02	10094 X	5074	-0-	-5020 B	-0-	760	1	4314	2	N	-0-		-0-
03	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	958	1	4239	2	N	-0-		-0-
04	5408 X	5408	-0-	-0- B	-0-	432	1	4976	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	5221	-0-	-390 B	-0-	503	1	4718	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4678	-0-	-752 B	-0-	325	1	4353	2	N	-0-		-0-
*07	639 X	639	-0-	-0- B	-0-	70	1	569	2	N	-0-		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802	
02	10963 X	4670	-0-	-6293 B	-0-	49	1	4621	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	1932	-0-	-5756 B	-0-	21	1	1911	2	N	-0-		-0-
04	7620 X	-0-	-0-	-7620 B	-0-					N	-0-		-0-
05	7874 X	3131	-0-	-4743 B	-0-	2696	1	435	2	N	-0-		-0-
*06	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	10581	2			N	-0-		-0-
07	T. A.	8733	-0-	8733 B	8733	133	1	8600	2	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672	
02	35551 X	16876	-0-	-18675 B	-0-	682	1	16194	2	N	-0-		-0-
03	23250 X	19270	-0-	-3980 B	-0-	435	1	18835	2	N	-0-		-0-
04	23868 X	23868	-0-	-0- B	-0-	1105	1	22763	2	N	-0-		-0-
05	19933 X	18173	-0-	-1760 B	-0-	675	1	17498	2	N	-0-		-0-
*06	18998 X	18998	-0-	-0- B	-0-	873	1	18125	2	N	-0-		-0-
*07	21007 X	21007	-0-	-0- B	-0-	257	1	20750	2	N	-0-		-0-

PUIG GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265515	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11624	- 15841	
02	14100 X	6646	-0-	-7454 B	-0-	996	1	5650	2	N	-0-		-0-
03	8122 X	5317	-0-	-2805 B	-0-	984	1	4333	2	N	-0-		-0-
04	8137 X	8137	-0-	-0- B	-0-	647	1	7490	2	N	-0-		-0-
05	7440 X	7236	-0-	-204 B	-0-	697	1	6539	2	N	-0-		-0-
06	7200 X	6509	-0-	-691 B	-0-	452	1	6057	2	N	-0-		-0-
*07	841 X	841	-0-	-0- B	-0-	92	1	749	2	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080	
02	8851 X	2291	-0-	-6560 B	-0-	180	1	2111	2	N	-0-		-0-
03	7750 X	3165	-0-	-4585 B	-0-	129	1	3036	2	N	-0-		-0-
04	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	673	1	8260	2	N	-0-		-0-
05	0 W	5246	-0-	5246 B	5246	193	1	5053	2	N	-0-		-0-
06	0 W	5155	-0-	5155 B	10401	164	1	4991	2	N	-0-		-0-
07	0 W	4502	-0-	4502 B	14903	318	1	4184	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543								
L.F. PUIG III GU 2		WELL #: 2H		RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270 - 15904
M	O	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
02	18080 X	8451	-0-	-9629 B	-0-	231 1	8220 2	N	-0-	-0-
03	11284 X	10303	-0-	-981 B	-0-	99 1	10204 2	N	-0-	-0-
04	9900 X	9271	-0-	-629 B	-0-	231 1	9040 2	N	-0-	-0-
05	9641 X	8566	-0-	-1075 B	-0-	664 1	7902 2	N	-0-	-0-
06	9330 X	7725	-0-	-1605 B	-0-	125 1	7600 2	N	-0-	-0-
*07	8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	87 1	8856 2	N	-0-	-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 1H		RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562 - 16649
02	20713 X	9511	-0-	-11202 B	-0-	101 1	9410 2	N	-0-	-0-
03	12555 X	12260	-0-	-295 B	-0-	130 1	12130 2	N	-0-	-0-
04	12150 X	11793	-0-	-357 B	-0-	146 1	11647 2	N	-0-	-0-
05	11191 X	10208	-0-	-983 B	-0-	10208 2		N	-0-	-0-
06	10830 X	9583	-0-	-1247 B	-0-	9583 2		N	-0-	-0-
*07	11519 X	11519	-0-	-0- B	-0-	189 1	11330 2	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP.		WELL #: 2H		RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410 - 14920
02	9161 X	4089	-0-	-5072 B	-0-	155 1	3934 2	N	-0-	-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	64 1	3466 2	N	-0-	-0-
04	4920 X	3757	-0-	-1163 B	-0-	83 1	3674 2	N	-0-	-0-
05	5084 X	3782	-0-	-1302 B	-0-	49 1	3733 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	3258	-0-	-1662 B	-0-	64 1	3194 2	N	-0-	-0-
*07	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	55 1	3545 2	N	-0-	-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1		WELL #: 1H		RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274 - 15785
02	12449 X	6616	-0-	-5833 B	-0-	63 1	6553 2	N	-0-	-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	41 1	4326 2	N	-0-	-0-
04	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	135 1	7721 2	N	-0-	-0-
05	7316 X	4967	-0-	-2349 B	-0-	4967 2		N	-0-	-0-
06	7080 X	4794	-0-	-2286 B	-0-	67 1	4727 2	N	-0-	-0-
*07	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	108 1	5231 2	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP.		WELL #: 1H		RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790
02	28695 X	12986	-0-	-15709 B	-0-	489 1	12497 2	N	-0-	-0-
03	17193 X	17193	-0-	-0- B	-0-	311 1	16882 2	N	-0-	-0-
04	16560 X	15882	-0-	-678 B	-0-	352 1	15530 2	N	-0-	-0-
05	16399 X	14023	-0-	-2376 B	-0-	185 1	13838 2	N	-0-	-0-
06	15210 X	13043	-0-	-2167 B	-0-	257 1	12786 2	N	-0-	-0-
*07	13308 X	13308	-0-	-0- B	-0-	205 1	13103 2	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1		WELL #: 1		RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11791 - 12025
02	9625 X	4964	-0-	-4661 B	-0-	20 1	4944 2	N	-0-	-0-
03	4898 X	3869	-0-	-1029 B	-0-	11 1	3858 2	N	-0-	-0-
04	4740 X	3610	-0-	-1130 B	-0-	42 1	3568 2	N	-0-	-0-
05	5301 X	4207	-0-	-1094 B	-0-	66 1	4141 2	N	-0-	-0-
06	5130 X	3242	-0-	-1888 B	-0-	3242 2		N	-0-	-0-
07	5301 X	3442	-0-	-1859 B	-0-	3442 2		N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
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
02	8985 X	8985	-0-	-0- B	-0-	611	1	8374	3	N	-0-	4
03	11191 X	10264	-0-	-927 B	-0-	922	1	9341	3	N	1 8	4
04	10830 X	8520	-0-	-2310 B	-0-	436	1	8084	3	N	-0-	4
05	10199 X	10089	-0-	-110 B	-0-	458	1	9630	3	N	1 8	4
06	9930 X	8352	-0-	-1578 B	-0-	247	1	8104	3	N	1 8	4
07	10261 X	8776	-0-	-1485 B	-0-	66	1	8710	3	N	-0-	3
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
02	8297 X	8297	-0-	-0- B	-0-	8297	2			N	-0-	-0-
03	20026 X	17194	-0-	-2832 B	-0-	17191	2	3 9		N	3 8	-0-
04	22425 X	22425	-0-	-0- B	-0-	636	1	21774	2	N	14 1 8	13
05	21944 X	21944	-0-	-0- B	-0-	928	1	21010	2	N	5 1 8	17
06	19427 X	19427	-0-	-0- B	-0-	1279	1	18147	2	N	1 17 1 1 8	-0-
07	23188 X	18998	-0-	-4190 B	-0-	900	1	18098	2	N	-0-	-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A												
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
06	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	5	1	114	2	N	-0-	-0-
07	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7248 X	7248	-0-	-0- B	-0-	79 1	7168 2	N	1		1 8	-0-
							1 9						
03		12493 X	6050	-0-	-6443 B	-0-	33 1	6017 2	N	-0-			-0-
04		12090 X	6885	-0-	-5205 B	-0-	90 1	6795 2	N	-0-			-0-
05		9424 X	5435	-0-	-3989 B	-0-	50 1	5385 2	N	-0-			-0-
06		9120 X	7121	-0-	-1999 B	-0-	76 1	7044 2	N	1		1 8	-0-
							1 9						
*07		8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616 2		N	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229													
02		5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	5399 2	47 9	N	43			55
03		7936 X	4640	-0-	-3296 B	-0-	4620 2	20 9	N	18		51 1	22
04		6990 X	4736	-0-	-2254 B	-0-	4718 2	18 9	N	16			38
05		7223 X	4756	-0-	-2467 B	-0-	4736 2	20 9	N	18		43 1	13
06		6390 X	3930	-0-	-2460 B	-0-	168 1	3710 2	N	47		46 1	14
							52 9						
07		6045 X	2593	-0-	-3452 B	-0-	2584 2	9 9	N	8		8 1	14
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167													
02		16114 X	16114	-0-	-0- B	-0-	16113 2	1 9	N	1		1 8	-0-
03		16003 X	16003	-0-	-0- B	-0-	16002 2	1 9	N	1		1 8	-0-
04		17700 X	9469	-0-	-8231 B	-0-	268 1	9201 2	N	-0-			-0-
05		18290 X	12095	-0-	-6195 B	-0-	512 1	11583 2	N	-0-			-0-
06		17700 X	14438	-0-	-3262 B	-0-	950 1	13486 2	N	2		2 8	-0-
							2 9						
07		17856 X	13399	-0-	-4457 B	-0-	635 1	12764 2	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787													
02		6569 X	6569	-0-	-0- B	-0-	6569 3		N	-0-			-0-
03		12183 X	11756	-0-	-427 B	-0-	11756 3		N	-0-			-0-
04		15173 X	15173	-0-	-0- B	-0-	15173 3		N	-0-			-0-
05		14379 X	14379	-0-	-0- B	-0-	1623 1	12756 3	N	-0-			-0-
06		14747 X	14747	-0-	-0- B	-0-	2225 1	12522 3	N	-0-			-0-
07		15686 X	14355	-0-	-1331 B	-0-	520 1	13835 3	N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093													
02		8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	8369 3		Y	-0-			-0-
03		12090 X	10304	-0-	-1786 B	-0-	10304 3		Y	-0-			-0-
04		11700 X	10593	-0-	-1107 B	-0-	10593 3		Y	-0-			-0-
05		10677 X	10677	-0-	-0- B	-0-	1205 1	9472 3	Y	-0-			-0-
06		10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	1615 1	9086 3	Y	1		1 8	-0-
							1 9						
07		10943 X	9979	-0-	-964 B	-0-	362 1	9617 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821													
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
02		15351 X	15351	-0-	-0- B	-0-	911	1	14423	3	N	15 1 8	77
							17	9					
03		20057 X	17836	-0-	-2221 B	-0-	919	1	16906	3	N	10	87
							11	9					
04		18030 X	16566	-0-	-1464 B	-0-	840	1	15719	3	N	6 61 1 1 8	31
							7	9					
05		18631 X	15802	-0-	-2829 B	-0-	884	1	14907	3	N	10 1 8	40
							11	9					
06		17400 X	12890	-0-	-4510 B	-0-	942	1	11935	3	N	12	52
							13	9					
07		17825 X	17070	-0-	-755 B	-0-	347	1	16717	3	N	5 19 1	38
							6	9					
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710													
02		5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	3			N	-0-	-0-
03		11005 X	8521	-0-	-2484 B	-0-	8521	3			N	-0-	-0-
04		10650 X	4547	-0-	-6103 B	-0-	4547	3			N	-0-	-0-
05		9269 X	7289	-0-	-1980 B	-0-	823	1	6466	3	N	-0-	-0-
06		11388 X	11388	-0-	-0- B	-0-	1719	1	9669	3	N	-0-	-0-
*07		10844 X	10844	-0-	-0- B	-0-	393	1	10451	3	N	-0-	-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437													
02		60180 X	60180	-0-	-0- B	-0-	60180	3			Y	-0-	-0-
03		76632 X	67739	-0-	-8893 B	-0-	67739	3			Y	-0-	-0-
04		74160 X	63238	-0-	-10922 B	-0-	63238	3			Y	-0-	-0-
05		68231 X	65324	-0-	-2907 B	-0-	7375	1	57949	3	Y	-0-	-0-
06		65550 X	61523	-0-	-4027 B	-0-	9284	1	52239	3	Y	-0-	-0-
07		67735 X	64280	-0-	-3455 B	-0-	2329	1	61951	3	Y	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593													
02		7705 X	7705	-0-	-0- B	-0-	7705	2			Y	-0-	-0-
03		12090 X	8529	-0-	-3561 B	-0-	8528	2	1 9		Y	1	-0-
04		11460 X	9138	-0-	-2322 B	-0-	9086	2	52 9		Y	47 33 1	13
05		11842 X	8049	-0-	-3793 B	-0-	8036	2	13 9		Y	12 10 1	12
06		9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	402	1	8899 2		Y	19 26 1	4
							21	9					
07		9455 X	5048	-0-	-4407 B	-0-	5039	2	9 9		Y	8 9 1	3
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315													
02		1036 X	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	-0-	-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-	-0-
04		1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
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	
02	23091 X	23091	-0-	-0- B	-0-	23091	3	N	-0-		-0-	
03	30845 X	24697	-0-	-6148 B	-0-	24697	3	N	-0-		-0-	
04	29850 X	24044	-0-	-5806 B	-0-	24044	3	N	-0-		-0-	
05	26443 X	23666	-0-	-2777 B	-0-	2672	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	N	-0-		-0-	
07	25575 X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	N	-0-		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
02	9846 X	9846	-0-	-0- B	-0-	108	1	Y	5	5 8	-0-	
						6	9					
03	18910 X	8493	-0-	-10417 B	-0-	46	1	Y	4	4 8	-0-	
						4	9					
04	10500 X	8824	-0-	-1676 B	-0-	116	1	Y	1	1 8	-0-	
						1	9					
05	10912 X	10104	-0-	-808 B	-0-	94	1	Y	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	10560 X	9623	-0-	-937 B	-0-	103	1	Y	2	2 8	-0-	
						2	9					
07	10912 X	8228	-0-	-2684 B	-0-	8227	2	Y	1	1 8	-0-	

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
02	25941 X	25941	-0-	-0- B	-0-	25938	3	N	3	3 8	-0-	
03	34224 X	23043	-0-	-11181 B	-0-	23039	3	N	4	4 8	-0-	
04	33120 X	28402	-0-	-4718 B	-0-	28400	3	N	2	2 8	-0-	
05	28706 X	24258	-0-	-4448 B	-0-	2739	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	27780 X	24594	-0-	-3186 B	-0-	3711	1	N	-0-		-0-	
07	29357 X	24922	-0-	-4435 B	-0-	903	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
02	38755 X	38755	-0-	-0- B	-0-	38755	3	N	-0-		-0-	
03	49910 X	41009	-0-	-8901 B	-0-	41008	3	N	1	1 8	-0-	
04	48300 X	42306	-0-	-5994 B	-0-	42306	3	N	-0-		-0-	
05	44392 X	40963	-0-	-3429 B	-0-	4625	1	N	-0-		-0-	
06	42960 X	38947	-0-	-4013 B	-0-	5877	1	N	-0-		-0-	
07	43710 X	38334	-0-	-5376 B	-0-	1389	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
02	23249 X	23249	-0-	-0- B	-0-	23248	3	N	1	1 8	-0-	
03	33108 X	26007	-0-	-7101 B	-0-	26006	3	N	1	1 8	-0-	
04	32040 X	25828	-0-	-6212 B	-0-	25826	3	N	2	2 8	-0-	
05	28086 X	24592	-0-	-3494 B	-0-	2776	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
06	25740 X	23120	-0-	-2620 B	-0-	3489	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
07	26691 X	23498	-0-	-3193 B	-0-	851	1	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		28641 X	28641	-0-	-0- B	-0-	28641	3	N	-0-		-0-
03		39060 X	31820	-0-	-7240 B	-0-	31820	3	N	-0-		-0-
04		37800 X	31847	-0-	-5953 B	-0-	31847	3	N	-0-		-0-
05		34813 X	28465	-0-	-6348 B	-0-	3214	1	N	25251 3		-0-
06		31410 X	30289	-0-	-1121 B	-0-	4571	1	N	25718 3		-0-
07		32922 X	28049	-0-	-4873 B	-0-	1016	1	N	27033 3		-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074												
02		42170 X	42170	-0-	-0- B	-0-	42168	3	N	2 9	2 8	-0-
03		57970 X	47055	-0-	-10915 B	-0-	47049	3	N	6 9	5 8	-0-
04		56100 X	45168	-0-	-10932 B	-0-	45165	3	N	3 9	3 8	-0-
05		49693 X	44686	-0-	-5007 B	-0-	5045	1	N	39640 3	1 8	-0-
06		45540 X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1	N	35932 3	1 8	-0-
07		47058 X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1	N	41553 3	1 8	-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
02		25286 X	25286	-0-	-0- B	-0-	25285	3	N	1 9	1 8	-0-
03		33976 X	26004	-0-	-7972 B	-0-	26003	3	N	1 9	1 8	-0-
04		32880 X	24943	-0-	-7937 B	-0-	24943	3	N		-0-	-0-
05		28427 X	13182	-0-	-15245 B	-0-	1488	1	N	11693 3	1 8	-0-
06		27510 X	16755	-0-	-10755 B	-0-	2528	1	N	14227 3		-0-
07		27993 X	18648	-0-	-9345 B	-0-	676	1	N	17972 3		-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
02		20674 X	20674	-0-	-0- B	-0-	20674	3	Y		-0-	15
03		32798 X	20168	-0-	-12630 B	-0-	20168	3	Y		-0-	15
04		31740 X	22943	-0-	-8797 B	-0-	22943	3	Y		-0-	15
05		22878 X	22364	-0-	-514 B	-0-	2525	1	Y	19839 3		15
06		28146 X	28146	-0-	-0- B	-0-	1218	1	Y	26928 2		15
*07		29048 X	29048	-0-	-0- B	-0-	29048	2	Y		-0-	15

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
02		27551 X	27551	-0-	-0- B	-0-	27551	3	N		-0-	-0-
03		36053 X	29533	-0-	-6520 B	-0-	29532	3	N	1 9	1 8	-0-
04		34890 X	29655	-0-	-5234 B	-0-	29655	3	N	1 9	1 8	-0-
05		32457 X	29614	-0-	-2843 B	-0-	3343	1	N	26270 3	1 8	-0-
06		30120 X	27830	-0-	-2290 B	-0-	4200	1	N	23630 3		-0-
07		30659 X	27838	-0-	-2821 B	-0-	1009	1	N	26829 3		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18348 X	18348	-0-	-0-	B	-0-	1090	1	17245	3	N	12	84	1		42	
03	23312 X	18701	-0-	-4611	B	-0-	964	1	17733	3	N	4	1	8		45	
04	22560 X	21070	-0-	-1490	B	-0-	1069	1	20000	3	N	1	1	8		45	
05	23312 X	20798	-0-	-2514	B	-0-	1164	1	19619	3	N	14	1	8		58	
06	19650 X	15065	-0-	-4585	B	-0-	1102	1	13961	3	N	2				60	
07	21762 X	14990	-0-	-6772	B	-0-	304	1	14677	3	N	8	58	1		10	

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466																	
02	13447 X	13447	-0-	-0-	B	-0-	13447	3			Y	-0-				-0-	
03	18073 X	14054	-0-	-4019	B	-0-	14053	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
04	17490 X	13759	-0-	-3731	B	-0-	13758	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
05	18073 X	14855	-0-	-3218	B	-0-	1677	1	13178	3	Y	-0-				-0-	
06	21008 X	21008	-0-	-0-	B	-0-	3170	1	17838	3	Y	-0-				-0-	
*07	20830 X	20830	-0-	-0-	B	-0-	755	1	20075	3	Y	-0-				-0-	

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205																	
02	10179 X	10179	-0-	-0-	B	-0-	10179	3			Y	-0-				-0-	
03	14880 X	10033	-0-	-4847	B	-0-	10032	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
04	14400 X	11986	-0-	-2414	B	-0-	11986	3			Y	-0-				-0-	
05	12369 X	9910	-0-	-2459	B	-0-	1119	1	8790	3	Y	1	1	8		-0-	
06	11491 X	11491	-0-	-0-	B	-0-	1734	1	9757	3	Y	-0-				-0-	
07	12400 X	9428	-0-	-2972	B	-0-	342	1	9086	3	Y	-0-				-0-	

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869																	
02	20781 X	20781	-0-	-0-	B	-0-	20780	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
03	28830 X	22129	-0-	-6701	B	-0-	22129	3			N	-0-				-0-	
04	27900 X	22562	-0-	-5338	B	-0-	22561	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	23932 X	21934	-0-	-1998	B	-0-	2476	1	19458	3	N	-0-				-0-	
06	22440 X	20160	-0-	-2280	B	-0-	3042	1	17118	3	N	-0-				-0-	
07	23312 X	20386	-0-	-2926	B	-0-	739	1	19647	3	N	-0-				-0-	

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599																	
02	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1608	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
03	1984 N	1560	-0-	-424	B	-0-	1559	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
04	2046 X	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3			Y	-0-				-0-	
05	1767 N	1527	-0-	-240	B	-0-	172	1	1354	3	Y	1	1	8		-0-	
06	1500 N	1018	-0-	-482	B	-0-	153	1	864	3	Y	1	1	8		-0-	
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	80	1	2133	3	Y	1	1	8		-0-	

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700																	
02	14775 X	14775	-0-	-0-	B	-0-	14775	3			N	-0-				-0-	
03	20336 X	15904	-0-	-4432	B	-0-	15904	3			N	-0-				-0-	
04	19680 X	15348	-0-	-4332	B	-0-	15348	3			N	-0-				-0-	
05	17608 X	15702	-0-	-1906	B	-0-	1773	1	13929	3	N	-0-				-0-	
06	15840 X	14169	-0-	-1671	B	-0-	2138	1	12031	3	N	-0-				-0-	
07	16368 X	15231	-0-	-1137	B	-0-	552	1	14679	3	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

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
02	12790 X	12790	-0-	-0- B	-0-	12790	3	N	-0-		-0-
03	14446 X	12815	-0-	-1631 B	-0-	12814	3	N	1	1 8	-0-
04	13980 X	12176	-0-	-1804 B	-0-	12176	3	N	-0-		-0-
05	14167 X	10785	-0-	-3382 B	-0-	1217	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	13710 X	10219	-0-	-3491 B	-0-	1542	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
07	14167 X	9564	-0-	-4603 B	-0-	346	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

02	18617 X	18617	-0-	-0- B	-0-	18616	3	N	1	1 8	-0-
03	34162 X	21329	-0-	-12833 B	-0-	21329	3	N	-0-		-0-
04	19316 X	19316	-0-	-0- B	-0-	19316	3	N	-0-		-0-
05	26691 X	17282	-0-	-9409 B	-0-	1951	1	N	-0-		-0-
06	24810 X	17062	-0-	-7748 B	-0-	2575	1	N	-0-		-0-
07	21328 X	20775	-0-	-553 B	-0-	753	1	N	-0-		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

02	11296 X	11296	-0-	-0- B	-0-	1378	1	Y	3	3 8	-0-
						3	9				
03	11687 X	9627	-0-	-2060 B	-0-	375	1	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
04	13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	2418	1	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
05	14459 X	14459	-0-	-0- B	-0-	14431	3	Y	25	18 1	6
06	12115 X	12115	-0-	-0- B	-0-	12095	3	Y	18	15 1	8
07	13981 X	11296	-0-	-2685 B	-0-	879	1	Y	17	16 1	8
						19	9				8

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

02	14935 X	14935	-0-	-0- B	-0-	14934	3	N	1	1 8	-0-
03	18290 X	14178	-0-	-4112 B	-0-	14177	3	N	1	1 8	-0-
04	14374 X	14374	-0-	-0- B	-0-	14373	3	N	1	1 8	-0-
05	17112 X	14217	-0-	-2895 B	-0-	1605	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	15990 X	13270	-0-	-2720 B	-0-	2002	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
07	16523 X	14178	-0-	-2345 B	-0-	514	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

02	7752 X	7752	-0-	-0- B	-0-	7751	3	N	1	1 8	-0-
03	18476 X	6256	-0-	-12220 B	-0-	6252	3	N	4	4 8	-0-
04	15698 X	15698	-0-	-0- B	-0-	15697	3	N	1	1 8	-0-
05	15074 X	15074	-0-	-0- B	-0-	1702	1	N	1	1 8	-0-
						1	9				
06	14234 X	14234	-0-	-0- B	-0-	2148	1	N	-0-		-0-
07	16213 X	14047	-0-	-2166 B	-0-	509	1	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437																	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024																	
*08		6231 X	5776	-0-	-455 B	-0-	113	1	5661	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09		6060 X	5054	-0-	-1006 B	-0-	142	1	4909	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10		6262 X	5626	-0-	-636 B	-0-	202	1	5420	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11		6060 X	4921	-0-	-1139 B	-0-	4909	3	12	9	Y	11	6	1	2	8	3
*12		5819 X	5819	-0-	-0- B	-0-	5815	3	4	9	Y	4	3	1	4	8	-0-
*01		4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	229	1	4725	3	Y	-0-					-0-
*02		4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	192	1	4505	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03		5828 X	4997	-0-	-831 B	-0-	299	1	4696	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04		0 W	4791	-0-	4791 B	4791	266	1	4524	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		0 W	4677	-0-	4677 B	9468	4675	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
06		0 W	4279	-0-	4279 B	13747	4276	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07		0 W	4809	-0-	4809 B	18556	176	1	4631	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559																	
02		24286 X	24286	-0-	-0- B	-0-	24144	2	142	9	N	129	107	1	6	8	71
03		42966 X	27055	-0-	-15911 B	-0-	26873	2	182	9	N	165	124	1			112
04		23674 X	23674	-0-	-0- B	-0-	23487	2	187	9	N	170	151	1			131
05		30411 X	17603	-0-	-12808 B	-0-	17417	2	186	9	N	169	261	1	3	8	36
06		29130 X	21961	-0-	-7169 B	-0-	936	1	20698	2	N	297	277	1	1	8	55
							327	9									
07		27063 X	22716	-0-	-4347 B	-0-	22395	2	321	9	N	292	297	1	1	8	49

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406																	
02		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03		7533 X	6573	-0-	-960 B	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
04		9568 X	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05		6772 X	6772	-0-	-0- B	-0-	765	1	6007	3	N	-0-					-0-
06		6360 X	5780	-0-	-580 B	-0-	872	1	4908	3	N	-0-					-0-
07		9889 X	8009	-0-	-1880 B	-0-	290	1	7719	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576																	
02		10975 X	10975	-0-	-0- B	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
03		13547 X	10318	-0-	-3229 B	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
04		13110 X	11532	-0-	-1578 B	-0-	11532	3			N	-0-					-0-
05		12152 X	11521	-0-	-631 B	-0-	1301	1	10219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06		11760 X	10374	-0-	-1386 B	-0-	1566	1	8808	3	N	-0-					-0-
07		12152 X	10216	-0-	-1936 B	-0-	370	1	9846	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	155	1	2912	3	Y	-0-		-0-
03	6541 X	3370	-0-	-3171 B	-0-	243	1	3115	3	Y	11	11 8	-0-
04	6330 X	4554	-0-	-1776 B	-0-	338	1	4216	3	Y	-0-		-0-
05	5394 X	4331	-0-	-1063 B	-0-	620	1	3683	3	Y	25	19 1	6
06	5220 X	2987	-0-	-2233 B	-0-	469	1	2499	3	Y	17	16 1	7
07	4712 X	4633	-0-	-79 B	-0-	301	1	4313	3	Y	17	16 1	8

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

02	6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	329	1	6153	3	Y	-0-		-0-
03	10106 X	6279	-0-	-3827 B	-0-	454	1	5825	3	Y	-0-		-0-
04	13020 X	8793	-0-	-4227 B	-0-	654	1	8139	3	Y	-0-		-0-
05	13454 X	10876	-0-	-2578 B	-0-	1562	1	9286	3	Y	25	19 1	6
06	13020 X	7145	-0-	-5875 B	-0-	1127	1	5998	3	Y	18	16 1	8
07	9083 X	6949	-0-	-2134 B	-0-	540	1	6390	3	Y	17	17 1	8

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

02	22090 X	22090	-0-	-0- B	-0-	902	1	21170	3	N	16		68
03	26536 X	20368	-0-	-6168 B	-0-	1218	1	19132	3	N	16	30 1	1 8 53
04	25260 X	20578	-0-	-4682 B	-0-	1143	1	19425	3	N	9		62
05	26102 X	22819	-0-	-3283 B	-0-	22797	3	22	9	N	20	29 1	1 8 52
06	23670 X	21492	-0-	-2178 B	-0-	21458	3	34	9	N	31	21 1	1 8 61
07	24459 X	21334	-0-	-3125 B	-0-	781	1	20551	3	N	2		63

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

02	25237 X	25237	-0-	-0- B	-0-	276	1	24961	2	N	-0-		-0-
03	31775 X	26367	-0-	-5408 B	-0-	143	1	26223	2	N	1	1 8	-0-
04	29760 X	27473	-0-	-2287 B	-0-	360	1	27112	2	N	1	1 8	-0-
05	29388 X	26623	-0-	-2765 B	-0-	247	1	26375	2	N	1	1 8	-0-
06	27030 X	26078	-0-	-952 B	-0-	279	1	25798	2	N	1	1 8	-0-
07	28396 X	23822	-0-	-4574 B	-0-	23822	2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8979 X	8979	-0-	-0- B	-0-	8979	3	N	-0-			-0-
03	12865 X	9933	-0-	-2932 B	-0-	9932	3	N	1	8		-0-
04	12450 X	9528	-0-	-2922 B	-0-	9527	3	N	1	9		-0-
05	10850 X	9333	-0-	-1517 B	-0-	1054	1	N	1	8		-0-
							1	9				
06	9630 X	8910	-0-	-720 B	-0-	1344	1	N	1	8		-0-
							1	9				
07	9951 X	9140	-0-	-811 B	-0-	331	1	N	1	8		-0-
							1	9				

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
02	27024 X	27024	-0-	-0- B	-0-	27024	3	Y	-0-			-0-
03	38998 X	27923	-0-	-11075 B	-0-	27923	3	Y	-0-			-0-
04	37740 X	30476	-0-	-7264 B	-0-	30476	3	Y	-0-			-0-
05	33263 X	28281	-0-	-4982 B	-0-	3193	1	Y	-0-	25088	3	-0-
06	31920 X	28233	-0-	-3687 B	-0-	4261	1	Y	-0-	23972	3	-0-
07	31496 X	28375	-0-	-3121 B	-0-	1028	1	Y	-0-	27347	3	-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
02	37435 X	37435	-0-	-0- B	-0-	37432	3	N	3	8		-0-
03	48453 X	39266	-0-	-9187 B	-0-	39265	3	N	1	9		-0-
04	46890 X	37450	-0-	-9440 B	-0-	37450	3	N	-0-			-0-
05	48453 X	36555	-0-	-11898 B	-0-	4127	1	N	1	8		-0-
							1	9				
06	42300 X	33583	-0-	-8717 B	-0-	5068	1	N	1	8		-0-
							1	9				
07	41447 X	27820	-0-	-13627 B	-0-	1008	1	N	-0-			-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
02	20446 X	20446	-0-	-0- B	-0-	20446	3	N	-0-			-0-
03	28489 X	22628	-0-	-5861 B	-0-	22627	3	N	1	8		-0-
04	27570 X	21395	-0-	-6175 B	-0-	21394	3	N	1	9		-0-
05	24118 X	20873	-0-	-3245 B	-0-	2356	1	N	1	8		-0-
							1	9				
06	22380 X	19639	-0-	-2741 B	-0-	2964	1	N	-0-			-0-
07	22630 X	19580	-0-	-3050 B	-0-	709	1	N	1	8		-0-
							1	9				

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
02	11023 X	11023	-0-	-0- B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03	14539 X	12608	-0-	-1931 B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
04	14070 X	11214	-0-	-2856 B	-0-	147	1	N	-0-			-0-
05	12214 X	12204	-0-	-10 B	-0-	113	1	N	1	8		-0-
							1	9				
06	12210 X	10892	-0-	-1318 B	-0-	117	1	N	1	8		-0-
							1	9				
07	12617 X	11161	-0-	-1456 B	-0-	11161	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		219268 X	103585	-0-	-115683 B	-0-	103585 3		N	-0-			-0-
03		242761 X	104482	-0-	-138279 B	-0-	104474 3	8 9	N	7	7 8		-0-
04		141630 X	93125	-0-	-48505 B	-0-	93121 3	4 9	N	4	4 8		-0-
05		146351 X	87635	-0-	-58716 B	-0-	9894 1	77740 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		119460 X	78936	-0-	-40524 B	-0-	11912 1	67024 3	N	-0-			-0-
07		107136 X	76514	-0-	-30622 B	-0-	2772 1	73741 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683													
02		15913 X	15913	-0-	-0- B	-0-	15913 3		Y	-0-			1
*03		22537 X	17645	-0-	-4892 B	-0-	17645 3		Y	-0-			1
*04		21810 X	15994	-0-	-5816 B	-0-	15994 3		Y	-0-			1
*05		18290 X	15916	-0-	-2374 B	-0-	1797 1	14118 3	Y	1	1 8		1
							1 9						
*06		0 W	15205	-0-	15205 B	15205	2295 1	12910 3	Y	-0-			1
*07		31182 X	15977	-0-	-15205 B	-0-	579 1	15397 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799													
02		19431 X	19431	-0-	-0- B	-0-	19431 3		Y	-0-			-0-
03		25296 X	21547	-0-	-3749 B	-0-	21547 3		Y	-0-			-0-
04		24480 X	18942	-0-	-5538 B	-0-	18942 3		Y	-0-			-0-
05		24389 X	24389	-0-	-0- B	-0-	2754 1	21635 3	Y	-0-			-0-
06		26246 X	26246	-0-	-0- B	-0-	1135 1	25111 2	Y	-0-			-0-
*07		22296 X	22296	-0-	-0- B	-0-	22296 2		Y	-0-			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290													
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03		15593 X	-0-	-0-	-15593 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		42333 X	42333	-0-	-0- B	-0-	1831 1	40502 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	47060	-0-	47060 B	47060	47060 2		Y	-0-			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
02		11916 X	11916	-0-	-0- B	-0-	11916 3		Y	-0-			-0-
03		24056 X	12420	-0-	-11636 B	-0-	12420 3		Y	-0-			-0-
04		23280 X	13179	-0-	-10101 B	-0-	13179 3		Y	-0-			-0-
05		19747 X	13153	-0-	-6594 B	-0-	1485 1	11668 3	Y	-0-			-0-
06		0 W	16684	-0-	16684 B	16684	2518 1	14166 3	Y	-0-			-0-
*07		32781 X	16097	-0-	-16684 B	-0-	583 1	15514 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
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
02		20016 X	20016	-0-	-0- B	-0-	20015	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
03		28489 X	21482	-0-	-7007 B	-0-	21481	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
04		27570 X	20767	-0-	-6803 B	-0-	20767	3			Y	-0-		-0-
05		24335 X	20171	-0-	-4164 B	-0-	2277	1	17893	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
06		22110 X	18632	-0-	-3478 B	-0-	2812	1	15820	3	Y	-0-		-0-
07		22165 X	19033	-0-	-3132 B	-0-	690	1	18343	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
02		10869 X	10869	-0-	-0- B	-0-	10869	3			N	-0-		-0-
03		13764 X	11528	-0-	-2236 B	-0-	11528	3			N	-0-		-0-
04		13320 X	9674	-0-	-3646 B	-0-	9674	3			N	-0-		-0-
05		13516 X	9534	-0-	-3982 B	-0-	1076	1	8458	3	N	-0-		-0-
*06		13080 X	12520	-0-	-560 B	-0-	1889	1	10631	3	N	-0-		-0-
07		12028 X	11649	-0-	-379 B	-0-	422	1	11227	3	N	-0-		-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
02		17500 X	6158	-0-	-11342 B	-0-	6158	3			Y	-0-		-0-
03		19375 X	6127	-0-	-13248 B	-0-	6127	3			Y	-0-		-0-
04		18750 X	3170	-0-	-15580 B	-0-	3170	3			Y	-0-		-0-
05		15655 X	2339	-0-	-13316 B	-0-	264	1	2075	3	Y	-0-		-0-
06		12210 X	2987	-0-	-9223 B	-0-	451	1	2536	3	Y	-0-		-0-
07		6820 X	4343	-0-	-2477 B	-0-	157	1	4186	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
02		11312 X	9956	-0-	-1356 B	-0-	9956	3			Y	-0-		-0-
03		12524 X	10414	-0-	-2110 B	-0-	10413	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
04		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	3761	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
05		11036 X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	2	2 8	-0-
06		10680 X	15	-0-	-10665 B	-0-	2	1	11	3	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		11036 X	-0-	-0-	-11036 B	-0-					Y	1	1 8	-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
02		24556 X	18970	-0-	-5586 B	-0-	18970	3			Y	-0-		-0-
03		27187 X	19967	-0-	-7220 B	-0-	19967	3			Y	-0-		-0-
04		26310 X	19779	-0-	-6531 B	-0-	19779	3			Y	-0-		-0-
05		22754 X	19782	-0-	-2972 B	-0-	2233	1	17549	3	Y	-0-		-0-
06		20640 X	18772	-0-	-1868 B	-0-	2833	1	15939	3	Y	-0-		-0-
07		21018 X	17662	-0-	-3356 B	-0-	640	1	17022	3	Y	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
02		8316 X	8098	-0-	-218 B	-0-	8098	2			Y	-0-		-0-
03		9172 X	9172	-0-	-0- B	-0-	9172	2			Y	-0-		-0-
04		8220 X	7235	-0-	-985 B	-0-	7185	2	50	9	Y	45	34 1	11
05		8959 X	6594	-0-	-2365 B	-0-	6580	2	14	9	Y	13	12 1	12
06		8880 X	7309	-0-	-1571 B	-0-	315	1	6974	2	Y	18	27 1	3
							20	9						
07		9176 X	3515	-0-	-5661 B	-0-	3506	2	9	9	Y	8	10 1	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
FASKEN STATE A2758													WELL #: 9H		RRCID -> 269597	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10171	- 16053
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02		21756 X	16819	-0-	-4937 B	-0-	16819	3		Y	-0-			-0-						
03		24087 X	18443	-0-	-5644 B	-0-	18443	3		Y	-0-			-0-						
04		24113 X	24113	-0-	-0- B	-0-	24113	3		Y	-0-			-0-						
05		20336 X	17694	-0-	-2642 B	-0-	17694	1	15696	3	Y	-0-		-0-						
06		20846 X	20846	-0-	-0- B	-0-	3146	1	17700	3	Y	-0-		-0-						
07		24924 X	22003	-0-	-2921 B	-0-	797	1	21206	3	Y	-0-		-0-						

FASKEN-STATE A2756													WELL #: 8HR		RRCID -> 269621	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10099	- 14767
*08		163277 X	31563	-0-	-131714 B	-0-	615	1	30948	2	Y	-0-		-0-						
*09		158010 X	28452	-0-	-129558 B	-0-	1	1	28448	2	Y	3	3 8	-0-						
							3	9												
*10		37696 X	27302	-0-	-10394 B	-0-	15	1	27287	2	Y	-0-		-0-						
*11		33360 X	26666	-0-	-6694 B	-0-	26665	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
*12		33232 X	27292	-0-	-5940 B	-0-	27291	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
*01		31558 X	26929	-0-	-4629 B	-0-	26929	3			Y	-0-		-0-						
*02		28140 X	23426	-0-	-4714 B	-0-	23425	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
*03		31155 X	26178	-0-	-4977 B	-0-	26177	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
*04		30150 X	25095	-0-	-5055 B	-0-	25095	3			Y	-0-		-0-						
05		27280 X	23497	-0-	-3783 B	-0-	2653	1	20843	3	Y	1	1 8	-0-						
							1	9												
06		26070 X	22479	-0-	-3591 B	-0-	3392	1	19087	3	Y	-0-		-0-						
07		26164 X	19869	-0-	-6295 B	-0-	720	1	19146	3	Y	3	3 8	-0-						
							3	9												

MARTIN FAMILY													WELL #: 4H		RRCID -> 269700	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10627	- 15424
02		19432 X	11344	-0-	-8088 B	-0-	574	1	10740	3	Y	27	74 1	49						
							30	9												
03		30689 X	30689	-0-	-0- B	-0-	2201	1	28255	3	Y	212	149 1	112						
							233	9												
04		26418 X	26418	-0-	-0- B	-0-	1952	1	24310	3	Y	142	207 1	47						
							156	9												
05		28613 X	28613	-0-	-0- B	-0-	4101	1	24377	3	Y	123	129 1	41						
							135	9												
06		29700 X	23878	-0-	-5822 B	-0-	3760	1	20022	3	Y	87	84 1	43						
							96	9					1 8							
07		30690 X	22586	-0-	-8104 B	-0-	1469	1	21026	3	Y	83	85 1	41						
							91	9												

PALAFOX STATE A2755 G.U.													WELL #: 55H		RRCID -> 269731	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10063	- 16271
02		43736 X	31940	-0-	-11796 B	-0-	31940	3			Y	-0-		-0-						
03		48422 X	24751	-0-	-23671 B	-0-	24751	3			Y	-0-		-0-						
04		46860 X	35397	-0-	-11463 B	-0-	35397	3			Y	-0-		-0-						
05		39091 X	19766	-0-	-19325 B	-0-	2232	1	17534	3	Y	-0-		-0-						
06		34230 X	28537	-0-	-5693 B	-0-	4306	1	24231	3	Y	-0-		-0-						
*07		37946 X	37946	-0-	-0- B	-0-	1375	1	36571	3	Y	-0-		-0-						

PALAFOX STATE A2714													WELL #: 50H		RRCID -> 269738	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	9820	PERF.10276	- 15065
02		33264 X	29630	-0-	-3634 B	-0-	29629	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
03		36828 X	19294	-0-	-17534 B	-0-	19293	3	1	9	Y	1	1 8	-0-						
04		35640 X	30927	-0-	-4713 B	-0-	30927	3			Y	-0-		-0-						
05		32798 X	16721	-0-	-16077 B	-0-	1888	1	14833	3	Y	-0-		-0-						
06		31740 X	21600	-0-	-10140 B	-0-	3260	1	18340	3	Y	-0-		-0-						
07		32798 X	8541	-0-	-24257 B	-0-	309	1	8232	3	Y	-0-		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798												
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	
02	96516 X	71809	-0-	-24707 B	-0-	71808	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	106857 X	57241	-0-	-49616 B	-0-	57241	3		N	-0-		-0-
04	103410 X	17868	-0-	-85542 B	-0-	17868	3		N	-0-		-0-
05	88381 X	60013	-0-	-28368 B	-0-	6776	1	53236 3	N	1	1 8	-0-
								1 9				
06	84810 X	61266	-0-	-23544 B	-0-	9245	1	52021 3	N	-0-		-0-
07	79515 X	66525	-0-	-12990 B	-0-	2410	1	64114 3	N	1	1 8	-0-
								1 9				

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160												
02	32508 X	25305	-0-	-7203 B	-0-	25304	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	35991 X	25325	-0-	-10666 B	-0-	25323	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	33510 X	14219	-0-	-19291 B	-0-	14219	3		N	-0-		-0-
05	35198 X	35198	-0-	-0- B	-0-	3974	1	31224 3	N	-0-		-0-
06	27120 X	19921	-0-	-7199 B	-0-	3006	1	16914 3	N	1	1 8	-0-
								1 9				
07	28024 X	NO RPT	-0-	-28024 B	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
02	19936 X	12147	-0-	-7789 B	-0-	12147	3		Y	-0-		-0-
03	22072 X	14337	-0-	-7735 B	-0-	14337	3		Y	-0-		-0-
04	21360 X	19068	-0-	-2292 B	-0-	19068	3		Y	-0-		-0-
05	16585 X	10715	-0-	-5870 B	-0-	1210	1	9505 3	Y	-0-		-0-
06	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	2621	1	14749 3	Y	-0-		-0-
07	19716 X	9822	-0-	-9894 B	-0-	356	1	9466 3	Y	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
02	41300 X	29411	-0-	-11889 B	-0-	322	1	29088 2	N	1	1 8	-0-
								1 9				
03	41850 X	30424	-0-	-11426 B	-0-	164	1	30259 2	N	1	1 8	-0-
								1 9				
04	38640 X	27962	-0-	-10678 B	-0-	366	1	27596 2	N	-0-		-0-
05	36766 X	28514	-0-	-8252 B	-0-	264	1	28249 2	N	1	1 8	-0-
								1 9				
06	33270 X	26932	-0-	-6338 B	-0-	288	1	26643 2	N	1	1 8	-0-
								1 9				
07	32550 X	27079	-0-	-5471 B	-0-	27079	2		N	-0-		-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
02	45080 X	27299	-0-	-17781 B	-0-	27298	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	49910 X	30030	-0-	-19880 B	-0-	30026	3	4 9	Y	4	4 8	-0-
04	48300 X	39600	-0-	-8700 B	-0-	39594	3	6 9	Y	5	5 8	-0-
05	40920 X	17624	-0-	-23296 B	-0-	1990	1	15633 3	Y	1	1 8	-0-
								1 9				
06	35955 X	35955	-0-	-0- B	-0-	5426	1	30529 3	Y	-0-		-0-
07	40920 X	20152	-0-	-20768 B	-0-	730	1	19421 3	Y	1	1 8	-0-
								1 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64092 X	57560	-0-	-6532 B	-0-	629 1	56930 2	N	1			1
							1 9						
03		66495 X	62658	-0-	-3837 B	-0-	338 1	62319 2	N	1	1 8		1
							1 9						
04		64350 X	57963	-0-	-6387 B	-0-	759 1	57203 2	N	1	1 8		1
							1 9						
05		63736 X	59093	-0-	-4643 B	-0-	547 1	58546 2	N	-0-			1
*06		61680 X	55151	-0-	-6529 B	-0-	591 1	54559 2	N	1	1 8		1
							1 9						
07		63736 X	49258	-0-	-14478 B	-0-	49257 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
02		32816 X	23902	-0-	-8914 B	-0-	23901 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		36332 X	26757	-0-	-9575 B	-0-	26757 3		N	-0-			-0-
04		35160 X	27615	-0-	-7545 B	-0-	27615 3		N	-0-			-0-
05		31031 X	24471	-0-	-6560 B	-0-	2763 1	21707 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		30030 X	23595	-0-	-6435 B	-0-	3561 1	20034 3	N	-0-			-0-
07		28551 X	22892	-0-	-5659 B	-0-	829 1	22063 3	N	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
02		27356 X	21010	-0-	-6346 B	-0-	1430 1	19580 3	N	-0-			68
03		28334 X	23095	-0-	-5239 B	-0-	2076 1	21019 3	N	-0-			68
04		24930 X	20620	-0-	-4310 B	-0-	1057 1	19563 3	N	-0-			68
05		25668 X	20698	-0-	-4970 B	-0-	940 1	19758 3	N	-0-			68
06		23280 X	18861	-0-	-4419 B	-0-	558 1	18303 3	N	-0-			68
07		23250 X	18256	-0-	-4994 B	-0-	138 1	18118 3	N	-0-	22 1		46

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
02		38668 X	28393	-0-	-10275 B	-0-	28392 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		42811 X	31507	-0-	-11304 B	-0-	31507 3		N	-0-			-0-
04		41430 X	28348	-0-	-13082 B	-0-	28347 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		33325 X	29222	-0-	-4103 B	-0-	3299 1	25923 3	N	-0-			-0-
06		32250 X	25127	-0-	-7123 B	-0-	3792 1	21335 3	N	-0-			-0-
07		31496 X	NO RPT	-0-	-31496 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
02		33180 X	23110	-0-	-10070 B	-0-	23110 3		Y	-0-			-0-
03		31899 X	26522	-0-	-5377 B	-0-	26522 3		Y	-0-			-0-
04		30870 X	24242	-0-	-6628 B	-0-	24242 3		Y	-0-			-0-
05		28117 X	21086	-0-	-7031 B	-0-	2381 1	18705 3	Y	-0-			-0-
06		25770 X	21575	-0-	-4195 B	-0-	3256 1	18319 3	Y	-0-			-0-
07		26536 X	21226	-0-	-5310 B	-0-	769 1	20457 3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
02		41328 X	19082	-0-	-22246 B	-0-	19082 3		N	-0-			-0-
03		44175 X	32315	-0-	-11860 B	-0-	32314 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04		33986 X	33986	-0-	-0- B	-0-	33986 3		N	-0-			-0-
05		26794 X	26794	-0-	-0- B	-0-	3025 1	23769 3	N	-0-			-0-
06		32598 X	32598	-0-	-0- B	-0-	4919 1	27679 3	N	-0-			-0-
07		35123 X	26415	-0-	-8708 B	-0-	957 1	25458 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
*08		0	207779	-0-	207779 B	487442		4048	1	203731	2	-0-
*09		0	184942	-0-	184942 B	672384		7	1	184935	2	-0-
*10		0	179745	-0-	179745 B	852129		99	1	179646	2	-0-
*11	1022744	X	170615	-0-	-852129 B	-0-	170603	3		12	9	-0-
*12	244280	X	163678	-0-	-80602 B	-0-	163678	3				-0-
*01	244280	X	169385	-0-	-74895 B	-0-	169385	3				-0-
*02	220640	X	163046	-0-	-57594 B	-0-	163046	3				-0-
*03	244280	X	167965	-0-	-76315 B	-0-	167965	3				-0-
*04	236400	X	156165	-0-	-80235 B	-0-	156165	3				-0-
*05	244280	X	144639	-0-	-99641 B	-0-	16330	1	128309	3	Y	-0-
*06	236400	X	135264	-0-	-101136 B	-0-	20412	1	114852	3	Y	-0-
07	0	W	108773	-0-	108773 B	108773	3941	1	104832	3	Y	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
02	4200	X	2802	-0-	-1398 B	-0-	2772	2	30	9	N	87
03	4650	X	4102	-0-	-548 B	-0-	3970	2	132	9	N	207
04	4500	X	4126	-0-	-374 B	-0-	3977	2	149	9	N	342
05	4650	X	3472	-0-	-1178 B	-0-	3429	2	43	9	N	189
06	4500	X	3374	-0-	-1126 B	-0-	3316	2	58	9	N	242
07	4278	X	3178	-0-	-1100 B	-0-	3132	2	46	9	N	104

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675												
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500												
02	4172	X	3363	-0-	-809 B	-0-	3363	2			Y	-0-
03	5053	X	3769	-0-	-1284 B	-0-	3769	2			Y	-0-
04	4890	X	3494	-0-	-1396 B	-0-	3494	2			Y	-0-
05	5053	X	2705	-0-	-2348 B	-0-	2705	2			Y	-0-
06	4440	X	4382	-0-	-58 B	-0-	4382	2			Y	-0-
07	3720	X	3608	-0-	-112 B	-0-	3608	2			Y	-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
02	3108	X	2419	-0-	-689 B	-0-	2419	2			N	170
03	3255	X	2645	-0-	-610 B	-0-	2645	2			N	170
04	3150	X	2547	-0-	-603 B	-0-	2547	2			N	170
05	2666	X	2572	-0-	-94 B	-0-	2572	2			N	170
06	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	2399	2			N	170
*07	2666	X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	2			N	170

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323												
02	14616	X	14488	-0-	-128 B	-0-	14488	2			Y	-0-
03	19623	X	14955	-0-	-4668 B	-0-	14955	2			Y	-0-
04	18990	X	7945	-0-	-11045 B	-0-	7945	2			Y	-0-
05	19623	X	13408	-0-	-6215 B	-0-	13408	2			Y	-0-
06	16200	X	13436	-0-	-2764 B	-0-	13436	2			Y	-0-
*07	15617	X	15617	-0-	-0- B	-0-	15617	2			Y	-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A												
02	5040	X	4426	-0-	-614 B	-0-	4426	2			Y	-0-
03	5580	X	4705	-0-	-875 B	-0-	4705	2			Y	-0-
04	5400	X	2573	-0-	-2827 B	-0-	2573	2			Y	-0-
05	9391	X	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	2			Y	-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	5566	2			Y	-0-
07	4898	X	3855	-0-	-1043 B	-0-	3855	2			Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14140 X	11183	-0-	-2957 B	-0-	11183	2		Y	-0-			150
03		15655 X	12065	-0-	-3590 B	-0-	12065	2		Y	-0-			150
04		11173 X	8919	-0-	-2254 B	-0-	8919	2		Y	-0-			150
05		11005 X	10748	-0-	-257 B	-0-	10748	2		Y	-0-			150
06		11274 X	11274	-0-	-0- B	-0-	11274	2		Y	-0-			150
*07		12026 X	12026	-0-	-0- B	-0-	12026	2		Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
02		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
03		4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
04		3000 X	2112	-0-	-888 B	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
05		3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2		Y	-0-			-0-
06		3063 X	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
*07		4103 X	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
02	DLQ	G-10	1227	-0-	1227 B	2739	1227	2		Y	-0-			-0-
03		3907 X	1168	-0-	-2739 B	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
04		623 X	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
07		1364 X	930	-0-	-434 B	-0-	930	2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095														
02	DLQ	G-10	60010	-0-	60010 B	116389	563	1	59447	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	53048	-0-	53048 B	169437	20	1	53028	2	Y	-0-		-0-
04		206073 X	36636	-0-	-169437 B	-0-	36636	2		Y	-0-			-0-
05		66433 X	43167	-0-	-23266 B	-0-	623	1	42544	2	Y	-0-		-0-
06		64290 X	42055	-0-	-22235 B	-0-	603	1	41452	2	Y	-0-		-0-
07		49197 X	43058	-0-	-6139 B	-0-	578	1	42480	2	Y	-0-		-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246														
02	DLQ	G-10	16584	-0-	16584 B	49005	563	1	16021	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	33738	-0-	33738 B	82743	20	1	33718	2	Y	-0-		-0-
04		92904 X	10161	-0-	-82743 B	-0-	10161	2		Y	-0-			-0-
05		32426 X	12821	-0-	-19605 B	-0-	623	1	12198	2	Y	-0-		-0-
06		32640 X	10560	-0-	-22080 B	-0-	603	1	9957	2	Y	-0-		-0-
07		20026 X	12876	-0-	-7150 B	-0-	578	1	12298	2	Y	-0-		-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
02	DLQ	G-10	6448	-0-	6448 B	14282	6448	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7999	-0-	7999 B	22281	7999	2		N	-0-			-0-
04		27144 X	4863	-0-	-22281 B	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
05		9362 X	5474	-0-	-3888 B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
06		7740 X	5653	-0-	-2087 B	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
07		7998 X	5001	-0-	-2997 B	-0-	5001	2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
02	DLQ	G-10	6103	-0-	6103 B	13759	6103	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6635	-0-	6635 B	20394	6635	2		N	-0-			-0-
04		23558 X	3164	-0-	-20394 B	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
05		7688 X	5554	-0-	-2134 B	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
06		7410 X	5205	-0-	-2205 B	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
07		6758 X	4508	-0-	-2250 B	-0-	4508	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		27552 X	20130	-0-	-7422 B	-0-	20130	2		N	-0-			-0-
03		30504 X	20927	-0-	-9577 B	-0-	20927	2		N	-0-			-0-
04		29520 X	19249	-0-	-10271 B	-0-	19249	2		N	-0-			-0-
05		28520 X	18515	-0-	-10005 B	-0-	18515	2		N	-0-			-0-
06		24480 X	17606	-0-	-6874 B	-0-	17606	2		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	16804	-0-	16804 B	16804	16804	2		N	-0-			-0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146																	
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																	
02		53508 X	36425	-0-	-17083 B	-0-	33723	3	2702	9	N	2456	2456	0	47		
03		54343 X	38586	-0-	-15757 B	-0-	35626	3	2960	9	N	2691	2691	0	47		
04		49200 X	34856	-0-	-14344 B	-0-	32163	3	2693	9	N	2448	2448	0	47		
05		50840 X	33846	-0-	-16994 B	-0-	31570	3	2276	9	N	2069	2069	0	47		
06		41580 X	31921	-0-	-9659 B	-0-	29523	3	2398	9	N	2180	2106	0	112	1	9
07	DLQ	G-10	32120	-0-	32120 B	32120	29729	3	2391	9	N	2174	2174	0		9	

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11059 PERF. N/A																	
*01	SHUT IN		91281	-0-	91281 B	91281	75381	3	436	4	N	14058	13269	0	760	1	29
							15464	9									
*02	SHUT IN		21955	-0-	21955 B	113236	18504	3	110	4	N	3037	3037	0			29
							3341	9									
03	SHUT IN		57499	-0-	57499 B	170735	51076	3	6423	9	N	5839	5839	0			29
04	SHUT IN		49129	-0-	49129 B	219864	43205	3	5924	9	N	5385	5385	0			29
05	SHUT IN		41924	-0-	41924 B	261788	37875	3	4049	9	N	3681	3681	0			29
06	SHUT IN		36239	-0-	36239 B	298027	32119	3	4120	9	N	3745	3702	0	41	1	31
07	SHUT IN		33043	-0-	33043 B	331070	29462	3	3581	9	N	3255	3255	0			31

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF. N/A																	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		59465	-0-	59465 B	59465	50002	3	2784	4	N	6072	123	0	5429	1	520
							6679	9									
04	SHUT IN		71856	-0-	71856 B	131321	59681	3	12175	9	N	11068	11065	0	523	1	-0-
05	SHUT IN		59301	-0-	59301 B	190622	48323	3	10978	9	N	9980	9975	0			5
06	SHUT IN		49948	-0-	49948 B	240570	40250	3	9698	9	N	8816	8815	0			6
07	SHUT IN		42208	-0-	42208 B	282778	33776	3	8432	9	N	7665	7665	0			6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146																		
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113													COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A	
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE					
08	0 W	149018	-0-	149018 B	487890	143698	3	2706	4	N	2375	459 0	1956 1	335				
*09	0 W	124949	-0-	124949 B	612839	121162	3	1995	4	N	1629	307 0	1468 1	189				
*10	0 W	129465	-0-	129465 B	742304	124575	3	2703	4	N	1988	457 0	1639 1	81				
*11	0 W	53733	-0-	53733 B	796037	51776	3	1290	4	N	606	192 0	370 1	125				
*12	0 W	29902	-0-	29902 B	825939	28772	3	442	4	N	625	218 0		532				
*01	0 W	84848	-0-	84848 B	910787	80450	3	2520	4	N	1707	651 0	1442 1	146				
*02	0 W	72435	-0-	72435 B	983222	68719	3	2268	4	N	1316	605 0	717 1	140				
*03	0 W	95176	-0-	95176 B	1078398	90956	3	2496	4	N	1567	678 0	728 1	301				
*04	0 W	78709	-0-	78709 B	1157107	75096	3	2373	4	N	1127	477 0	729 1	222				
*05	0 W	77297	-0-	77297 B	1234404	74793	3	1752	4	N	684	110 0	566 1	230				
*06	0 W	67010	-0-	67010 B	1301414	64344	3	2041	4	N	568	109 0	382 1	307				
*07	0 W	63209	-0-	63209 B	1364623	60321	3	2237	4	N	592	185 0	551 1	163				

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																		
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976													COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12253		PERF.12240 - 17562	
02	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	2764	3	572	9	N	520	520 1		-0-				
03	4278 X	3753	-0-	-525 B	-0-	3116	3	637	9	N	579	579 1		-0-				
04	4140 X	3457	-0-	-683 B	-0-	2878	3	579	9	N	526	526 1		-0-				
05	4278 X	3657	-0-	-621 B	-0-	3066	3	591	9	N	537	537 1		-0-				
06	3810 X	3137	-0-	-673 B	-0-	2588	3	549	9	N	499	499 1		-0-				
07	3751 X	3008	-0-	-743 B	-0-	2473	3	535	9	N	486	486 1		-0-				

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																		
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761													COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 10806		PERF.11503 - 15012	
02	10360 X	4517	-0-	-5843 B	-0-	15	1	4502	2	N	-0-			-0-				
03	11470 X	5136	-0-	-6334 B	-0-	5136	2			N	-0-			-0-				
04	11100 X	224	-0-	-10876 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-				
05	11470 X	10931	-0-	-539 B	-0-	10931	2			N	-0-			-0-				
06	6531 X	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	2			N	-0-			-0-				
*07	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	30	1	4017	2	N	-0-			-0-				

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354													COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10924		PERF.12893 - 15354	
02	INC G-10	4376	-0-	4376 B	15067	15	1	4361	2	N	-0-			-0-				
03	INC G-10	5420	-0-	5420 B	20487	5420	2			N	-0-			-0-				
04	INC G-10	4643	-0-	4643 B	25130	4643	2			N	-0-			-0-				
05	31903 X	6773	-0-	-25130 B	-0-	6773	2			N	-0-			-0-				
06	10350 X	7581	-0-	-2769 B	-0-	7581	2			N	-0-			-0-				
*07	10597 X	10597	-0-	-0- B	-0-	80	1	10517	2	N	-0-			-0-				

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474													COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 11326		PERF.11720 - 15584	
02	10472 X	5814	-0-	-4658 B	-0-	20	1	5794	2	N	-0-			-0-				
03	11067 X	1	-0-	-11066 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
04	10740 X	-0-	-0-	-10740 B	-0-					N	-0-			-0-				
05	11098 X	6535	-0-	-4563 B	-0-	6535	2			N	-0-			-0-				
06	10740 X	6711	-0-	-4029 B	-0-	6711	2			N	-0-			-0-				
*07	4837 X	4837	-0-	-0- B	-0-	36	1	4801	2	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		11032 X	1845	-0-	-9187 B	-0-	6	1	1839	2	N	-0-
03		12214 X	2429	-0-	-9785 B	-0-	2429	2			N	-0-
04		11820 X	8175	-0-	-3645 B	-0-	8175	2			N	-0-
05		11718 X	9586	-0-	-2132 B	-0-	9586	2			N	-0-
06		10590 X	4942	-0-	-5648 B	-0-	4942	2			N	-0-
*07		8971 X	8971	-0-	-0- B	-0-	67	1	8904	2	N	-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03		179606 X	NO RPT	-0-	-179606 B	-0-					N	NO RPT
04		384870 X	NO RPT	-0-	-384870 B	-0-					N	NO RPT
05		397699 X	NO RPT	-0-	-397699 B	-0-					N	NO RPT
06		384870 X	NO RPT	-0-	-384870 B	-0-					N	NO RPT
07		397699 X	NO RPT	-0-	-397699 B	-0-					N	NO RPT
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991												
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068												
02		1008 X	706	-0-	-302 B	-0-	689	2	17	9	N	590
03		1271 X	1158	-0-	-113 B	-0-	756	2	402	9	N	602
04		1380 X	1113	-0-	-267 B	-0-	905	2	208	9	N	791
05		2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	2194	2	56	9	N	842
06		1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	1567	2	195	9	N	843
*07		1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1565	2	165	9	N	640
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
02		15344 X	13881	-0-	-1463 B	-0-	43	1	13781	3	N	-0-
							57	4				-0-
03		16988 X	14746	-0-	-2242 B	-0-	48	1	14565	3	N	-0-
							133	4				-0-
04		16440 X	13506	-0-	-2934 B	-0-	47	1	13241	3	N	2
							206	4	12	9		
05		16027 X	14313	-0-	-1714 B	-0-	44	1	14245	3	N	-0-
							24	4				-0-
06		15510 X	10757	-0-	-4753 B	-0-	38	1	10622	3	N	4
							79	4	18	9		
07		15376 X	15008	-0-	-368 B	-0-	48	1	14814	3	N	-0-
							146	4				-0-
FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
02		28336 X	24041	-0-	-4295 B	-0-	388	1	23653	2	N	-0-
03		30473 X	26054	-0-	-4419 B	-0-	158	1	25896	2	N	-0-
04		28350 X	24699	-0-	-3651 B	-0-	204	1	24495	2	N	-0-
05		28396 X	24675	-0-	-3721 B	-0-	271	1	24404	2	N	-0-
06		27480 X	23564	-0-	-3916 B	-0-	287	1	23277	2	N	-0-
07		26629 X	23815	-0-	-2814 B	-0-	333	1	23482	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	2550	-0-	-1258 B	-0-	684 1	8 2	Y	635	728 1			353
						1117 3	42 4						
03	3937 X	2226	-0-	-1711 B	-0-	714 1	6 2	Y	626	699 1			280
						729 3	88 4						
04	3240 X	1484	-0-	-1756 B	-0-	239 1	137 2	Y	378	507 1			151
						627 3	65 4						
05	3348 X	2241	-0-	-1107 B	-0-	544 1	8 2	Y	491	462 1			180
						1006 3	143 4						
06	2730 X	2178	-0-	-552 B	-0-	633 1	6 2	Y	420	375 1			225
						972 3	105 4						
07	2821 X	2510	-0-	-311 B	-0-	951 1	7 2	Y	520	302 1			443
						789 3	191 4						
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730													
02	24528 X	21245	-0-	-3283 B	-0-	66 1	21092 3	N	-0-	2 1			-0-
						87 4							
03	27156 X	24813	-0-	-2343 B	-0-	81 1	24508 3	N	1	1 1			-0-
						223 4	1 9						
04	26280 X	23570	-0-	-2710 B	-0-	82 1	23122 3	N	6	5 1			1
						359 4	7 9						
05	25823 X	23070	-0-	-2753 B	-0-	71 1	22954 3	N	6	5 1			2
						38 4	7 9						
06	24000 X	21846	-0-	-2154 B	-0-	76 1	21608 3	N	-0-	2 1			-0-
						162 4							
07	24800 X	24763	-0-	-37 B	-0-	79 1	24441 3	N	2	1 1			1
						241 4	2 9						
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336													
02	6104 X	5479	-0-	-625 B	-0-	328 1	4920 2	Y	107	116 1			7
						113 4	118 9						
03	6324 X	3427	-0-	-2897 B	-0-	144 1	3165 2	Y	94	97 1			4
						15 4	103 9						
04	5850 X	4303	-0-	-1547 B	-0-	463 1	3561 3	Y	173	170 1			7
						89 4	190 9						
05	6045 X	5734	-0-	-311 B	-0-	544 1	4753 3	Y	220	220 1			7
						195 4	242 9						
06	5790 X	5484	-0-	-306 B	-0-	596 1	4499 3	Y	202	203 1			6
						167 4	222 9						
07	6076 X	5070	-0-	-1006 B	-0-	539 1	4086 3	Y	256	255 1			7
						163 4	282 9						
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056													
02	18969 X	18969	-0-	-0- B	-0-	822 1	18147 3	Y	-0-	6 1			-0-
03	18910 X	17029	-0-	-1881 B	-0-	862 1	16133 3	Y	31	25 1			6
						34 9							
04	22470 X	15112	-0-	-7358 B	-0-	876 1	14160 3	Y	20	22 1			4
						54 4	22 9						
05	23219 X	18305	-0-	-4914 B	-0-	2198 1	15803 3	Y	25	23 1			6
						276 4	28 9						
06	22470 X	18303	-0-	-4167 B	-0-	2422 1	15592 3	Y	27	12 1			21
						259 4	30 9						
07	20987 X	17206	-0-	-3781 B	-0-	904 1	16151 3	Y	19	28 1			12
						130 4	21 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070										COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	10358 - 14479
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		42476 X	30965	-0-	-11511 B	-0-	500 1	30465 2		N	-0-			-0-	
03		47027 X	35987	-0-	-11040 B	-0-	218 1	35769 2		N	-0-			-0-	
04		45510 X	33927	-0-	-11583 B	-0-	280 1	33647 2		N	-0-			-0-	
05		34224 X	30253	-0-	-3971 B	-0-	332 1	29921 2		N	-0-			-0-	
06		34830 X	32288	-0-	-2542 B	-0-	393 1	31895 2		N	-0-			-0-	
07		35991 X	30423	-0-	-5568 B	-0-	425 1	29998 2		N	-0-			-0-	

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071										COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	10358 - 14499
02		36344 X	32413	-0-	-3931 B	-0-	524 1	31889 2		N	-0-			-0-	
03		40083 X	35196	-0-	-4887 B	-0-	214 1	34982 2		N	-0-			-0-	
04		35310 X	33731	-0-	-1579 B	-0-	279 1	33452 2		N	-0-			-0-	
05		35929 X	30169	-0-	-5760 B	-0-	331 1	29838 2		N	-0-			-0-	
06		34770 X	31246	-0-	-3524 B	-0-	381 1	30865 2		N	-0-			-0-	
07		35898 X	30453	-0-	-5445 B	-0-	425 1	30028 2		N	-0-			-0-	

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073										COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	5063 - 11000
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115										COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	13272 - 18953
02		22148 X	16652	-0-	-5496 B	-0-	51 1	16532 3		N	-0-			-0-	
							69 4								
03		24521 X	18260	-0-	-6261 B	-0-	60 1	18036 3		N	-0-			-0-	
							164 4								
04		23730 X	15544	-0-	-8186 B	-0-	54 1	15253 3		N	-0-			-0-	
							237 4								
05		21080 X	14759	-0-	-6321 B	-0-	45 1	14689 3		N	-0-			-0-	
							25 4								
06		18840 X	15658	-0-	-3182 B	-0-	55 1	15487 3		N	-0-			-0-	
							116 4								
07		18445 X	16695	-0-	-1750 B	-0-	53 1	16479 3		N	-0-			-0-	
							163 4								

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182										COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10320 - 14445
02		19740 X	15889	-0-	-3851 B	-0-	257 1	15632 2		N	-0-			-0-	
03		20367 X	16518	-0-	-3849 B	-0-	100 1	16418 2		N	-0-			-0-	
04		19260 X	16748	-0-	-2512 B	-0-	138 1	16610 2		N	-0-			-0-	
05		18197 X	16602	-0-	-1595 B	-0-	182 1	16420 2		N	-0-			-0-	
06		17610 X	14984	-0-	-2626 B	-0-	183 1	14801 2		N	-0-			-0-	
07		17577 X	14013	-0-	-3564 B	-0-	196 1	13817 2		N	-0-			-0-	

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379										COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	10223 - 15155
02		45472 X	40193	-0-	-5279 B	-0-	649 1	39544 2		N	-0-			-0-	
03		49197 X	43343	-0-	-5854 B	-0-	263 1	43080 2		N	-0-			-0-	
04		46890 X	21079	-0-	-25811 B	-0-	174 1	20905 2		N	-0-			-0-	
05		47461 X	24583	-0-	-22878 B	-0-	270 1	24313 2		N	-0-			-0-	
06		45930 X	37671	-0-	-8259 B	-0-	459 1	37212 2		N	-0-			-0-	
07		44485 X	34875	-0-	-9610 B	-0-	487 1	34388 2		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	25004 X	20716	-0-	-4288 B	-0-	63 1	20104 3	486 9	466 9	N	424	392 1			194
03	26877 X	21918	-0-	-4959 B	-0-	70 1	21103 3	553 9	553 9	N	503	573 1			124
04	25470 X	21218	-0-	-4252 B	-0-	72 1	20413 3	415 9	415 9	N	377	430 1			71
05	25420 X	21398	-0-	-4022 B	-0-	65 1	20927 3	371 9	371 9	N	337	309 1			99
06	23700 X	16018	-0-	-7682 B	-0-	54 1	15475 3	373 9	373 9	N	339	352 1			86
*07	26688 X	26688	-0-	-0- B	-0-	84 1	25955 3	393 9	393 9	N	357	285 1			158

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
02	6132 X	5419	-0-	-713 B	-0-	17 1	5321 3	59 9	59 9	N	54	29 1			25
03	6014 X	5454	-0-	-560 B	-0-	17 1	5358 3	30 9	30 9	N	27	45 1			7
04	5610 X	4857	-0-	-753 B	-0-	17 1	4764 3	2 9	2 9	N	2	9 1			-0-
05	6014 X	5110	-0-	-904 B	-0-	16 1	5085 3	1 9	1 9	N	1	1 1			-0-
06	5820 X	4718	-0-	-1102 B	-0-	16 1	4663 3	4 9	4 9	N	4	3 1			1
07	6014 X	5202	-0-	-812 B	-0-	16 1	5135 3	51 4	51 4	N	-0-	1 1			-0-

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
02	45528 X	37783	-0-	-7745 B	-0-	610 1	37173 2			N	-0-				-0-
03	47740 X	39886	-0-	-7854 B	-0-	242 1	39644 2			N	-0-				-0-
04	45270 X	39567	-0-	-5703 B	-0-	327 1	39240 2			N	-0-				-0-
05	44454 X	38852	-0-	-5602 B	-0-	426 1	38426 2			N	-0-				-0-
06	43020 X	36950	-0-	-6070 B	-0-	450 1	36500 2			N	-0-				-0-
07	41819 X	36746	-0-	-5073 B	-0-	513 1	36233 2			N	-0-				-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
02	79100 X	50824	-0-	-28276 B	-0-	821 1	50003 2			N	-0-				-0-
03	87575 X	54788	-0-	-32787 B	-0-	332 1	54456 2			N	-0-				-0-
04	60120 X	43652	-0-	-16468 B	-0-	360 1	43292 2			N	-0-				-0-
05	62124 X	56962	-0-	-5162 B	-0-	625 1	56337 2			N	-0-				-0-
06	60120 X	52701	-0-	-7419 B	-0-	642 1	52059 2			N	-0-				-0-
07	56265 X	50208	-0-	-6057 B	-0-	701 1	49507 2			N	-0-				-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
02	9380 X	8072	-0-	-1308 B	-0-	4 1	7063 3	306 9	306 9	N	278	180 1			301
03	10385 X	8817	-0-	-1568 B	-0-	94 1	7473 3	375 9	375 9	N	341	362 1			280
04	10198 X	10198	-0-	-0- B	-0-	309 1	8184 3	218 9	218 9	N	198	177 1			301
05	9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	1487 4	7726 3	152 9	152 9	N	138	185 1			254
06	8640 X	8285	-0-	-355 B	-0-	338 1	7758 3	16 4	16 4	N	142	182 1			214
07	10540 X	8413	-0-	-2127 B	-0-	371 1	7858 3	171 9	171 9	N	155	181 1			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	12729	PERF.12810	- 19061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	14448 X	6738	-0-	-7710 B	-0-	21 1	6683 3	6683 3	N	6	3 1		3		
						27 4	7 9								
03	15407 X	5688	-0-	-9719 B	-0-	18 1	5583 3	5583 3	N	33	28 1		8		
						51 4	36 9								
04	14310 X	491	-0-	-13819 B	-0-	2 1	482 3	482 3	N	-0-	8 1		-0-		
						7 4									
05	21980 X	21980	-0-	-0- B	-0-	67 1	21755 3	21755 3	N	110	78 1		32		
						37 4	121 9								
06	14703 X	14703	-0-	-0- B	-0-	51 1	14543 3	14543 3	N	-0-	32 1		-0-		
						109 4									
*07	10097 X	10097	-0-	-0- B	-0-	32 1	9967 3	9967 3	N	-0-			-0-		
						98 4									
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011												TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150	- 18201
02	9072 X	4739	-0-	-4333 B	-0-	15 1	4705 3	4705 3	N	-0-			-0-		
						19 4									
03	10044 X	4155	-0-	-5889 B	-0-	14 1	4104 3	4104 3	N	-0-			-0-		
						37 4									
04	9720 X	2773	-0-	-6947 B	-0-	10 1	2721 3	2721 3	N	-0-			-0-		
						42 4									
05	8556 X	2474	-0-	-6082 B	-0-	8 1	2462 3	2462 3	N	-0-			-0-		
						4 4									
06	7290 X	2131	-0-	-5159 B	-0-	7 1	2108 3	2108 3	N	-0-			-0-		
						16 4									
07	5239 X	1359	-0-	-3880 B	-0-	5 1	1341 3	1341 3	N	-0-			-0-		
						13 4									
FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012												TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9812	- 14551
02	30716 X	25929	-0-	-4787 B	-0-	419 1	25510 2	25510 2	N	-0-			-0-		
						160 1	26133 2	26133 2	N	-0-			-0-		
03	26293 X	26293	-0-	-0- B	-0-	209 1	25110 2	25110 2	N	-0-			-0-		
						268 1	24152 2	24152 2	N	-0-			-0-		
04	36120 X	25319	-0-	-10801 B	-0-	271 1	21966 2	21966 2	N	-0-			-0-		
						290 1	20449 2	20449 2	N	-0-			-0-		
05	37324 X	24420	-0-	-12904 B	-0-								-0-		
													-0-		
06	36120 X	22237	-0-	-13883 B	-0-								-0-		
													-0-		
07	28706 X	20739	-0-	-7967 B	-0-								-0-		
													-0-		
FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012												TOTAL DEPTH	9641	PERF.10253	- 14901
02	32816 X	27788	-0-	-5028 B	-0-	449 1	27339 2	27339 2	N	-0-			1		
						181 1	29696 2	29696 2	N	-0-			1		
03	34503 X	29877	-0-	-4626 B	-0-	240 1	28851 2	28851 2	N	-0-			1		
						311 1	28008 2	28008 2	N	-0-			1		
04	31860 X	29091	-0-	-2769 B	-0-	327 1	26543 2	26543 2	N	-0-			1		
						367 1	25896 2	25896 2	N	-0-			1		
05	32085 X	28319	-0-	-3766 B	-0-								1		
													1		
06	31050 X	26870	-0-	-4180 B	-0-								1		
													1		
07	30752 X	26263	-0-	-4489 B	-0-								1		
													1		
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011												TOTAL DEPTH	12610	PERF.13048	- 19377
02	18648 X	13353	-0-	-5295 B	-0-	41 1	13257 3	13257 3	N	-0-			-0-		
						55 4									
03	20646 X	12437	-0-	-8209 B	-0-	40 1	12285 3	12285 3	N	-0-			-0-		
						112 4									
04	19980 X	12707	-0-	-7273 B	-0-	44 1	12469 3	12469 3	N	-0-			-0-		
						194 4									
05	17453 X	14166	-0-	-3287 B	-0-	43 1	14099 3	14099 3	N	-0-			-0-		
						24 4									
06	15120 X	12181	-0-	-2939 B	-0-	43 1	12048 3	12048 3	N	-0-			-0-		
						90 4									
07	14787 X	12090	-0-	-2697 B	-0-	38 1	11934 3	11934 3	N	-0-			-0-		
						118 4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																		
FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234													COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9548		PERF.10097 - 14901	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02		40376 X	33704	-0-	-6672 B	-0-	545	1	33159	2	N	-0-					-0-	
03		42160 X	36259	-0-	-5901 B	-0-	220	1	36039	2	N	-0-					-0-	
04		39180 X	35820	-0-	-3360 B	-0-	296	1	35524	2	N	-0-					-0-	
05		40207 X	34695	-0-	-5512 B	-0-	381	1	34314	2	N	-0-					-0-	
06		38910 X	32960	-0-	-5950 B	-0-	402	1	32558	2	N	-0-					-0-	
07		37324 X	32623	-0-	-4701 B	-0-	456	1	32167	2	N	-0-					-0-	

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550													COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9464		PERF.10070 - 15421	
02		67452 X	48043	-0-	-19409 B	-0-	776	1	47267	2	N	-0-					-0-	
03		68727 X	53127	-0-	-15600 B	-0-	322	1	52805	2	N	-0-					-0-	
04		56190 X	51901	-0-	-4289 B	-0-	429	1	51472	2	N	-0-					-0-	
05		58063 X	49601	-0-	-8462 B	-0-	544	1	49057	2	N	-0-					-0-	
06		56190 X	45766	-0-	-10424 B	-0-	558	1	45208	2	N	-0-					-0-	
07		53630 X	48233	-0-	-5397 B	-0-	674	1	47559	2	N	-0-					-0-	

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277													COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 9996 - 16101	
02		43736 X	28740	-0-	-14996 B	-0-	1622	1	26307	3	Y	234	233	1			36	
							554	4	257	9								
03		42594 X	28888	-0-	-13706 B	-0-	1848	1	25973	3	Y	387	364	1			59	
							641	4	426	9								
04		37350 X	27818	-0-	-9532 B	-0-	1816	1	24932	3	Y	396	388	1			67	
							634	4	436	9								
05		34534 X	26678	-0-	-7856 B	-0-	1831	1	24028	3	Y	371	358	1			80	
							411	4	408	9								
06		31290 X	25239	-0-	-6051 B	-0-	1832	1	23025	3	Y	332	347	1			65	
							17	4	365	9								
07		31806 X	25254	-0-	-6552 B	-0-	1953	1	23025	3	Y	241	255	1			51	
							11	4	265	9								

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278													COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 9708		PERF.10032 - 16205	
02		32648 X	27584	-0-	-5064 B	-0-	1556	1	25231	3	Y	242	233	1			37	
							531	4	266	9								
03		36146 X	27140	-0-	-9006 B	-0-	1738	1	24430	3	Y	335	321	1			51	
							603	4	369	9								
04		34980 X	25882	-0-	-9098 B	-0-	1690	1	23199	3	Y	366	355	1			62	
							590	4	403	9								
05		35030 X	24710	-0-	-10320 B	-0-	1692	1	22207	3	Y	392	370	1			84	
							380	4	431	9								
06		30270 X	23144	-0-	-7126 B	-0-	1683	1	21156	3	Y	263	296	1			51	
							16	4	289	9								
07		30535 X	22624	-0-	-7911 B	-0-	1747	1	20597	3	Y	245	244	1			52	
							10	4	270	9								

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354													COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10198 - 15970	
02		82180 X	53628	-0-	-28552 B	-0-	866	1	52762	2	N	-0-					-0-	
03		90985 X	72761	-0-	-18224 B	-0-	441	1	72320	2	N	-0-					-0-	
04		74700 X	38573	-0-	-36127 B	-0-	319	1	38254	2	N	-0-					-0-	
05		77190 X	72814	-0-	-4376 B	-0-	799	1	72015	2	N	-0-					-0-	
06		74700 X	61481	-0-	-13219 B	-0-	749	1	60732	2	N	-0-					-0-	
07		72757 X	58871	-0-	-13886 B	-0-	822	1	58049	2	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		74928 X	58738	-0-	-16190 B	-0-	949	1	57789	2	N	-0-		-0-
03		82956 X	65775	-0-	-17181 B	-0-	399	1	65376	2	N	-0-		-0-
04		71640 X	15543	-0-	-56097 B	-0-	128	1	15415	2	N	-0-		-0-
05		74028 X	28532	-0-	-45496 B	-0-	313	1	28219	2	N	-0-		-0-
06		71640 X	58202	-0-	-13438 B	-0-	709	1	57493	2	N	-0-		-0-
07		65782 X	50658	-0-	-15124 B	-0-	708	1	49950	2	N	-0-		-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
02		28062 X	28062	-0-	-0- B	-0-	2995	1	23337	3	Y	330	276	1	88
							1367	4	363	9					
03		31651 X	31112	-0-	-539 B	-0-	4251	1	24889	3	Y	396	377	1	107
							1536	4	436	9					
04		34500 X	26415	-0-	-8085 B	-0-	4089	1	20588	3	Y	346	359	1	94
							1357	4	381	9					
05		35650 X	24609	-0-	-11041 B	-0-	3135	1	20278	3	Y	278	302	1	70
							890	4	306	9					
06		34500 X	22096	-0-	-12404 B	-0-	2948	1	18956	3	Y	164	178	1	56
							12	4	180	9					
07		31124 X	21783	-0-	-9341 B	-0-	3296	1	18259	3	Y	197	200	1	53
							11	4	217	9					

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774															
02		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	318	1	473	3	N	174	163	1	27
							675	4	191	9					
03		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	335	1	258	3	N	113	112	1	28
							611	4	124	9					
04		6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	545	1	5145	3	N	52	68	1	12
							349	4	57	9					
05		6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	621	1	5732	3	N	33	41	1	4
							519	4	36	9					
06		14598 X	14598	-0-	-0- B	-0-	1190	1	13162	3	N	83	78	1	9
							155	4	91	9					
*07		18318 X	18318	-0-	-0- B	-0-	1482	1	15738	3	N	140	127	1	22
							944	4	154	9					

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402															
02		35980 X	24326	-0-	-11654 B	-0-	2588	1	20164	3	Y	357	302	1	95
							1181	4	393	9					
03		39835 X	28788	-0-	-11047 B	-0-	3930	1	23006	3	Y	394	382	1	107
							1419	4	433	9					
04		38550 X	26122	-0-	-12428 B	-0-	4039	1	20340	3	Y	365	373	1	99
							1341	4	402	9					
05		36177 X	24243	-0-	-11934 B	-0-	3092	1	19999	3	Y	250	286	1	63
							877	4	275	9					
06		30960 X	21884	-0-	-9076 B	-0-	2918	1	18765	3	Y	172	176	1	59
							12	4	189	9					
07		28799 X	24054	-0-	-4745 B	-0-	3649	1	20212	3	Y	165	180	1	44
							11	4	182	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013													TOTAL DEPTH	9559	PERF. 9977	- 14646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		17453 X	17453	-0-	-0-	B	-0-	972 1	15767 3	332 4	Y	347	389 1		53	
03		28861 X	16762	-0-	-12099	B	-0-	1056 1	14842 3	366 4	Y	453	437 1		69	
04		27930 X	15907	-0-	-12023	B	-0-	1023 1	14044 3	357 4	Y	439	434 1		74	
05		28861 X	14816	-0-	-14045	B	-0-	999 1	13109 3	224 4	Y	440	420 1		94	
06		21810 X	15159	-0-	-6651	B	-0-	1074 1	13495 3	10 4	Y	527	519 1		102	
07		19313 X	13867	-0-	-5446	B	-0-	1057 1	12461 3	6 4	Y	312	348 1		66	

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 11/19/2013													TOTAL DEPTH	9905	PERF.10464	- 15043
02		320152 X	57711	-0-	-262441	B	-0-	932 1	56779 2		N	-0-			-0-	
03		354454 X	59439	-0-	-295015	B	-0-	361 1	59078 2		N	-0-			-0-	
04		343020 X	50804	-0-	-292216	B	-0-	420 1	50384 2		N	-0-			-0-	
05		72416 X	56660	-0-	-15756	B	-0-	622 1	56038 2		N	-0-			-0-	
06		70080 X	50176	-0-	-19904	B	-0-	611 1	49565 2		N	-0-			-0-	
07		63891 X	48364	-0-	-15527	B	-0-	675 1	47689 2		N	-0-			-0-	

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 11/14/2013													TOTAL DEPTH	9877	PERF.10830	- 15532
02		254940 X	61680	-0-	-193260	B	-0-	997 1	60683 2		N	-0-			-0-	
03		282255 X	62952	-0-	-219303	B	-0-	382 1	62570 2		N	-0-			-0-	
04		78180 X	60053	-0-	-18127	B	-0-	496 1	59557 2		N	-0-			-0-	
05		78182 X	57421	-0-	-20761	B	-0-	630 1	56791 2		N	-0-			-0-	
06		75660 X	51585	-0-	-24075	B	-0-	628 1	50957 2		N	-0-			-0-	
07		68293 X	48993	-0-	-19300	B	-0-	684 1	48309 2		N	-0-			-0-	

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9606	- 14248
02		95508 X	36549	-0-	-58959	B	-0-	1819 1	29494 3	621 4	Y	4195	4048 1		644	
03		105741 X	33353	-0-	-72388	B	-0-	1843 1	25896 3	639 4	Y	4523	4475 1		692	
04		46920 X	28227	-0-	-18693	B	-0-	1595 1	21893 3	557 4	Y	3802	3850 1		644	
05		48484 X	25746	-0-	-22738	B	-0-	1544 1	20262 3	346 4	Y	3267	3209 1		702	
06		45510 X	28490	-0-	-17020	B	-0-	1842 1	23153 3	17 4	Y	3162	3249 1		615	
07		40455 X	25751	-0-	-14704	B	-0-	1792 1	21127 3	10 4	Y	2565	2637 1		543	

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014													TOTAL DEPTH	12640	PERF.12541	- 17731
02		221984 X	73010	-0-	-148974	B	-0-	2361 1	66432 3	376 4	N	3492	3265 1		556	
03		245768 X	63760	-0-	-182008	B	-0-	1959 1	58516 3	208 4	N	2797	2974 1		379	
04		237840 X	35988	-0-	-201852	B	-0-	950 1	33225 3	123 4	N	1536	1764 1	6 8	145	
05		245768 X	56029	-0-	-189739	B	-0-	1107 1	52219 3	417 4	N	2078	2055 1		168	
06		237840 X	50643	-0-	-187197	B	-0-	847 1	47829 3	54 4	N	1739	1799 1		108	
07		245768 X	48404	-0-	-197364	B	-0-	1237 1	45194 3	44 4	N	1754	1765 1		97	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN AB		WELL #:		9H		RRCID -> 272782		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9429		PERF.10161 - 16156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		863772 X	158648	-0-	-705124 B	-0-	2563 1	156085 2	N	-0-			-0-
03		542965 X	233359	-0-	-309606 B	-0-	1416 1	231943 2	N	-0-			-0-
04		525450 X	284700	-0-	-240750 B	-0-	2351 1	282349 2	N	-0-			-0-
05		542965 X	218491	-0-	-324474 B	-0-	2397 1	216094 2	N	-0-			-0-
06		525450 X	196468	-0-	-328982 B	-0-	2394 1	194074 2	N	-0-			-0-
07		542965 X	96074	-0-	-446891 B	-0-	1342 1	94732 2	N	-0-			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC.				835506									
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119	
02		11564 X	10464	-0-	-1100 B	-0-	10464 3		N	-0-			13
03		12555 X	11521	-0-	-1034 B	-0-	11521 3		N	-0-			13
04		11850 X	10731	-0-	-1119 B	-0-	10731 3		N	-0-			13
05		11873 X	11049	-0-	-824 B	-0-	11049 3		N	-0-			13
06		11490 X	10470	-0-	-1020 B	-0-	10470 3		N	-0-			13
07		11191 X	-0-	-0-	-11191 B	-0-			N	-0-			13

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10985		PERF.11590 - 14874	
02		12936 X	12526	-0-	-410 B	-0-	11009 3	1517 9	Y	1379	1155 1		767
03		14694 X	12608	-0-	-2086 B	-0-	11321 3	1287 9	Y	1170	1084 1		853
04		14220 X	11484	-0-	-2736 B	-0-	10119 3	1365 9	Y	1241	1122 1		972
05		14694 X	10977	-0-	-3717 B	-0-	9778 3	1199 9	Y	1090	1141 1		921
06		13740 X	10817	-0-	-2923 B	-0-	9661 3	1156 9	Y	1051	1214 1		758
07		12462 X	11090	-0-	-1372 B	-0-	9959 3	1131 9	Y	1028	627 1		1159

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11650 - 16452	
02		53256 X	35267	-0-	-17989 B	-0-	34814 3	453 9	Y	412	358 1		240
03		50716 X	37974	-0-	-12742 B	-0-	37560 3	414 9	Y	376	343 1		273
04		44040 X	33664	-0-	-10376 B	-0-	33276 3	388 9	Y	353	334 1		292
05		41850 X	32259	-0-	-9591 B	-0-	31919 3	340 9	Y	309	331 1		270
06		38130 X	28798	-0-	-9332 B	-0-	28513 3	285 9	Y	259	324 1		205
07		38471 X	27725	-0-	-10746 B	-0-	27480 3	245 9	Y	223	149 1		279

GOODRIDGE		WELL #:		2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760		PERF.13250 - 18042	
02		113120 X	30995	-0-	-82125 B	-0-	30995 3		N	-0-			10
03		85095 X	31128	-0-	-53967 B	-0-	31128 3		N	-0-			10
04		61800 X	24364	-0-	-37436 B	-0-	24364 3		N	-0-			10
05		49476 X	24284	-0-	-25192 B	-0-	24284 3		N	-0-			10
06		37830 X	23261	-0-	-14569 B	-0-	23261 3		N	-0-			10
07		34317 X	22546	-0-	-11771 B	-0-	22546 3		N	-0-			10

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #:		1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12855 - 17452	
02		14224 X	11682	-0-	-2542 B	-0-	11682 3		N	-0-			13
03		15376 X	10772	-0-	-4604 B	-0-	10772 3		N	-0-			13
04		14790 X	9990	-0-	-4800 B	-0-	9990 3		N	-0-			13
05		14756 X	12169	-0-	-2587 B	-0-	12169 3		N	-0-			-0-
06		13500 X	10783	-0-	-2717 B	-0-	10783 3		N	-0-			-0-
07		12927 X	10821	-0-	-2106 B	-0-	10821 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12577		PERF.15655 - 17547		
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	
02	3416	X	3158	-0-	-258 B	-0-	3158 3	N	-0-		-0-	
03	3782	X	3425	-0-	-357 B	-0-	3425 3	N	-0-		-0-	
04	3630	X	3123	-0-	-507 B	-0-	3123 3	N	-0-		-0-	
05	3596	X	3260	-0-	-336 B	-0-	3260 3	N	-0-		-0-	
06	3390	X	2891	-0-	-499 B	-0-	2891 3	N	-0-		-0-	
07	3503	X	2091	-0-	-1412 B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032		
02	14784	X	10572	-0-	-4212 B	-0-	10137 3	435 9	Y	395	342 1	226
03	13888	X	10315	-0-	-3573 B	-0-	9961 3	354 9	Y	322	307 1	241
04	13440	X	9242	-0-	-4198 B	-0-	8893 3	349 9	Y	317	299 1	259
05	12183	X	8938	-0-	-3245 B	-0-	8634 3	304 9	Y	276	296 1	239
06	11790	X	8358	-0-	-3432 B	-0-	8102 3	256 9	Y	233	291 1	181
07	11129	X	9102	-0-	-2027 B	-0-	8840 3	262 9	Y	238	147 1	272

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926		
02	49868	X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760 3		N	-0-		-0-
03	37448	X	15623	-0-	-21825 B	-0-	15623 3		N	-0-		-0-
04	28440	X	14528	-0-	-13912 B	-0-	14528 3		N	-0-		-0-
05	24180	X	12463	-0-	-11717 B	-0-	12463 3		N	-0-		-0-
06	21180	X	11458	-0-	-9722 B	-0-	11458 3		N	-0-		-0-
07	19003	X	-0-	-0-	-19003 B	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826		
02	21532	X	17734	-0-	-3798 B	-0-	16149 3	1585 9	Y	1441	1352 1	900
03	21018	X	17850	-0-	-3168 B	-0-	16491 3	1359 9	Y	1235	1194 1	941
04	20130	X	15496	-0-	-4634 B	-0-	14119 3	1377 9	Y	1252	1174 1	1019
05	20801	X	15034	-0-	-5767 B	-0-	13823 3	1211 9	Y	1101	1172 1	948
06	20130	X	13072	-0-	-7058 B	-0-	12019 3	1053 9	Y	957	1172 1	733
07	17174	X	12057	-0-	-5117 B	-0-	11014 3	1043 9	Y	948	589 1	1092

BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124		
02	4648	X	3845	-0-	-803 B	-0-	3465 3	380 9	Y	345	329 1	23
03	5146	X	4547	-0-	-599 B	-0-	4094 3	453 9	Y	412	415 1	20
04	4980	X	4448	-0-	-532 B	-0-	4037 3	411 9	Y	374	378 1	16
05	4836	X	3707	-0-	-1129 B	-0-	3362 3	345 9	Y	314	314 1	16
06	4410	X	3906	-0-	-504 B	-0-	3587 3	319 9	Y	290	292 1	14
*07	4557	X	3750	-0-	-807 B	-0-	3454 3	296 9	Y	269	260 1	23

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334		
02	26124	X	14925	-0-	-11199 B	-0-	14577 3	348 9	Y	316	243 1	161
03	21142	X	15451	-0-	-5691 B	-0-	15111 3	340 9	Y	309	263 1	207
04	20460	X	14201	-0-	-6259 B	-0-	13883 3	318 9	Y	289	266 1	230
05	19716	X	13572	-0-	-6144 B	-0-	13280 3	292 9	Y	265	274 1	221
06	17250	X	12667	-0-	-4583 B	-0-	12366 3	301 9	Y	274	305 1	190
07	16275	X	13451	-0-	-2824 B	-0-	13036 3	415 9	Y	377	199 1	368

GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530		
02	177072	X	58272	-0-	-118800 B	-0-	58272 3		N	-0-		36
03	124093	X	55200	-0-	-68893 B	-0-	55200 3		N	-0-		36
04	115230	X	44273	-0-	-70957 B	-0-	44273 3		N	-0-		36
05	90024	X	40715	-0-	-49309 B	-0-	40715 3		N	-0-		36
06	63510	X	36933	-0-	-26577 B	-0-	36933 3		N	-0-		36
07	64511	X	33037	-0-	-31474 B	-0-	33037 3		N	-0-		36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506															
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		51520 X	50817	-0-	-703 B	-0-	49059 3	1758 9	Y	1598	1659 1	470			
03		52917 X	50469	-0-	-2448 B	-0-	48793 3	1676 9	Y	1524	1465 1	529			
04		52050 X	41303	-0-	-10747 B	-0-	40373 3	930 9	Y	845	824 1	550			
05		56265 X	32644	-0-	-23621 B	-0-	32119 3	525 9	Y	477	680 1	347			
06		54450 X	35252	-0-	-19198 B	-0-	34539 3	713 9	Y	648	753 1	242			
07		53475 X	40502	-0-	-12973 B	-0-	39558 3	944 9	Y	858	759 1	341			

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
02		9156 X	7383	-0-	-1773 B	-0-	6567 3	816 9	Y	742	708 1	49			
03		9827 X	8639	-0-	-1188 B	-0-	7649 3	990 9	Y	900	905 1	44			
04		9510 X	7906	-0-	-1604 B	-0-	7056 3	850 9	Y	773	785 1	32			
05		9610 X	7536	-0-	-2074 B	-0-	6801 3	735 9	Y	668	666 1	34			
06		8550 X	6497	-0-	-2053 B	-0-	5882 3	615 9	Y	559	566 1	27			
07		8649 X	6794	-0-	-1855 B	-0-	6351 3	443 9	Y	403	394 1	36			

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
02		16352 X	6985	-0-	-9367 B	-0-	6462 3	523 9	Y	475	450 1	167			
03		12090 X	10249	-0-	-1841 B	-0-	9202 3	1047 9	Y	952	808 1	311			
04		11700 X	9334	-0-	-2366 B	-0-	8315 3	1019 9	Y	926	745 1	492			
05		11439 X	6521	-0-	-4918 B	-0-	5902 3	619 9	Y	563	708 1	347			
06		9930 X	8577	-0-	-1353 B	-0-	7457 3	1120 9	Y	1018	1064 1	301			
07		10261 X	8390	-0-	-1871 B	-0-	7260 3	1130 9	Y	1027	776 1	552			

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
02		7560 X	6317	-0-	-1243 B	-0-	6115 3	202 9	Y	184	176 1	12			
03		8370 X	6745	-0-	-1625 B	-0-	6528 3	217 9	Y	197	199 1	10			
04		8100 X	6253	-0-	-1847 B	-0-	5988 3	265 9	Y	241	241 1	10			
05		7347 X	6409	-0-	-938 B	-0-	6058 3	351 9	Y	319	313 1	16			
06		6810 X	5908	-0-	-902 B	-0-	5578 3	330 9	Y	300	302 1	14			
07		7006 X	6780	-0-	-226 B	-0-	6430 3	350 9	Y	318	305 1	27			

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
02		26936 X	18484	-0-	-8452 B	-0-	16696 3	1788 9	Y	1625	1925 1	494			
03		27125 X	19541	-0-	-7584 B	-0-	18350 3	1191 9	Y	1083	1178 1	399			
04		25740 X	17706	-0-	-8034 B	-0-	16569 3	1137 9	Y	1034	886 1	547			
05		26102 X	17815	-0-	-8287 B	-0-	16656 3	1159 9	Y	1054	1116 1	485			
06		24810 X	16576	-0-	-8234 B	-0-	15485 3	1091 9	Y	992	1178 1	299			
07		20460 X	15912	-0-	-4548 B	-0-	14946 3	966 9	Y	878	845 1	332			

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
02		21252 X	18747	-0-	-2505 B	-0-	17210 3	1537 9	N	1397	1464 1	405			
03		23653 X	19816	-0-	-3837 B	-0-	18076 3	1740 9	N	1582	1474 1	513			
04		26700 X	17389	-0-	-9311 B	-0-	15920 3	1469 9	N	1335	1135 1	713			
05		27590 X	16672	-0-	-10918 B	-0-	15221 3	1451 9	N	1319	1407 1	625			
06		26700 X	15364	-0-	-11336 B	-0-	13990 3	1374 9	N	1249	1484 1	390			
07		20770 X	14748	-0-	-6022 B	-0-	13530 3	1218 9	N	1107	1065 1	432			

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697															
02		73248 X	44556	-0-	-28692 B	-0-	44053 3	503 9	Y	457	404 1	272			
03		68572 X	46439	-0-	-22133 B	-0-	45992 3	447 9	Y	406	378 1	300			
04		59220 X	42097	-0-	-17123 B	-0-	41670 3	427 9	Y	388	367 1	321			
05		54839 X	41705	-0-	-13134 B	-0-	41314 3	391 9	Y	355	372 1	304			
06		49830 X	38068	-0-	-11762 B	-0-	37738 3	330 9	Y	300	370 1	234			
07		48205 X	36971	-0-	-11234 B	-0-	36653 3	318 9	Y	289	182 1	341			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
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
02		46340 X	34945	-0-	-11395 B	-0-	32492	3	2453	9	N	2230	2321	651
03		49476 X	40412	-0-	-9064 B	-0-	37436	3	2976	9	N	2705	2487	869
04		47880 X	37688	-0-	-10192 B	-0-	35679	3	2009	9	N	1826	1645	1050
05		47771 X	36675	-0-	-11096 B	-0-	35028	3	1647	9	N	1497	1745	802
06		46230 X	33904	-0-	-12326 B	-0-	32399	3	1505	9	N	1368	1693	477
07		39990 X	32889	-0-	-7101 B	-0-	31386	3	1503	9	N	1366	1291	552

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
02		24512 X	24512	-0-	-0- B	-0-	20565	3	2359	5	N	1444	1429	694
							1588	9						
03		20243 X	18328	-0-	-1915 B	-0-	16879	3	1449	9	N	1317	1287	724
04		22770 X	16459	-0-	-6311 B	-0-	13434	3	1615	5	N	1282	1099	907
							1410	9						
05		23529 X	19449	-0-	-4080 B	-0-	12343	3	5772	5	N	1213	1385	735
							1334	9						
06		22770 X	15361	-0-	-7409 B	-0-	9660	3	4965	5	N	669	656	748
							736	9						
*07		23591 X	17561	-0-	-6030 B	-0-	12047	3	4414	4	N	1000	932	816
							1100	9						

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
02		4508 X	3819	-0-	-689 B	-0-	3497	3	322	9	Y	293	280	19
03		4774 X	4231	-0-	-543 B	-0-	3858	3	373	9	Y	339	342	16
04		4500 X	3680	-0-	-820 B	-0-	3385	3	295	9	Y	268	273	11
05		4216 X	3757	-0-	-459 B	-0-	3447	3	310	9	Y	282	279	14
06		4080 X	4044	-0-	-36 B	-0-	3634	3	410	9	Y	373	370	17
07		4216 X	4205	-0-	-11 B	-0-	3821	3	384	9	Y	349	336	30

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372														
02		49868 X	19760	-0-	-30108 B	-0-	19760	3			N	-0-		-0-
03		38130 X	16751	-0-	-21379 B	-0-	16751	3			N	-0-		-0-
04		29280 X	14375	-0-	-14905 B	-0-	14375	3			N	-0-		-0-
05		26536 X	12910	-0-	-13626 B	-0-	12910	3			N	-0-		-0-
06		23070 X	11437	-0-	-11633 B	-0-	11437	3			N	-0-		-0-
07		21762 X	9831	-0-	-11931 B	-0-	9831	3			N	-0-		-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210														
02		63112 X	33629	-0-	-29483 B	-0-	31916	3	1713	9	N	1557	1695	110
03		62031 X	46342	-0-	-15689 B	-0-	44685	3	1657	9	N	1506	1450	166
04		57360 X	47195	-0-	-10165 B	-0-	45767	3	1428	9	N	1298	1226	238
*05		59272 X	46139	-0-	-13133 B	-0-	44877	3	5	8	N	1143	1224	157
							1257	9						
*06		44850 X	43252	-0-	-1598 B	-0-	42124	3	2	8	Y	1024	942	239
							1126	9						
*07		46345 X	39542	-0-	-6803 B	-0-	38441	3	20	8	Y	983	916	306
							1081	9						

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338														
02		71260 X	43660	-0-	-27600 B	-0-	42595	3	1065	9	N	968	1071	67
03		68324 X	48133	-0-	-20191 B	-0-	46952	3	1181	9	N	1074	1026	115
04		56370 X	44506	-0-	-11864 B	-0-	43519	3	987	9	N	897	850	162
05		48635 X	48635	-0-	-0- B	-0-	47917	3	718	9	N	653	724	91
*06		50941 X	50941	-0-	-0- B	-0-	50357	3	584	9	Y	531	497	125
*07		48329 X	45432	-0-	-2897 B	-0-	44838	3	594	9	Y	540	499	166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID ->	267354	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	10258	PERF.10780 - 18174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	33236 X	27821	-0-	-5415 B	-0-	25412 3	2409 9	Y	2190	2241 1	627
03	40579 X	29342	-0-	-11237 B	-0-	26549 3	2793 9	Y	2539	2346 1	820
04	39270 X	26943	-0-	-12327 B	-0-	24532 3	2411 9	Y	2192	1849 1	1163
05	40579 X	28415	-0-	-12164 B	-0-	25992 3	2423 9	Y	2203	2331 1	1035
06	33420 X	28688	-0-	-4732 B	-0-	26402 3	2286 9	Y	2078	2466 1	647
07	27342 X	24268	-0-	-3074 B	-0-	22477 3	1791 9	Y	1628	1614 1	661

CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID ->	267811	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10106	PERF.12475 - 18628	
02	37268 X	29636	-0-	-7632 B	-0-	26563 3	3073 9	Y	2794	2937 1	813
03	41261 X	31936	-0-	-9325 B	-0-	28379 3	3557 9	Y	3234	3002 1	1045
04	39930 X	29771	-0-	-10159 B	-0-	26431 3	3340 9	Y	3036	2512 1	1569
05	39153 X	28389	-0-	-10764 B	-0-	25175 3	3214 9	Y	2922	3117 1	1374
06	36210 X	25519	-0-	-10691 B	-0-	22516 3	3003 9	Y	2730	3257 1	847
07	29481 X	22366	-0-	-7115 B	-0-	19752 3	2614 9	Y	2376	2298 1	925

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID ->	267812	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11210 - 15572	
02	44492 X	42919	-0-	-1573 B	-0-	41361 3	1558 9	Y	1416	1477 1	417
03	42470 X	36620	-0-	-5850 B	-0-	35267 3	1353 9	Y	1230	1208 1	439
04	41700 X	14733	-0-	-26967 B	-0-	13329 3	1404 9	Y	1276	1045 1	670
05	47523 X	34530	-0-	-12993 B	-0-	33410 3	1120 9	Y	1018	1156 1	532
06	45990 X	31146	-0-	-14844 B	-0-	30266 3	880 9	Y	800	1035 1	297
07	45167 X	28721	-0-	-16446 B	-0-	28256 3	465 9	Y	423	485 1	235

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID ->	267817	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10759	PERF.10967 - 15980	
02	41345 X	41345	-0-	-0- B	-0-	39579 3	1766 9	Y	1605	1657 1	456
03	43431 X	37945	-0-	-5486 B	-0-	36447 3	1498 9	Y	1362	1342 1	476
04	42030 X	15417	-0-	-26613 B	-0-	14149 3	1268 9	Y	1153	994 1	635
05	45787 X	36188	-0-	-9599 B	-0-	35253 3	935 9	Y	850	1016 1	469
06	44310 X	32491	-0-	-11819 B	-0-	31843 3	648 9	Y	589	816 1	242
07	45787 X	30417	-0-	-15370 B	-0-	30035 3	382 9	Y	347	393 1	196

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID ->	267826	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11339	PERF.12495 - 14609	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 292B		RRCID ->	268134	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11216 - 16544	
02	55412 X	34434	-0-	-20978 B	-0-	33497 3	937 9	Y	852	675 1	450
03	51646 X	35266	-0-	-16380 B	-0-	34542 3	724 9	Y	658	619 1	489
04	45900 X	12162	-0-	-33738 B	-0-	11560 3	602 9	Y	547	554 1	482
05	42346 X	31394	-0-	-10952 B	-0-	30880 3	514 9	Y	467	524 1	425
06	37020 X	28846	-0-	-8174 B	-0-	28450 3	396 9	Y	360	482 1	303
07	36146 X	28397	-0-	-7749 B	-0-	28276 3	121 9	Y	110	144 1	269

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID ->	268310	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.12631 - 16842	
02	40852 X	27996	-0-	-12856 B	-0-	24258 3	3738 9	Y	3398	2901 1	1934
03	42315 X	27058	-0-	-15257 B	-0-	23814 3	3244 9	Y	2949	2731 1	2152
04	37200 X	24558	-0-	-12642 B	-0-	21311 3	3247 9	Y	2952	2734 1	2370
05	31372 X	23618	-0-	-7754 B	-0-	20810 3	2808 9	Y	2553	2723 1	2200
06	30060 X	21723	-0-	-8337 B	-0-	19184 3	2539 9	Y	2308	2773 1	1735
07	25761 X	23633	-0-	-2128 B	-0-	21161 3	2472 9	Y	2247	1396 1	2586

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11100		- 13798			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	8596 X	7175	-0-	-1421 B	-0-	6546	3	629	9	Y	572	542	1		358
03	8816 X	7353	-0-	-1463 B	-0-	6766	3	587	9	Y	534	499	1		393
04	8580 X	6160	-0-	-2420 B	-0-	5565	3	595	9	Y	541	500	1		434
05	8866 X	6113	-0-	-2753 B	-0-	5610	3	503	9	Y	457	493	1		398
06	8580 X	5393	-0-	-3187 B	-0-	4936	3	457	9	Y	415	500	1		313
07	7936 X	5509	-0-	-2427 B	-0-	4925	3	584	9	Y	531	296	1		548

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11463		- 15234			
02	20944 X	18554	-0-	-2390 B	-0-	17159	3	1395	9	Y	1268	1203	1		800
03	20646 X	18264	-0-	-2382 B	-0-	17098	3	1166	9	Y	1060	1040	1		820
04	21420 X	15407	-0-	-6013 B	-0-	14295	3	1112	9	Y	1011	980	1		851
05	22134 X	13822	-0-	-8312 B	-0-	13022	3	800	9	Y	727	872	1		706
06	21420 X	11959	-0-	-9461 B	-0-	10948	3	1011	9	Y	919	999	1		626
07	18197 X	11544	-0-	-6653 B	-0-	10405	3	1139	9	Y	1035	582	1		1079

COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10912		- 17387			
02	92141 X	92141	-0-	-0- B	-0-	86893	3	5248	9	Y	4771	4859	1		1406
03	97879 X	97879	-0-	-0- B	-0-	92590	3	5289	9	Y	4808	4555	1		1659
04	84295 X	84295	-0-	-0- B	-0-	79796	3	4499	9	Y	4090	3485	1		2264
05	85715 X	82319	-0-	-3396 B	-0-	77944	3	4375	9	Y	3977	4270	1		1971
06	82950 X	73242	-0-	-9708 B	-0-	69451	3	3791	9	Y	3446	4222	1		1195
07	99479 X	67298	-0-	-32181 B	-0-	64036	3	3262	9	Y	2965	2894	1		1266

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960		- 17000			
02	73948 X	47775	-0-	-26173 B	-0-	44931	3	2844	9	Y	2585	2823	1		912
03	0 W	53522	-0-	53522 B	53522	50211	3	3311	9	Y	3010	2811	1		1111
04	0 W	48258	-0-	48258 B	101780	45236	3	3022	9	Y	2747	2291	1		1567
05	150285 X	48505	-0-	-101780 B	-0-	45598	3	2907	9	Y	2643	2828	1		1382
06	51810 X	47804	-0-	-4006 B	-0-	44640	3	3164	9	Y	2876	3280	1		978
*07	57617 X	57617	-0-	-0- B	-0-	54296	3	3321	9	Y	3019	2776	1		1221

BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447		- 14452			
02	20888 X	8512	-0-	-12376 B	-0-	7657	3	855	9	N	777	743	1		58
03	19065 X	9828	-0-	-9237 B	-0-	8786	3	1042	9	N	947	954	1		51
04	14550 X	8125	-0-	-6425 B	-0-	7256	3	869	9	N	790	802	1		39
05	13764 X	7643	-0-	-6121 B	-0-	6838	3	805	9	N	732	728	1		43
*06	12720 X	7889	-0-	-4831 B	-0-	6939	3	1	8	N	863	861	1		45
						949	9								
*07	9827 X	7874	-0-	-1953 B	-0-	6992	3	3	8	N	799	770	1		74
						879	9								

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474		- 13772			
02	23044 X	8304	-0-	-14740 B	-0-	7637	3	667	9	N	606	582	1		50
03	24614 X	16504	-0-	-8110 B	-0-	15332	3	1172	9	N	1065	1058	1		57
04	20400 X	14670	-0-	-5730 B	-0-	13621	3	1049	9	N	954	965	1		46
05	18538 X	15815	-0-	-2723 B	-0-	14786	3	1029	9	N	935	927	1		54
06	15960 X	15209	-0-	-751 B	-0-	14308	3	901	9	N	819	828	1		45
07	16492 X	13534	-0-	-2958 B	-0-	12839	3	695	9	N	632	615	1		62

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506									
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9422 - 14440	
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
02	13188 X	4890	-0-	-8298 B	-0-	4638 3	252 9	Y	229	226 1	19
03	14601 X	8151	-0-	-6450 B	-0-	7580 3	571 9	Y	519	509 1	29
04	13830 X	9242	-0-	-4588 B	-0-	8430 3	812 9	Y	738	733 1	34
05	13206 X	9611	-0-	-3595 B	-0-	8829 3	782 9	Y	711	705 1	40
06	12030 X	8895	-0-	-3135 B	-0-	8218 3	677 9	Y	615	622 1	33
*07	8609 X	8609	-0-	-0- B	-0-	8082 3	527 9	Y	479	466 1	46

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015	
02	17160 X	17160	-0-	-0- B	-0-	16578 3	582 9	Y	529	504 1	41
03	21106 X	21106	-0-	-0- B	-0-	20448 3	658 9	Y	598	605 1	34
04	15210 X	13788	-0-	-1422 B	-0-	13066 3	722 9	Y	656	658 1	32
05	19003 X	9227	-0-	-9776 B	-0-	8662 3	565 9	Y	514	514 1	32
06	20430 X	7652	-0-	-12778 B	-0-	7283 3	369 9	Y	335	345 1	22
07	21111 X	7771	-0-	-13340 B	-0-	7317 3	454 9	Y	413	394 1	41

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF.11316 - 15675	
02	17976 X	13475	-0-	-4501 B	-0-	12536 3	939 9	Y	854	769 1	514
03	16988 X	12638	-0-	-4350 B	-0-	11712 3	926 9	Y	842	758 1	598
04	15330 X	11791	-0-	-3539 B	-0-	10756 3	1035 9	Y	941	824 1	715
05	14911 X	11366	-0-	-3545 B	-0-	10423 3	943 9	Y	857	869 1	703
06	14430 X	10941	-0-	-3489 B	-0-	9750 3	1191 9	Y	1083	1099 1	687
07	14167 X	10902	-0-	-3265 B	-0-	10198 3	704 9	Y	640	465 1	862

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11410 - 16042	
02	22344 X	15403	-0-	-6941 B	-0-	13596 3	1807 9	Y	1643	1447 1	966
03	22227 X	16605	-0-	-5622 B	-0-	14973 3	1632 9	Y	1484	1370 1	1080
04	19380 X	14444	-0-	-4936 B	-0-	12798 3	1646 9	Y	1496	1379 1	1197
05	17050 X	13981	-0-	-3069 B	-0-	12457 3	1524 9	Y	1385	1428 1	1154
06	16500 X	13680	-0-	-2820 B	-0-	11623 3	2057 9	Y	1870	1861 1	1163
07	15531 X	13502	-0-	-2029 B	-0-	12187 3	1315 9	Y	1195	827 1	1531

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11685 - 16947	
02	33012 X	20136	-0-	-12876 B	-0-	19159 3	977 9	Y	888	782 1	524
03	0 W	20265	-0-	20265 B	20265	19367 3	898 9	Y	816	748 1	592
04	0 W	18826	-0-	18826 B	39091	18031 3	795 9	Y	723	703 1	612
05	57486 X	18395	-0-	-39091 B	-0-	17680 3	715 9	Y	650	697 1	565
06	23850 X	16898	-0-	-6952 B	-0-	15425 3	1473 9	Y	1339	1171 1	733
07	20770 X	16969	-0-	-3801 B	-0-	16280 3	689 9	Y	626	476 1	883

BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9577 - 14397	
02	12964 X	9882	-0-	-3082 B	-0-	9413 3	469 9	Y	426	407 1	27
03	0 W	10591	-0-	10591 B	10591	10086 3	505 9	Y	459	463 1	23
04	0 W	9713	-0-	9713 B	20304	9283 3	430 9	Y	391	397 1	17
05	29813 X	9509	-0-	-20304 B	-0-	9100 3	409 9	Y	372	369 1	20
06	10980 X	7991	-0-	-2989 B	-0-	7660 3	331 9	Y	301	306 1	15
07	10943 X	9287	-0-	-1656 B	-0-	8964 3	323 9	Y	294	283 1	26

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10790 - 15195	
02	45556 X	34527	-0-	-11029 B	-0-	32580 3	1947 9	Y	1770	1853 1	507
03	50437 X	32048	-0-	-18389 B	-0-	30253 3	1795 9	Y	1632	1583 1	556
04	48810 X	27701	-0-	-21109 B	-0-	26130 3	1571 9	Y	1428	1215 1	769
05	42315 X	29575	-0-	-12740 B	-0-	28157 3	1418 9	Y	1289	1419 1	639
06	40290 X	26332	-0-	-13958 B	-0-	25120 3	1212 9	Y	1102	1368 1	373
07	32891 X	25352	-0-	-7539 B	-0-	24028 3	1324 9	Y	1204	1117 1	460

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02		23212 X	17402	-0-	-5810 B	-0-	16172	3	1230	9	Y	1118	924	1		621
03		25699 X	19190	-0-	-6509 B	-0-	17281	3	1909	9	Y	1735	1315	1		1041
04		20130 X	17035	-0-	-3095 B	-0-	15284	3	1751	9	Y	1592	1408	1		1225
05		20243 X	16600	-0-	-3643 B	-0-	15040	3	1560	9	Y	1418	1460	1		1183
06		19590 X	14907	-0-	-4683 B	-0-	13487	3	1420	9	Y	1291	1520	1		954
07		19282 X	15509	-0-	-3773 B	-0-	14022	3	1487	9	Y	1352	807	1		1499

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

02		35448 X	31848	-0-	-3600 B	-0-	27430	3	4418	9	Y	4016	3833	1		274
03		0 W	34340	-0-	34340 B	34340	29522	3	4818	9	Y	4380	4433	1		221
04		0 W	29436	-0-	29436 B	63776	25529	3	3907	9	Y	3552	3616	1		157
05		103075 X	39299	-0-	-63776 B	-0-	35568	3	3731	9	Y	3392	3368	1		181
06		34110 X	32221	-0-	-1889 B	-0-	29021	3	3200	9	Y	2909	2945	1		145
07		30411 X	29387	-0-	-1024 B	-0-	26416	3	2971	9	Y	2701	2604	1		242

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

02		21838 X	21838	-0-	-0- B	-0-	9903	3	11077	5	Y	780	760	1		109
03		21869 X	21869	-0-	-0- B	-0-	11391	3	9643	5	Y	759	735	1		133
04		14190 X	7992	-0-	-6198 B	-0-	3182	3	4049	5	Y	692	597	1		228
05		18930 X	18930	-0-	-0- B	-0-	8314	3	9872	5	Y	676	767	1		137
06		14190 X	14172	-0-	-18 B	-0-	6227	3	7279	5	Y	605	542	1		200
07		24180 X	14878	-0-	-9302 B	-0-	7394	3	7008	4	Y	433	466	1		167

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

*02		22764 X	15861	-0-	-6903 B	-0-	14619	3	1242	9	Y	1129	1080	1		239
*03		25203 X	12279	-0-	-12924 B	-0-	11167	3	1112	9	Y	1011	1036	1		214
*04		24390 X	5057	-0-	-19333 B	-0-	4277	3	780	9	Y	709	728	1		195
*05		25203 X	8446	-0-	-16757 B	-0-	7876	3	570	9	Y	518	521	1		192
*06		24390 X	7053	-0-	-17337 B	-0-	6479	3	574	9	Y	522	524	1		190
*07		16182 X	6625	-0-	-9557 B	-0-	6082	3	543	9	Y	494	476	1		208

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

02		26183 X	26183	-0-	-0- B	-0-	17853	3	6864	5	Y	1333	1301	1		219
03		27373 X	26301	-0-	-1072 B	-0-	15099	3	9856	5	Y	1224	1194	1		249
04		26490 X	24316	-0-	-2174 B	-0-	12527	3	10576	5	Y	1103	955	1		397
05		27373 X	17646	-0-	-9727 B	-0-	11388	3	5126	5	Y	1029	1181	1		245
06		26490 X	14385	-0-	-12105 B	-0-	9427	3	4223	5	Y	668	634	1		279
*07		28551 X	13203	-0-	-15348 B	-0-	9747	3	2531	4	Y	836	800	1		315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*02		0 W	38388	-0-	38388 B	685161	32822	3	5566	9	Y	5060	4534	1		3096
*03		0 W	37069	-0-	37069 B	722230	32445	3	4624	9	Y	4204	4040	1		3260
*04		0 W	33270	-0-	33270 B	755500	29020	3	4250	9	Y	3864	3774	1		3350
*05		0 W	31431	-0-	31431 B	786931	27759	3	3672	9	Y	3338	3656	1		3032
*06	815260	X	28329	-0-	-786931 B	-0-	25164	3	3165	9	Y	2877	3587	1		2322
*07	34038	X	27398	-0-	-6640 B	-0-	24442	3	2956	9	Y	2687	1728	1		3281

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

02	18088	X	12810	-0-	-5278 B	-0-	12163	3	647	9	Y	588	559	1		40
03	17205	X	14285	-0-	-2920 B	-0-	13852	3	433	9	Y	394	411	1		23
04	16740	X	11075	-0-	-5665 B	-0-	10717	3	358	9	Y	325	331	1		17
05	17298	X	10593	-0-	-6705 B	-0-	10279	3	314	9	Y	285	284	1		18
06	16740	X	9403	-0-	-7337 B	-0-	9103	3	300	9	Y	273	275	1		16
07	14291	X	10752	-0-	-3539 B	-0-	10498	3	254	9	Y	231	223	1		24

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

02	19006	X	19006	-0-	-0- B	-0-	11028	3	7068	5	Y	827	810	1		131
03	19995	X	19995	-0-	-0- B	-0-	10240	3	8860	5	Y	814	788	1		157
04	17786	X	17786	-0-	-0- B	-0-	8344	3	8693	5	Y	681	595	1		243
05	16429	X	16429	-0-	-0- B	-0-	7073	3	8575	5	Y	710	796	1		157
06	11924	X	11924	-0-	-0- B	-0-	5127	3	6188	5	Y	554	507	1		204
07	21049	X	16164	-0-	-4885 B	-0-	8268	3	7090	4	Y	733	689	1		248

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

02	33600	X	14118	-0-	-19482 B	-0-	14023	3	95	9	Y	86	788	1		583
03	29636	X	16299	-0-	-13337 B	-0-	14099	3	2200	9	Y	2000	1414	1		1169
04	24570	X	13268	-0-	-11302 B	-0-	11467	3	1801	9	Y	1637	1474	1		1332
05	21049	X	13538	-0-	-7511 B	-0-	11709	3	1829	9	Y	1663	1627	1		1368
06	18480	X	12546	-0-	-5934 B	-0-	10919	3	1627	9	Y	1479	1719	1		1128
07	16306	X	12588	-0-	-3718 B	-0-	11037	3	1551	9	Y	1410	871	1		1667

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

02	17762	X	17762	-0-	-0- B	-0-	10781	3	5765	5	Y	1105	1074	1		155
03	18960	X	18960	-0-	-0- B	-0-	9459	3	8461	5	Y	945	927	1		173
04	16980	X	16980	-0-	-0- B	-0-	7437	3	8633	5	Y	827	719	1		281
05	16530	X	16530	-0-	-0- B	-0-	6802	3	8830	5	Y	816	926	1		171
06	8610	X	8610	-0-	-0- B	-0-	4362	3	3595	5	Y	594	551	1		214
07	19654	X	16983	-0-	-2671 B	-0-	8073	3	8043	4	Y	788	742	1		260

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506												
LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 9627 - 15327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	25544 X	25544	-0-	-0- B	-0-	24825	3	719	9	Y	654	624	1	52
03	27226 X	27226	-0-	-0- B	-0-	26494	3	732	9	Y	665	678	1	39
04	27283 X	27283	-0-	-0- B	-0-	26669	3	614	9	Y	558	567	1	30
05	27478 X	27478	-0-	-0- B	-0-	27008	3	470	9	Y	427	428	1	29
06	24600 X	23419	-0-	-1181 B	-0-	23077	3	342	9	Y	311	318	1	22
07	28272 X	25623	-0-	-2649 B	-0-	25336	3	287	9	Y	261	253	1	30

HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9857 - 14802				
02	13412 X	10215	-0-	-3197 B	-0-	9161	3	1054	9	Y	958	916	1	76
03	14849 X	11465	-0-	-3384 B	-0-	10520	3	945	9	Y	859	882	1	53
04	14370 X	10213	-0-	-4157 B	-0-	9248	3	965	9	Y	877	883	1	47
05	13919 X	10165	-0-	-3754 B	-0-	9194	3	971	9	Y	883	875	1	55
06	13380 X	9586	-0-	-3794 B	-0-	8689	3	897	9	Y	815	822	1	48
07	11470 X	9204	-0-	-2266 B	-0-	8392	3	812	9	Y	738	712	1	74

COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10528		PERF.11153 - 16494				
02	60312 X	43856	-0-	-16456 B	-0-	40829	3	3027	9	Y	2752	2719	1	819
03	66774 X	50949	-0-	-15825 B	-0-	48399	3	2550	9	Y	2318	2265	1	872
04	62310 X	45559	-0-	-16751 B	-0-	43298	3	2261	9	Y	2055	1746	1	1181
05	50034 X	43195	-0-	-6839 B	-0-	41038	3	2157	9	Y	1961	2117	1	1025
06	49320 X	40225	-0-	-9095 B	-0-	38256	3	1969	9	Y	1790	2160	1	655
07	50964 X	38097	-0-	-12867 B	-0-	36401	3	1696	9	Y	1542	1499	1	698

CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9819 - 16294				
02	0 W	20650	-0-	20650 B	45402	17336	3	3314	9	N	3013	2879	1	218
03	0 W	21967	-0-	21967 B	67369	18248	3	3719	9	N	3381	3420	1	179
04	86159 X	18790	-0-	-67369 B	-0-	15552	3	3238	9	N	2944	2985	1	138
05	28923 X	23669	-0-	-5254 B	-0-	20385	3	3284	9	N	2985	2957	1	166
06	23940 X	19039	-0-	-4901 B	-0-	16622	3	2417	9	N	2197	2243	1	120
07	20801 X	17661	-0-	-3140 B	-0-	15454	3	2207	9	N	2006	1936	1	190

COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10873 - 16153				
02	66304 X	63567	-0-	-2737 B	-0-	61720	3	1847	9	Y	1679	1779	1	589
03	73408 X	60804	-0-	-12604 B	-0-	58946	3	1858	9	Y	1689	1613	1	665
04	71040 X	55249	-0-	-15791 B	-0-	53556	3	1693	9	Y	1539	1291	1	913
05	73408 X	50904	-0-	-22504 B	-0-	49310	3	1594	9	Y	1449	1565	1	797
06	71040 X	45420	-0-	-25620 B	-0-	43841	3	1579	9	Y	1435	1687	1	545
07	70370 X	41395	-0-	-28975 B	-0-	40043	3	1352	9	Y	1229	1189	1	585

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11568 - 16544				
02	85904 X	40382	-0-	-45522 B	-0-	37988	3	2394	9	Y	2176	1965	1	1406
03	74338 X	42021	-0-	-32317 B	-0-	39998	3	2023	9	Y	1839	1761	1	1484
04	0 W	37018	-0-	37018 B	37018	35003	3	2015	9	Y	1832	1725	1	1591
05	72128 X	35110	-0-	-37018 B	-0-	33374	3	1736	9	Y	1578	1700	1	1469
06	45720 X	30932	-0-	-14788 B	-0-	30158	3	774	9	Y	704	1277	1	896
07	42191 X	30649	-0-	-11542 B	-0-	29244	3	1405	9	Y	1277	728	1	1445

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259				
02	52173 X	52173	-0-	-0- B	-0-	50575	3	1598	9	N	1453	1622	1	113
03	59160 X	59160	-0-	-0- B	-0-	57581	3	1579	9	N	1435	1380	1	168
04	59858 X	59858	-0-	-0- B	-0-	58548	3	1310	9	N	1191	1130	1	229
05	58125 X	56731	-0-	-1394 B	-0-	55495	3	1236	9	N	1124	1191	1	162
*06	56250 X	53395	-0-	-2855 B	-0-	52303	3	1092	9	Y	993	914	1	241
*07	59148 X	55106	-0-	-4042 B	-0-	54106	3	1000	9	Y	909	854	1	296

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506														
HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	27188	X	11956	-0-	-15232	B	-0-	10666	3	1290	9	Y	1173	1120	1	85
03	18352	X	12734	-0-	-5618	B	-0-	11391	3	1343	9	Y	1221	1239	1	67
04	15480	X	10237	-0-	-5243	B	-0-	9196	3	1041	9	Y	946	965	1	48
05	15562	X	9459	-0-	-6103	B	-0-	8562	3	897	9	Y	815	813	1	50
06	12930	X	9034	-0-	-3896	B	-0-	8085	3	949	9	Y	863	865	1	48
07	13237	X	8635	-0-	-4602	B	-0-	7755	3	880	9	Y	800	771	1	77

J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9693 - 14033						
02	17493	X	17493	-0-	-0-	B	-0-	16309	3	1184	9	Y	1076	1030	1	82
03	22072	X	16916	-0-	-5156	B	-0-	15804	3	1112	9	Y	1011	1034	1	59
04	0	W	7595	-0-	7595	B	7595	6592	3	1003	9	Y	912	924	1	47
05	23231	X	15636	-0-	-7595	B	-0-	14867	3	769	9	Y	699	700	1	46
06	19890	X	14483	-0-	-5407	B	-0-	13735	3	748	9	Y	680	685	1	41
07	19375	X	13628	-0-	-5747	B	-0-	12991	3	637	9	Y	579	560	1	60

WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542						
02	695527	X	40656	-0-	-654871	B	-0-	39304	3	1352	9	N	1229	1352	1	95
03	74214	X	51890	-0-	-22324	B	-0-	50595	3	1295	9	N	1177	1133	1	139
04	63600	X	52037	-0-	-11563	B	-0-	50950	3	1087	9	N	988	936	1	191
05	55273	X	50072	-0-	-5201	B	-0-	49069	3	1003	9	N	912	970	1	133
*06	50220	X	46910	-0-	-3310	B	-0-	46059	3	851	9	Y	774	716	1	191
*07	51894	X	45529	-0-	-6365	B	-0-	44815	3	714	9	Y	649	622	1	218

LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 271155		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 9064		PERF. 9457 - 13711						
02	32116	X	18350	-0-	-13766	B	-0-	17791	3	559	9	Y	508	484	1	75
03	33728	X	19224	-0-	-14504	B	-0-	18635	3	589	9	Y	535	541	1	69
04	28320	X	22426	-0-	-5894	B	-0-	21874	3	552	9	Y	502	507	1	64
05	26846	X	20674	-0-	-6172	B	-0-	20269	3	405	9	Y	368	370	1	62
06	21000	X	18945	-0-	-2055	B	-0-	18620	3	325	9	Y	295	300	1	57
07	20305	X	20066	-0-	-239	B	-0-	19840	3	226	9	Y	205	201	1	61

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 271190		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9636 - 17276						
02	30950	X	30950	-0-	-0-	B	-0-	27173	3	3777	9	Y	3434	3282	1	217
03	31443	X	31443	-0-	-0-	B	-0-	27702	3	3741	9	Y	3401	3461	1	157
04	29338	X	29338	-0-	-0-	B	-0-	26138	3	3200	9	Y	2909	2954	1	112
05	43064	X	43064	-0-	-0-	B	-0-	40061	3	3003	9	Y	2730	2712	1	130
06	37228	X	37228	-0-	-0-	B	-0-	34930	3	2298	9	Y	2089	2128	1	91
*07	31023	X	31023	-0-	-0-	B	-0-	28984	3	2039	9	Y	1854	1792	1	153

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID -> 271302		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 11437		PERF.11718 - 17518						
02	82124	X	57511	-0-	-24613	B	-0-	54731	3	2780	9	Y	2527	2440	1	1620
03	90923	X	57340	-0-	-33583	B	-0-	55142	3	2198	9	Y	1998	2026	1	1592
04	87990	X	51453	-0-	-36537	B	-0-	49422	3	2031	9	Y	1846	1843	1	1595
05	89156	X	48029	-0-	-41127	B	-0-	46320	3	1709	9	Y	1554	1743	1	1406
06	71220	X	43177	-0-	-28043	B	-0-	41715	3	1462	9	Y	1329	1684	1	1051
07	58249	X	41665	-0-	-16584	B	-0-	40232	3	1433	9	Y	1303	826	1	1528

DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID -> 271309		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9780 - 13886						
02	22382	X	22382	-0-	-0-	B	-0-	19487	3	2895	9	Y	2632	2518	1	409
03	18821	X	18821	-0-	-0-	B	-0-	15798	3	3023	9	Y	2748	2790	1	367
04	17165	X	17165	-0-	-0-	B	-0-	14678	3	2487	9	Y	2261	2300	1	328
05	16392	X	16392	-0-	-0-	B	-0-	13676	3	2716	9	Y	2469	2440	1	357
06	18805	X	18805	-0-	-0-	B	-0-	16219	3	2586	9	Y	2351	2367	1	341
07	18011	X	16637	-0-	-1374	B	-0-	14546	3	2091	9	Y	1901	1844	1	398

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506										
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	27475 X	27475	-0-	-0- B	-0-	23735	3	3740 9	N	3400	3254 1	217
03	26605 X	26605	-0-	-0- B	-0-	23128	3	3477 9	N	3161	3232 1	146
04	22857 X	22857	-0-	-0- B	-0-	20084	3	2773 9	N	2521	2569 1	98
05	34169 X	34169	-0-	-0- B	-0-	31366	3	2803 9	N	2548	2525 1	121
06	26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	24701	3	2103 9	N	1912	1950 1	83
*07	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	19966	3	1804 9	N	1640	1587 1	136

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722			
02	65551 X	65551	-0-	-0- B	-0-	60473	3	5078 9	N	4616	4617 1	1103
03	70060 X	58724	-0-	-11336 B	-0-	55598	3	3126 9	N	2842	3013 1	932
04	67800 X	20213	-0-	-47587 B	-0-	19041	3	1172 9	N	1065	1268 1	729
05	70060 X	-0-	-0-	-70060 B	-0-				N	-0-	499 1	230
06	67800 X	-0-	-0-	-67800 B	-0-				N	-0-	192 1	38
07	70060 X	26685	-0-	-43375 B	-0-	25005	3	1680 9	N	1527	875 1	690

COOKE RANCH		WELL #: C 2H		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013			TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145			
02	64960 X	57151	-0-	-7809 B	-0-	53877	3	3274 9	N	2976	3178 1	736
03	71920 X	65560	-0-	-6360 B	-0-	62377	3	3183 9	N	2894	2788 1	842
*04	69600 X	52869	-0-	-16731 B	-0-	50492	3	2377 9	N	2161	1917 1	1086
05	71920 X	47502	-0-	-24418 B	-0-	45291	3	2211 9	N	2010	2248 1	848
06	69600 X	45117	-0-	-24483 B	-0-	42864	3	2253 9	N	2048	2387 1	509
07	65565 X	40562	-0-	-25003 B	-0-	38813	3	1749 9	N	1590	1569 1	530

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042			
02	61992 X	58801	-0-	-3191 B	-0-	55175	3	3626 9	N	3296	3348 1	772
03	68634 X	54201	-0-	-14433 B	-0-	51129	3	3072 9	N	2793	2742 1	823
04	66420 X	39165	-0-	-27255 B	-0-	36896	3	2269 9	N	2063	1846 1	1040
05	68634 X	26608	-0-	-42026 B	-0-	24778	3	1830 9	N	1664	1947 1	757
06	63000 X	28400	-0-	-34600 B	-0-	26698	3	1702 9	N	1547	1905 1	399
07	65100 X	32379	-0-	-32721 B	-0-	30547	3	1832 9	N	1665	1547 1	517

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653			
02	70224 X	65152	-0-	-5072 B	-0-	60333	3	4819 9	Y	4381	4590 1	1082
03	77748 X	75880	-0-	-1868 B	-0-	70964	3	4916 9	Y	4469	4247 1	1304
04	75240 X	30274	-0-	-44966 B	-0-	25751	3	4523 9	Y	4112	3438 1	1978
05	77748 X	65196	-0-	-12552 B	-0-	60866	3	4330 9	Y	3936	4221 1	1693
06	75240 X	57029	-0-	-18211 B	-0-	53248	3	3781 9	Y	3437	4199 1	931
07	75888 X	51637	-0-	-24251 B	-0-	48711	3	2926 9	Y	2660	2665 1	926

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091			
02	SHUT IN	2845	-0-	2845 B	2845	1718	3	556 4	N	519	180 1	339
03	45897 X	43052	-0-	-2845 B	-0-	34139	3	8913 9	N	8103	8139 1	303
04	27441 X	27441	-0-	-0- B	-0-	16717	3	10724 9	N	9749	9684 1	368
05	57358 X	57358	-0-	-0- B	-0-	47360	3	9998 9	N	9089	9026 1	431
06	49606 X	49606	-0-	-0- B	-0-	41558	3	8048 9	N	7316	7430 1	317
*07	47078 X	47078	-0-	-0- B	-0-	40204	3	6874 9	N	6249	6049 1	517

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506																		
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956													COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9617 - 15478	
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	
*08		0	5763	-0-	5763 B	46940	4633	3	1130	9	N	1027	1047	1		32		
09		0 W	5348	-0-	5348 B	52288	4938	3	410	9	N	373	358	1		15		
10		0 W	5780	-0-	5780 B	58068	4987	3	793	9	N	721	707	1		29		
11		0 W	5087	-0-	5087 B	63155	4040	3	1047	9	N	952	947	1		34		
12		0 W	6250	-0-	6250 B	69405	5031	3	1219	9	N	1108	1089	1		53		
01		0 W	4581	-0-	4581 B	73986	3645	3	936	9	N	851	889	1		15		
02		0 W	5269	-0-	5269 B	79255	4143	3	1126	9	N	1024	972	1		67		
03		0 W	5848	-0-	5848 B	85103	4720	3	1128	9	N	1025	1043	1		49		
04		0 W	4220	-0-	4220 B	89323	3255	3	965	9	Y	877	890	1		36		
*05		92703 X	3380	-0-	-89323 B	-	2769	3	611	9	Y	555	562	1		29		
*06		3371 X	3371	-0-	-0- B	-	2782	3	589	9	Y	535	539	1		25		
07		5859 X	3528	-0-	-2331 B	-	2717	3	811	9	Y	737	700	1		62		

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022													COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 10857		PERF.11301 - 17293	
02		29124 X	29124	-0-	-0- B	-	24947	3	4177	9	N	3797	3563	1		2360		
03		25639 X	25639	-0-	-0- B	-	22588	3	3051	9	N	2774	2878	1		2256		
04		22630 X	22630	-0-	-0- B	-	20115	3	2515	9	N	2286	2438	1		2104		
05		21920 X	21920	-0-	-0- B	-	19752	3	2168	9	N	1971	2259	1		1816		
06		18144 X	18144	-0-	-0- B	-	16994	3	1150	9	N	1045	1765	1		1096		
07		20987 X	18302	-0-	-2685 B	-	16520	3	1782	9	N	1620	955	1		1761		

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102													COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-		
03		SHUT IN	11226	-0-	11226 B	11226	8079	3	184	5	N	2694	2619	1		75		
							2963	9										
04		SHUT IN	30210	-0-	30210 B	41436	23331	3	6879	9	N	6254	6097	1		232		
05		SHUT IN	26412	-0-	26412 B	67848	22356	3	4056	9	N	3687	3740	1		179		
06		SHUT IN	21398	-0-	21398 B	89246	20536	3	862	9	N	784	924	1		39		
07		SHUT IN	20795	-0-	20795 B	110041	20402	3	393	9	N	357	365	1		31		

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163													COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-	-	-	-	-	N	NO RPT	-	-	-	-0-		
*03		20522 X	16709	-0-	-3813 B	-	12156	3	587	5	N	3605	3526	1		79		
							3966	9										
*04		26880 X	26880	-0-	-0- B	-	22140	3	4740	9	N	4309	4227	1		161		
*05		29823 X	29823	-0-	-0- B	-	25050	3	4773	9	N	4339	4295	1		205		
*06		32287 X	32287	-0-	-0- B	-	28032	3	4255	9	N	3868	3906	1		167		
*07		27215 X	27215	-0-	-0- B	-	24820	3	2395	9	N	2177	2159	1		185		

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366													COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499	
02		22092 X	18384	-0-	-3708 B	-	17196	3	1188	9	Y	1080	1031	1		140		
03		24459 X	19203	-0-	-5256 B	-	18189	3	1014	9	Y	922	946	1		116		
04		23670 X	16472	-0-	-7198 B	-	15750	3	722	9	Y	656	674	1		98		
05		24459 X	14106	-0-	-10353 B	-	13484	3	622	9	Y	565	563	1		100		
06		23670 X	13419	-0-	-10251 B	-	12834	3	585	9	Y	532	536	1		96		
07		24459 X	12477	-0-	-11982 B	-	11995	3	482	9	Y	438	425	1		109		

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370													COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263	
02		29588 X	29588	-0-	-0- B	-	26589	3	2999	9	Y	2726	2604	1		173		
03		33411 X	33411	-0-	-0- B	-	30500	3	2911	9	Y	2646	2697	1		122		
04		28121 X	28121	-0-	-0- B	-	25616	3	2505	9	Y	2277	2311	1		88		
05		39313 X	39313	-0-	-0- B	-	36852	3	2461	9	Y	2237	2219	1		106		
06		36805 X	36805	-0-	-0- B	-	35389	3	1416	9	Y	1287	1336	1		57		
*07		29641 X	29641	-0-	-0- B	-	28263	3	1378	9	Y	1253	1207	1		103		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506								
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 9372 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
02	SHUT IN	486	-0-	486 B	486	389 3	97 9	N	88	88
03	SHUT IN	22833	-0-	22833 B	23319	20725 3	2108 9	N	1916	1945 1
04	SHUT IN	31244	-0-	31244 B	54563	29491 3	1753 9	N	1594	1592 1
05	SHUT IN	30088	-0-	30088 B	84651	28826 3	1262 9	N	1147	1153 1
06	SHUT IN	24855	-0-	24855 B	109506	24071 3	784 9	N	713	737 1
07	SHUT IN	25934	-0-	25934 B	135440	25336 3	598 9	N	544	530 1

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370		
02	SHUT IN	40677	-0-	40677 B	40677	39346 3	726 4	N	550	352 1
03	98487 X	57810	-0-	-40677 B	-0-	55602 3	2208 9	N	2007	1576 1
04	109111 X	109111	-0-	-0- B	-0-	106184 3	2927 9	N	2661	1766 1
05	98480 X	98480	-0-	-0- B	-0-	94918 3	3562 9	N	3238	2640 1
06	85350 X	80687	-0-	-4663 B	-0-	79960 3	727 9	N	661	1716 1
07	88195 X	77359	-0-	-10836 B	-0-	75526 3	1833 9	N	1666	961 1

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531		
02	SHUT IN	36625	-0-	36625 B	36625	35901 3	90 4	N	576	369 1
03	94395 X	52247	-0-	-42148 B	-0-	50626 3	1621 9	N	1474	1220 1
04	115494 X	115494	-0-	-0- B	-0-	113216 3	2278 9	N	2071	1359 1
05	100786 X	100786	-0-	-0- B	-0-	98865 3	1921 9	N	1746	1618 1
06	91350 X	86646	-0-	-4704 B	-0-	83769 3	2877 9	N	2615	2415 1
07	94395 X	77822	-0-	-16573 B	-0-	76083 3	1739 9	N	1581	1083 1

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2H		RRCID -> 259883		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750	
02	30328 X	30328	-0-	-0- B	-0-	1077 1	29251 3	N	-0-		-0-
03	27807 X	24288	-0-	-3519 B	-0-	991 1	23295 3	N	2	2 8	-0-
04	25367 X	25367	-0-	-0- B	-0-	1121 1	24246 3	N	-0-		-0-
05	28923 X	24630	-0-	-4293 B	-0-	1194 1	23436 3	N	-0-		-0-
06	27990 X	23175	-0-	-4815 B	-0-	1159 1	22016 3	N	-0-		-0-
*07	23054 X	23054	-0-	-0- B	-0-	1198 1	21856 3	N	-0-		-0-

LAYTON "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 260178		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950			
02	1148 N	-0-	-0-	-1148 B	-0-			N	214	372 1	905
03	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	221	190 1	936
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	132	836 1	180
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	195	133 1	242
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	189	188 1	243
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	200	184 1	259

VIRGINIA FEE		WELL #: C 3H		RRCID -> 261769		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150			
02	20571 X	20571	-0-	-0- B	-0-	1455 1	19116 3	Y	-0-		52
03	27621 X	19670	-0-	-7951 B	-0-	1371 1	18295 3	Y	4		56
04	24570 X	20614	-0-	-3956 B	-0-	1396 1	19216 3	Y	2	21 1	37
05	25389 X	20880	-0-	-4509 B	-0-	1453 1	19427 3	Y	-0-	21 1	16
06	23610 X	20291	-0-	-3319 B	-0-	1522 1	18767 3	Y	2		18
*07	18376 X	18376	-0-	-0- B	-0-	1330 1	17039 3	Y	6	5 8	19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: C 8H		RRCID -> 261770	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH 12629	PERF.12800	- 16950				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	10924 X	10924	-0-	-0- B	-0-	773	1	10151	3	Y	-0-			1
03	15066 X	9582	-0-	-5484 B	-0-	668	1	8914	3	Y	-0-			1
04	13680 X	10896	-0-	-2784 B	-0-	738	1	10158	3	Y	-0-			1
05	13454 X	12509	-0-	-945 B	-0-	870	1	11639	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	12330 X	11569	-0-	-761 B	-0-	868	1	10701	3	Y	-0-			-0-
*07	10574 X	10574	-0-	-0- B	-0-	765	1	9803	3	Y	5			5
						6	9							

VIRGINIA FEE		WELL #: G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600						
02	5360 X	5360	-0-	-0- B	-0-	379	1	4981	3	Y	-0-			106
03	16802 X	15898	-0-	-904 B	-0-	1108	1	14782	3	Y	7			113
						8	9							
04	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	862	1	11874	3	Y	-0-	42	1	71
05	14446 X	13413	-0-	-1033 B	-0-	933	1	12480	3	Y	-0-	41	1	30
06	15390 X	13416	-0-	-1974 B	-0-	1006	1	12410	3	Y	-0-			30
*07	11388 X	11388	-0-	-0- B	-0-	824	1	10564	3	Y	-0-			30

VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400						
02	11812 X	11812	-0-	-0- B	-0-	835	1	10977	3	Y	-0-			291
03	16275 X	8136	-0-	-8139 B	-0-	566	1	7549	3	Y	19			310
						21	9							
04	13470 X	10828	-0-	-2642 B	-0-	733	1	10092	3	Y	3	115	1	198
						3	9							
05	14178 X	14178	-0-	-0- B	-0-	984	1	13161	3	Y	30	115	1	113
						33	9							
06	12660 X	12378	-0-	-282 B	-0-	927	1	11429	3	Y	20			133
						22	9							
*07	10613 X	10613	-0-	-0- B	-0-	768	1	9842	3	Y	3			136
						3	9							

HELMS (4200)		40270 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILSON			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711		WELL #: 1		RRCID -> 171118	COMPL. DATE 10/21/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4386	- 4398	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT		-0-

HENRY (WALES "A" SAND)		40496 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
ACQUA OPERATING CO., LP		003599		WELL #: 7		RRCID -> 145471	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5496	- 5576	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY DOME (EDWARDS)			40520 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
ALEGRE ENERGY, INC.			011441									
HENRY, E. M.			WELL #: 1H		RRCID -> 074017			COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273	
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	EOM BALANCE

02		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
03		1457 X	1125	-0-	-332	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
04		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-	-0-
05		1457 X	1427	-0-	-30	-0-	1427	2		N	-0-	-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-	-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	-0-

HENRY, J. B.			WELL #: 1H		RRCID -> 074935			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173	
02		588 N	429	-0-	-159	-0-	429	2		N	-0-	-0-
03		403 N	186	-0-	-217	-0-	186	2		N	-0-	-0-
04		840 N	404	-0-	-436	-0-	404	2		N	-0-	-0-
05		465 N	66	-0-	-399	-0-	66	2		N	-0-	-0-
06		930 N	204	-0-	-726	-0-	204	2		N	-0-	-0-
*07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-

HENRY, E. M.			WELL #: 2		RRCID -> 077181			COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532	
02		1120 N	908	-0-	-212	-0-	908	2		N	-0-	-0-
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	-0-
04		1830 N	1038	-0-	-792	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			40744 501		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568									
HERRADURA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 154992			COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 154999			COMPL. DATE 04/10/1995			TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907	
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-

HERRADURA RANCH "A"			WELL #: 4A		RRCID -> 160067			COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
GGG OIL COMPANY, LTD.		//CONT.//		302568								
HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	924	PERF.	852 - 862
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-	

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2530
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
		//CONT.// 511280		WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT NO. 1				WELL #:	9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG UNIT STORAGE RECORD				WELL #:	1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1105	1031	1	453	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2507	2624	1	336	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1171	1407	1	100	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1061	718	1	443	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	615	717	1	341	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	616	358	1	599	

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2611 - 2670		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645		
M	O	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF. 2406 - 3678	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP							
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278											
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	098852	COMPL. DATE	02/07/1982	TOTAL DEPTH	1725	PERF. 1676 -	1688			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1350 -	1364			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILKIRSON		WELL #:		2A	RRCID ->	167867	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	1257	PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)				42120 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA							
KWH OIL COMPANY				479130											
PAYSINGER		WELL #:		2505	RRCID ->	086864	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3713 -	3716			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627											
EPPS		WELL #:		4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 -	6482			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842														
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	24	1	130	3	N	1			1
						1	9							
03	155 N	66	-0-	-89	-0-	9	1	57	3	N	-0-			1
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	18	1	97	3	N	-0-			1
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	17	1	84	3	N	-0-	1	1	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	3	N	-0-			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A														
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	Y	-0-	2	1	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	-0-			2
						2	9							
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	279 N	41	-0-	-238	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	118	-0-	-182	-0-	7	1	110	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	1			1
						1	9							

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	527 N	255	-0-	-272	-0-	15	1	239	3	Y	1			1
						1	9							
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	Y	1			2
						1	9							
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	Y	1			3
						1	9							
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	31	1	473	3	Y	1			4
						1	9							

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A														
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN -86-		WELL #:		1	RRCID -> 054353		COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1288 N	943	-0-	-345	-0-	94 1	848 3	Y	1	1	4 1		1
03	1116 N	889	-0-	-227	-0-	82 1	806 3	Y	1	1			2
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96 1	934 3	Y	2	2			4
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	98 1	957 3	Y	1	1			5
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	99 1	867 3	Y	-0-	-0-			5
*07	1054 X	997	-0-	-57	-0-	99 1	897 3	Y	1	1	4 1		2

CAUTHORN -16-		WELL #:		1	RRCID -> 054396		COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	N/A
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

CAUTHORN -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056149		COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	N/A
02	1120 N	518	-0-	-602	-0-	51 1	466 3	Y	1	3 1		1
03	775 N	410	-0-	-365	-0-	38 1	372 3	Y	-0-	-0-		1
04	990 N	552	-0-	-438	-0-	51 1	500 3	Y	1	1		2
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	51 1	496 3	Y	-0-	-0-		2
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	55 1	479 3	Y	-0-	-0-		2
07	589 X	524	-0-	-65	-0-	52 1	471 3	Y	1	2 1		1

EPPS, H. C.		WELL #:		2038	RRCID -> 062782		COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21 1	222 3	Y	1	2 1		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	13 1	212 3	Y	1	1		1
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	13 1	221 3	Y	1	2 1		-0-
05	279 N	217	-0-	-62	-0-	14 1	202 3	Y	1	1		1
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	13 1	193 3	Y	-0-	-0-		1
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	13 1	196 3	Y	-0-	-0-		1

MORRISS 84		WELL #:		3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	N/A
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34 1	307 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	496 N	331	-0-	-165	-0-	30 1	300 3	Y	1	1		1
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	27 1	263 3	Y	-0-	-0-		1
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38 1	365 3	Y	-0-	-0-		1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	36 1	318 3	Y	-0-	-0-		1
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	33 1	299 3	Y	1	1 1		1

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

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD		//CONT.//		385842								
EPPS, H. C.		WELL #:		338	RRCID ->	071997	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	124	3	Y	1	1
						1	9					1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1	1
						1	9					
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-	1

MORRISS 84		WELL #:		4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6246 -	6249
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	1	1
						1	9					
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	1
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-	1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN -85-		WELL #:		3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6234 -	6337
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	32	1	291	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	22	1	214	3	Y	1	1
						1	9					
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	-0-	1
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	32	1	310	3	Y	1	2
						1	9					
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	Y	-0-	2
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	32	1	287	3	Y	-0-	1

MORRISS 84		WELL #:		5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6260 -	6270
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAUTHORN "85"		WELL #:		4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 -	6224
02	448 N	119	-0-	-329	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	128	-0-	-523	-0-	12	1	116	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	92	3	Y	1	1
						1	9					
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	1

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858	-	4910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	72	1	649	3	Y	1	3	1	1
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	62	1	612	3	Y	-0-			1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	73	1	706	3	Y	2			3
05	806 N	722	-0-	-84	-0-	67	1	655	3	Y	-0-			3
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	72	1	630	3	Y	-0-			3
07	806 X	734	-0-	-72	-0-	73	1	660	3	Y	1	3	1	1

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480	-	5198
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	211	1	633	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	820	-0-	-358	-0-	208	1	612	2	N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	277	1	832	2	N	-0-			-0-
05	930 N	904	-0-	-26	-0-	226	1	678	2	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	299	1	896	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	981	-0-	-166	-0-	245	1	736	2	N	-0-			-0-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911	-	5189
02	392 N	65	-0-	-327	-0-	17	1	48	2	N	-0-			99
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	26	1	77	2	N	-0-			99
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	-0-			99
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-			99
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-			99
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-			99

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396	-	6424
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	1397	1	4192	2	N	-0-			258
03	5301 X	4204	-0-	-1097	-0-	1051	1	3153	2	N	-0-			258
04	5400 X	5350	-0-	-50	-0-	1338	1	4012	2	N	-0-			258
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	1495	1	4485	2	N	-0-			258
06	5400 X	5312	-0-	-88	-0-	1328	1	3984	2	N	-0-			258
07	DLQ G-10	5887	-0-	5887	5887	1472	1	4415	2	N	-0-			258

HOMEYER (ESCONDIDO)		42406 180		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
REGENCY ENERGY, INC.		698761												
COX, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	192776	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	730	-	732
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617												
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	199883	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6766	-	11694
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-

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
HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20		RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HOSTETTER (FB-A)				42803	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842										
RUCKMAN		WELL #:		1		RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044 - 13160	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803	346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
H.E. GOUGER FEE		WELL #:		9		RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094 - 6102	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	1104	-0-	-0-	-1104	-0-					N	-0-		-0-	
03	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-	
04	1380	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		-0-	
05	1426	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-	
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		-0-	
07	1426	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		-0-	
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803	353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
RUCKMAN		WELL #:		9		RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
HOSTETTER, A. M.		WELL #: 7		RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863								
02	14B2 EXT	635	-0-	635	635	74	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1482	-0-	1482	2117	154	1	1307	2	Y	19					19
04	14B2 EXT	1484	-0-	1484	3601	229	1	1238	2	Y	15	8	8			26
05	4813 X	1212	-0-	-3601	-0-	174	1	1038	2	Y	-0-	11	1			15
06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	155	1	860	2	Y	-0-					15
*07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	175	1	1084	2	Y	-0-					15

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284								
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-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
*07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					2

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388								
*08	926 X	926	-0-	-0-	-0-	127	1	799	2	N	-0-					108
*09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-					108
*10	1023 X	880	-0-	-143	-0-	216	1	664	2	N	-0-					108
*11	990 X	635	-0-	-355	-0-	219	1	416	2	N	-0-					108
*12	1023 X	799	-0-	-224	-0-	160	1	639	2	N	-0-					108
*01	930 X	113	-0-	-817	-0-	10	1	103	2	N	-0-					108
*02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					108
*03	868 X	330	-0-	-538	-0-	17	1	313	2	N	-0-					108
*04	780 X	576	-0-	-204	-0-	28	1	548	2	N	-0-					108
*05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-					108
*06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	35	1	648	2	N	-0-					108
*07	589 X	496	-0-	-93	-0-	29	1	467	2	N	-0-					108

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
M	O	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
02	DLQ	G-10	2678	-0-	2678	6056	105 1	2573 2	Y	-0-		257
03		8556 X	2500	-0-	-6056	-0-	151 1	2349 2	Y	-0-		257
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	720 1	2168 2	Y	-0-		257
05		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	805 1	2018 2	Y	-0-	195 1	62
06		2700 X	2462	-0-	-238	-0-	731 1	1722 2	Y	8		70
*07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	747 1	2090 2	Y	34		104
							37 9					

HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
CAMDEN RESOURCES, LLC				126842								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854
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	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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	156685	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9904 - 9932
02	DLQ	G-10	6320	-0-	6320	13866	683 1	5558 2	Y	72		250
							79 9					
03		20527 X	6661	-0-	-13866	-0-	642 1	6011 2	Y	7		257
							8 9					
04		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	758 1	6106 2	Y	36		293
							40 9					
05		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	753 1	6943 2	Y	169	233 1	229
							186 9					
06		7290 X	7061	-0-	-229	-0-	747 1	6185 2	Y	117	154 1	192
							129 9					
*07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	732 1	6857 2	Y	16		208
							18 9					

GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID ->	157469	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9858 - 9898
02	DLQ	G-10	955	-0-	955	2029	104 1	845 2	Y	5		43
							6 9					
03		1700 N	1101	-0-	-599	1430	106 1	995 2	Y	-0-		43
04		2248 N	818	-0-	-1430	-0-	90 1	727 2	Y	1		44
							1 9					
05		992 N	871	-0-	-121	-0-	83 1	766 2	Y	20	26 1	38
							22 9					
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	105 1	868 2	Y	24	22 1	40
							26 9					
*07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	101 1	951 2	Y	-0-		40

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 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
02	2464 X	2235	-0-	-229	-0-	244	1	1984	2	N	6		232
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	269	1	2522	2	N	73	162 1	143
04	2340 X	1846	-0-	-494	-0-	204	1	1641	2	N	1	1 8	143
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	249	1	2291	2	N	14	25 1	132
06	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	195	1	1610	2	N	-0-		132
*07	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	243	1	2277	2	N	97	176 1	53

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

02	1484 X	1214	-0-	-270	-0-	133	1	1079	2	N	2		173
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	N	8		181
04	1410 X	1290	-0-	-120	-0-	142	1	1142	2	N	5		186
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	N	21	15 1	192
06	1620 X	1380	-0-	-240	-0-	148	1	1226	2	N	5		197
*07	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	147	1	1379	2	N	14		211

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
 RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

02	2100 N	1829	-0-	-271	-0-	803	1	1012	2	N	13		198
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	679	1	1646	2	N	65	173 0	90
04	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	707	1	1339	2	N	35		125
05	2015 N	1276	-0-	-739	-0-	357	1	789	2	N	118		243
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	625	1	1331	2	N	2		245
*07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	774	1	1539	2	N	-0-		245

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

*08	1674 #	1151	-0-	-523	-0-	158	1	993	2	N	-0-		23
*09	1920 #	1075	-0-	-845	-0-	170	1	905	2	N	-0-		23
*10	1984 #	828	-0-	-1156	-0-	203	1	625	2	N	-0-		23
*11	1920 #	732	-0-	-1188	-0-	252	1	480	2	N	-0-		23
*12	1550 #	712	-0-	-838	-0-	143	1	569	2	N	-0-		23
*01	1147 #	1057	-0-	-90	-0-	93	1	964	2	N	-0-		23
*02	1008 #	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-		23
*03	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	-0-		23
*04	1020 #	263	-0-	-757	-0-	13	1	250	2	N	-0-		23
*05	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	2	N	-0-		23
*06	1560 #	925	-0-	-635	-0-	47	1	878	2	N	-0-		23
*07	1643 #	913	-0-	-730	-0-	53	1	860	2	N	-0-		23

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842										
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	210	1	265	2	N	-0-	143
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	123	1	299	2	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-	-0-
05	527 N	303	-0-	-224	-0-	94	1	209	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	163	1	324	2	N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2827	-0-	-57	-0-	309	1	2518	2	N	-0-	171
03	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	293	1	2746	2	N	46	217
04	3240 X	2524	-0-	-716	-0-	278	1	2239	2	N	6	217
05	3348 X	2519	-0-	-829	-0-	243	1	2241	2	N	32	32
06	3030 X	2640	-0-	-390	-0-	278	1	2298	2	N	58	90
*07	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	248	1	2326	2	N	26	116

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670				
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA		WELL #: 5		RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374				
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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410				
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2										
02	14B DENY	-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	298	-0-	298	298	298	4	Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
PENN, STELLA		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842											
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624					
02	140 N	30	-0-	-110	-0-	14	1	16	2	N	-0-		59
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	50	1	111	2	N	-0-	59 0	-0-
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	41	1	70	2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	2	N	-0-		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194					
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	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-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056					
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	83	1	339	2	N	-0-		-0-
03	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	180	1	919	2	N	3	3 8	-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	1	1 8	-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-		-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-		-0-
*07	1116 #	93	-0-	-1023	-0-	11	1	82	2	N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CAMDEN RESOURCES, LLC		126842											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845					
02	7700 X	4548	-0-	-3152	-0-	2345	1	2203	2	N	-0-		-0-
03	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	4272	1	7637	2	N	-0-		-0-
04	8250 X	8225	-0-	-25	-0-	3435	1	4790	2	N	-0-		-0-
05	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	3842	1	6453	2	N	-0-		-0-
06	8250 X	8201	-0-	-49	-0-	3105	1	5096	2	N	-0-		-0-
*07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	3158	1	4785	2	N	-0-		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250754		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	64	1	117	2	N	-0-		-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	321	1	458	2	N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-		-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	239	1	401	2	N	-0-		-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	246	1	380	2	N	-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)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842								
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020 - 14052	
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	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142 - 15375	
02	DLQ G-10	4988	-0-	4988	10540	976	1	4012	2	N	-0-	-0-
03	16342 X	5802	-0-	-10540	-0-	952	1	4850	2	N	-0-	-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	986	1	3887	2	N	8	8 8
						9	9					
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	-0-
*07	5084 X	1415	-0-	-3669	-0-	164	1	1251	2	N	-0-	-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15110 - 15520	
02	DLQ G-10	2363	-0-	2363	4922	462	1	1901	2	N	-0-	-0-
03	7742 X	2820	-0-	-4922	-0-	463	1	2357	2	N	-0-	-0-
04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	505	1	1990	2	N	-0-	-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	818	1	3249	2	N	-0-	-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	842	1	2713	2	N	-0-	-0-
*07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	351	1	2678	2	N	-0-	-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.15135 - 15390	
02	DLQ G-10	6139	-0-	6139	12665	1201	1	4938	2	N	-0-	-0-
03	19532 X	6867	-0-	-12665	-0-	1127	1	5740	2	N	-0-	-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1216	1	4791	2	N	-0-	-0-
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	1882	1	7478	2	N	-0-	-0-
06	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	1851	1	5963	2	N	9	9 8
						10	9					
*07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	814	1	6206	2	N	9	9 1
						10	9					

CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454	
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	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.// 126842								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216		
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368		
02	1820	N	1642	-0-	-178	-0-	857 1	785 2	N	-0-
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	683 1	1272 2	N	-0-
04	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	631 1	917 2	N	-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	690 1	1204 2	N	-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	588 1	998 2	N	-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	592 1	930 2	N	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 202788		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610		
02	3528	X	3338	-0-	-190	-0-	1753 1	1585 2	N	-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1511 1	2641 2	N	-0-
04	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	1483 1	2021 2	N	-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1612 1	2653 2	N	-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	1558 1	2509 2	N	-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1336 1	1984 2	N	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590		
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	535 1	478 2	N	-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	479 1	803 2	N	-0-
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	403 1	526 2	N	-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	507 1	803 2	N	-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	476 1	738 2	N	-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	500 1	715 2	N	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530		
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	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
CAMDEN RESOURCES, LLC		//CONT.//		126842								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	212167	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15194 - 15450
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
02		2156 X	530	-0-	-1626	-0-	281 1	249 2	N	-0-		-0-
03		2387 X	1595	-0-	-792	-0-	584 1	1011 2	N	-0-		-0-
04		2160 X	2028	-0-	-132	-0-	863 1	1165 2	N	-0-		-0-
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	762 1	1244 2	N	-0-		-0-
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	591 1	942 2	N	-0-		-0-
07		2108 N	1477	-0-	-631	-0-	598 1	879 2	N	-0-		-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6240 - 6246
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-

STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6146 - 6162
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	11172	-0-	11172	11172	978 1	10186 2		N	7		7
02	0	19767	-0-	19767	30939	1176 1	18591 2		N	-0-		7
03	0	26153	-0-	26153	57092	1295 1	24107 2		N	683	555 1	135
04	0	25358	-0-	25358	82450	751 9	23830 2		N	267	182 1	220
05	0	26420	-0-	26420	108870	1234 1	24515 2		N	572	656 1	136
*06	0	22150	-0-	22150	131020	294 9	20714 2		N	291	182 1	245
*07	0	19686	-0-	19686	150706	629 9	18410 2		N	133	182 1	196
						1130 1						
						146 9						

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490)				42805 265	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
MODERN EXPLORATION, INC.				573226								
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	179900	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6138 - 6140
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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7964 - 7974
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
PENN, STELLA		WELL #: 2		RRCID -> 000309		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882				
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
*08	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	890	1	5599 2	Y	-0-	-0-	2
*09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	750	1	3999 2	Y	-0-	-0-	2
*10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-	-0-	2
*11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-	-0-	2
*12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-	-0-	2
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721		PERF. N/A				
*08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	879	1	5529 2	Y	-0-	-0-	7
*09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	978	1	5215 2	Y	-0-	-0-	7
*10	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1534	1	4723 2	Y	-0-	-0-	7
*11	6180 X	4162	-0-	-2018	-0-	1434	1	2728 2	Y	-0-	-0-	7
*12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	1821	1	7260 2	Y	-0-	-0-	7
*01	DLQ G-10	4809	-0-	4809	-0-	421	1	4388 2	Y	-0-	-0-	7
*02	DLQ G-10	9778	-0-	9778	-0-	582	1	9196 2	Y	-0-	-0-	7
*03	20994 X	6407	-0-	-14587	-0-	327	1	6080 2	Y	-0-	-0-	7
*04	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	351	1	6778 2	Y	-0-	-0-	7
*05	8091 X	7952	-0-	-139	-0-	392	1	7525 2	Y	32	32 1	7
						35	9					
*06	7830 X	6694	-0-	-1136	-0-	342	1	6352 2	Y	-0-	-0-	7
*07	8091 X	4562	-0-	-3529	-0-	264	1	4298 2	Y	-0-	-0-	7

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
RENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	3101	-0-	3101	-0-	158	1	2943 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	4381	-0-	4381	-0-	7482	1	3986 2	Y	172	172 8	-0-
						189	9					
05	14B2 EXT	5577	-0-	5577	-0-	276	1	5301 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	5046	2569	-0-	-2477	-0-	10582	1	2430 2	Y	7	7	7
						8	9					
*07	5394	6257	-0-	863	-0-	11445	1	362 1	Y	-0-	-0-	7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 711		RRCID -> 243050		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SAN PEDRO RANCH		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2684 - 2691				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	331	-0-	331	675	17	1	312	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1187	30	1	479	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
04	1639 N	452	-0-	-1187	-0-	25	1	424	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	26	1	414	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)				43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1194	3	N	26	18 1	8
						132	4	29	9				
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	3	N	8		16
						9	9						
*07	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	3	N	8		24
						9	9						

PRIME OPERATING COMPANY				677770	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FITZSIMMONS "A"													
WELL #:		4212		RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846		
02	DLQ G-10	445	-0-	445	1082	51	1	391	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
03	DLQ G-10	507	-0-	507	1589	62	1	444	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	2033 N	444	-0-	-1589	-0-	58	1	385	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	49	1	324	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	14	1	95	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3232 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	555				N	-0-			-0-

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1		N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO (OLMOS)		44487 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074													
DAVID HOLDSWORTH		WELL #:		RRCID -> 271044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7938 - 11273			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
FOGMT		WELL #:		2SP		RRCID -> 251799		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10350 - 12940	
02	12740	X	11347	-0-	-1393	-0-	11347	3		N	-0-				168
03	14105	X	12580	-0-	-1525	-0-	12580	3		N	-0-				168
04	13500	X	11870	-0-	-1630	-0-	11870	3		N	-0-				168
05	13950	X	12097	-0-	-1853	-0-	12097	3		N	-0-				168
06	13500	X	11601	-0-	-1899	-0-	11601	3		N	-0-				168
*07	12586	X	11922	-0-	-664	-0-	11922	3		N	-0-				168

CAGE		WELL #:		2TV		RRCID -> 254758		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10640 - 12900	
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	942	3	1 9	N	1	1 8	18
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		18
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	3		N	-0-		18
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	3		N	-0-		18
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3		N	-0-		18
*07	1209	X	959	-0-	-250	-0-	959	3		N	-0-		18

CAGE		WELL #:		3TV		RRCID -> 256990		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10619 - 13229	
02	3864	X	3216	-0-	-648	-0-	3215	3	1 9	N	1	1 8	9
03	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3		N	-0-		9
04	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	3302	3		N	-0-		9
05	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3		N	-0-		9
06	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	3		N	-0-		9
*07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	3		N	-0-		9

FOGMT		WELL #:		5SH		RRCID -> 257846		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10008		PERF.10572 - 13370	
02	1652	X	257	-0-	-1395	-0-	257	2		N	-0-		20
03	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	105	2		N	-0-		20
04	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	2		N	-0-		20
05	2356	X	12	-0-	-2344	-0-	12	2		N	-0-		20
*06	2190	X	184	-0-	-2006	-0-	184	2		N	-0-		20
*07	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-		20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H		RRCID -> 258538		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 11593		PERF.12826 - 16403	
02	6636	X	6067	-0-	-569	-0-	6067	3		N	-0-		6
03	6975	X	6294	-0-	-681	-0-	6294	3		N	-0-		6
04	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5950	3		N	-0-		6
05	6789	X	6080	-0-	-709	-0-	6080	3		N	-0-		6
06	6570	X	5148	-0-	-1422	-0-	5148	3		N	-0-		6
07	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	4584	3		N	-0-		6

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	264609	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	12210	-	16073
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
02		25760 X	-0-	-0-	-25760	-0-				N	-0-			-0-
03		19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-				N	-0-			-0-
04		18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-				N	-0-			-0-
05		19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-				N	-0-			-0-
06		10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	11647	-	16914
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
02		9604 X	7620	-0-	-1984	-0-	109 1	6243 2	308 9	N	280	178 0		305
							960 4	308 9						
03		10633 X	8042	-0-	-2591	-0-	108 1	7085 2	342 9	N	311	361 0		255
							507 4	342 9						
04		8610 X	6813	-0-	-1797	-0-	120 1	6338 2	227 9	N	206	178 0		283
							128 4	227 9						
05		8897 X	6810	-0-	-2087	-0-	124 1	3729 2	286 9	N	260	363 0		180
							2671 4	286 9						
06		8610 X	5660	-0-	-2950	-0-	116 1	5277 2	211 9	N	192	182 0		190
							56 4	211 9						
07		8432 X	2285	-0-	-6147	-0-	84 1	1983 2	121 9	N	110	162 0		138
							97 4	121 9						

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.	11720	-	16104
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
02		6720 X	5335	-0-	-1385	-0-	109 1	3876 2	517 9	N	470	514 0		418
							833 4	517 9						
03		6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	120 1	4676 2	606 9	N	551	511 0		458
							380 4	606 9						
04		6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	120 1	4617 2	499 9	N	454	535 0		377
							66 4	499 9						
05		6541 X	5692	-0-	-849	-0-	123 1	2523 2	494 9	N	449	348 0		478
							2552 4	494 9						
06		6330 X	5230	-0-	-1100	-0-	120 1	3907 2	392 9	N	356	506 0		328
							811 4	392 9						
07		5828 X	4365	-0-	-1463	-0-	120 1	2307 2	252 9	N	229	179 0		378
							1686 4	252 9						

JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	11924	-	17882
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
02		10360 X	8194	-0-	-2166	-0-	111 1	6610 2	413 9	N	375	550 0		148
							1060 4	413 9						
03		11470 X	7408	-0-	-4062	-0-	112 1	4331 2	366 9	N	333	183 0		298
							2599 4	366 9						
04		9570 X	7316	-0-	-2254	-0-	120 1	6234 2	340 9	N	309	362 0		245
							622 4	340 9						
05		9889 X	6405	-0-	-3484	-0-	118 1	5904 2	345 9	N	314	362 0		197
							38 4	345 9						
06		8790 X	6664	-0-	-2126	-0-	120 1	6018 2	333 9	N	303	172 0		328
							193 4	333 9						
07		9083 X	6936	-0-	-2147	-0-	124 1	6430 2	307 9	N	279	344 0		263
							75 4	307 9						

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824													
M O	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
02	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	76 1	5375 2	531	N	531	528 0		192
						1789 4	584 9						
03	21018 X	7875	-0-	-13143	-0-	64 1	5543 2	464	N	464	512 0		144
						1758 4	510 9						
04	14500 X	6973	-0-	-7527	-0-	94 1	4552 2	476	N	476	356 0		264
						1803 4	524 9						
05	10447 X	7003	-0-	-3444	-0-	122 1	1592 2	408	N	408	520 0		152
						4840 4	449 9						
06	10110 X	6968	-0-	-3142	-0-	64 1	5807 2	398	N	398	351 0		199
						659 4	438 9						
07	8649 X	5990	-0-	-2659	-0-	120 1	4272 2	306	N	306	326 0		179
						1261 4	337 9						
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549													
02	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	112 1	5238 2	291	N	291	360 0		148
						1331 4	320 9						
03	8928 X	6354	-0-	-2574	-0-	120 1	5302 2	269	N	269	182 0		235
						636 4	296 9						
04	8640 X	5920	-0-	-2720	-0-	120 1	5152 2	274	N	274	179 0		330
						347 4	301 9						
05	8928 X	4929	-0-	-3999	-0-	117 1	2559 2	232	N	232	359 0		203
						1998 4	255 9						
06	8280 X	4487	-0-	-3793	-0-	60 1	4104 2	174	N	174	177 0		200
						132 4	191 9						
07	7750 X	4852	-0-	-2898	-0-	108 1	4316 2	203	N	203	173 0		230
						205 4	223 9						
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587													
02	25340 X	11896	-0-	-13444	-0-	97 1	7973 2	1080	N	1080	1288 0		167
						2638 4	1188 9						
03	28055 X	10048	-0-	-18007	-0-	87 1	8462 2	938	N	938	885 0		220
						467 4	1032 9						
04	27150 X	1270	-0-	-25880	-0-	4 1	1028 2	88	N	88	175 0		133
						141 4	97 9						
05	15996 X	7788	-0-	-8208	-0-	51 1	5582 2	937	N	937	713 0		357
						1124 4	1031 9						
06	12780 X	10276	-0-	-2504	-0-	92 1	8913 2	1024	N	1024	1058 0		323
						145 4	1126 9						
07	13175 X	7808	-0-	-5367	-0-	61 1	6431 2	862	N	862	893 0		292
						368 4	948 9						
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761													
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108											
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 -	15004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	DLQ	G-10	4964	-0-	4964	10947	4811	3	153	9	Y	139	182	0	319
03	DLQ	G-10	5109	-0-	5109	16056	4953	3	156	9	Y	142	180	0	278
04	18886	X	2830	-0-	-16056	-0-	2785	3	45	9	Y	41	1	8	318
05	5177	X	4023	-0-	-1154	-0-	3909	3	114	9	Y	104	180	0	242
06	5010	X	2097	-0-	-2913	-0-	2091	3	6	9	Y	5			247
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			247

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 -	15174		
02	4284	X	2967	-0-	-1317	-0-	2796	3	171	9	Y	155	172	0	480
03	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	3110	3	198	9	Y	180	186	0	474
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4474	3	164	9	Y	149	91	0	532
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6513	3	153	9	Y	139	148	0	522
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5000	3	149	9	Y	135	91	0	566
*07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			566

ALINE WILLIAMS UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 -	16745		
02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	14516	3	993	9	Y	903	984	0	443
03	15531	X	15177	-0-	-354	-0-	14252	3	925	9	Y	841	817	0	467
04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	13697	3	1119	9	Y	1017	1023	0	461
05	17174	X	14102	-0-	-3072	-0-	13020	3	1082	9	Y	984	989	0	456
06	16620	X	13035	-0-	-3585	-0-	12092	3	943	9	Y	857	937	0	376
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			376

ZCW				WELL #:	1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 -	15516		
02	15232	X	11146	-0-	-4086	-0-	10554	3	592	9	Y	538	795	0	1057
03	18290	X	11708	-0-	-6582	-0-	11056	3	652	9	Y	593	777	0	873
04	14790	X	9726	-0-	-5064	-0-	9185	3	541	9	Y	492	469	0	880
05	14105	X	5948	-0-	-8157	-0-	5619	3	329	9	Y	299	415	0	764
06	13320	X	6187	-0-	-7133	-0-	5688	3	499	9	Y	454	328	0	888
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			888

PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 -	17174		
02	0	W	3820	-0-	3820	133708	3748	3	72	9	Y	65	57	0	838
03	137649	X	3941	-0-	-133708	-0-	3856	3	85	9	Y	77	75	0	840
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	3053	3	87	9	Y	79	85	0	834
05	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3247	3	142	9	Y	129	129	0	834
06	4830	X	2605	-0-	-2225	-0-	2491	3	114	9	Y	104	90	0	848
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			848

EOG RESOURCES, INC.				253162											
ROBERT HINDES				WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300 -	16139		
02	7280	X	7206	-0-	-74	-0-	502	1	6626	2	N	71			578
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	607	1	7412	2	N	93	168	1	503
04	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	611	1	6091	2	N	104			607
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	616	1	6146	2	N	94			701
06	7800	X	6689	-0-	-1111	-0-	714	1	5837	2	N	125	5	1	571
07	8122	X	6559	-0-	-1563	-0-	734	1	5768	2	N	52			623

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
PENA CREEK III UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222		
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
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6098	2	11	9	N	10			20
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			20
04	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			20
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-			20
06	3510 X	2	-0-	-3508	-0-	2	2			N	-0-			20
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			20

FLYING G RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025	- 16030		
02	DLQ G-10	1446	-0-	1446	5933	1446	2			N	-0-			50
03	8745 X	2812	-0-	-5933	-0-	2799	2	13	9	N	12			62
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			62
05	4495 X	1863	-0-	-2632	-0-	1857	2	6	9	N	5			67
06	4350 X	1831	-0-	-2519	-0-	1831	2			N	-0-			67
07	4588 X	1358	-0-	-3230	-0-	1358	2			N	-0-			67

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380		
02	DLQ G-10	8117	-0-	8117	8117	8050	2	67	9	N	61			348
03	DLQ G-10	22932	-0-	22932	31049	22668	2	264	9	N	240			588
04	50019 X	18970	-0-	-31049	-0-	18805	2	165	9	N	150	526	1	212
05	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17103	2	157	9	N	143	172	1	183
06	22170 X	20610	-0-	-1560	-0-	20435	2	175	9	N	159			342
07	22940 X	14881	-0-	-8059	-0-	14762	2	119	9	N	108	353	1	97

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	227495	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7492	- 7533		
BARCLAY				1622										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1	3

CAGE MINERALS 26		WELL #:		2H	RRCID ->	238642	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8656	- 10285		
02	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	1140 X	866	-0-	-274	-0-	866	2			N	-0-			-0-
05	1581 X	718	-0-	-863	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	832	-0-	-698	-0-	832	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-

GLASS RANCH B		WELL #:		177	RRCID ->	243032	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9208	- 10310		
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	2	1	1	6
						2	9							
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	2			8
						2	9							
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	42	1	469	3	N	3	5	1	6
						3	9							
05	806 N	494	-0-	-312	-0-	26	1	465	3	N	3	1	1	8
						3	9							
06	720 N	378	-0-	-342	-0-	23	1	355	3	N	-0-	4	1	4
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	24	1	396	3	N	2			6
						2	9							

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996														
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			13
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			13
04	1410 N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			N	-0-			13
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			13
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13

O' MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 10037 - 12143														
02	2800 N	3002	-0-	202	202	81	1	2912	3	N	8	3	1	16
						9	9							
03	2150 N	1948	-0-	-202	-0-	83	1	1859	3	N	5			21
						6	9							
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	3	N	8	13	1	16
						9	9							
05	2263 X	1229	-0-	-1034	-0-	65	1	1155	3	N	8	3	1	21
						9	9							
06	2190 X	813	-0-	-1377	-0-	49	1	763	3	N	1	11	1	11
						1	9							
07	2263 X	1211	-0-	-1052	-0-	70	1	1137	3	N	4			15
						4	9							

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240														
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-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF. 11548 - 11728														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6916 X	6620	-0-	-296	-0-	6620 2			N	-0-			-0-
03	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978 2			N	-0-			-0-
04	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 2			N	-0-			-0-
05	7316 X	5621	-0-	-1695	-0-	5621 2			N	-0-			-0-
06	7710 X	5592	-0-	-2118	-0-	5592 2			N	-0-			-0-
07	7967 X	5491	-0-	-2476	-0-	5491 2			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643
02	1988 N	1297	-0-	-691	-0-	1276 3	21 9	N	19	4 1		190
03	2139 N	1169	-0-	-970	-0-	1141 3	28 9	N	25			215
04	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1644 3	56 9	N	51	161 1		105
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1879 3	61 9	N	55	6 1		154
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1541 3	32 9	N	29	1 1		182
07	1767 N	903	-0-	-864	-0-	897 3	6 9	N	5			187

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341
02	5068 X	3634	-0-	-1434	-0-	3634 3		N	-0-			-0-
03	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	3424 3		N	-0-			-0-
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3		N	-0-			-0-
05	4030 X	4024	-0-	-6	-0-	4012 3	12 9	N	11	11 1		-0-
06	3900 X	3103	-0-	-797	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3508	-0-	-553	-0-	3508 3		N	-0-			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #:		1	RRCID ->	271310	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	12754 - 17657
02	111916 X	8720	-0-	-103196	-0-	8698 2	22 9	N	20			204		
03	49693 X	4357	-0-	-45336	-0-	4349 2	8 9	N	7			211		
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14														

SEA EAGLE FORD, LLC		760785		WELL #:		101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10632 - 15465
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	-0-	9685 2		N	-0-			15		
03	DLQ G-10	6834	-0-	6834	-0-	16519 2		N	-0-			15		
04	20358 X	3839	-0-	-16519	-0-	3839 2		N	-0-			15		
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		N	-0-			15		
06	6600 X	5634	-0-	-966	-0-	5634 2		N	-0-			15		
07	5985 X	NO RPT	-0-	-5985	-0-			N	NO RPT			15		

STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC		823808		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A
02	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	8343 5	443 9	N	403	288 1		177		
03	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10575 5	711 9	N	646	573 1	5 8	245		
04	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	14175 5	717 9	N	652	723 1	17 8	157		
05	9827 X	9639	-0-	-188	-0-	9174 5	465 9	N	423	354 1	12 8	214		
*06	9510 X	2985	-0-	-6525	-0-	2621 2	364 9	N	331	167 1	7 8	371		
*07	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	23309 2	195 4	N	798	1119 1		50		
						878 9								

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003	- 18181		
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	
02		10164 X	9973	-0-	-191	-0-	1846	1	7546	2	Y	528	474	1	214
							581	9							
03		0 W	4483	-0-	4483	4483	539	1	3550	2	Y	358	370	1	202
							394	9							
04		0 W	7525	-0-	7525	12008	607	1	6457	2	Y	419	383	1	238
							461	9							
05		17759 X	5751	-0-	-12008	-0-	486	1	4713	2	Y	502	554	1	186
							552	9							
06		10680 X	5711	-0-	-4969	-0-	379	1	4999	2	Y	303	345	1	144
							333	9							
07		11036 X	4125	-0-	-6911	-0-	418	1	3068	2	Y	581	557	1	168
							639	9							

J.A.W. (OLMOS)				44897 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911										
RUTLEDGE				WELL #:	2	RRCID ->	116744	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1008	- 1014	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WHEELER, JOHN D.				914255										
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216	- 6816	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MARSHALL & WINSTON, INC.				527850										
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984	- 6020	
02	2464 X	2367	-0-	-97 B	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
03	2728 X	2666	-0-	-62 B	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-			-0-
05	2781 X	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	3			N	-0-			-0-
*07	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 6150	- 6210	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

JACK RABBIT (HOLMAN)		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		CANYON RANCH		45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
						385842										
						WELL #: 0151E	RRCID -> 140696	COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 7470	PERF. 6339 - 6374					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH						WELL #: 152E	RRCID -> 193136	COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5829 - 6165					
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-

CANYON RANCH						WELL #: 1124E	RRCID -> 193527	COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6841	PERF. 6170 - 6218					
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-

CANYON RANCH						WELL #: 1134E	RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150 - 6262					
02	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-

JACOB (850)		COASTAL BEND OIL CO.		HORTON, F. B.		45459 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
						161530										
						WELL #: 1	RRCID -> 000329	COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975	PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)			45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ABACO OPERATING, LLC			000894										
BAKER 1			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		6241	6241	-0-	-0-	-0-	112 1	6013 2	N	105			170
							116 9						
03		6200 #	6101	-0-	-99	-0-	124 1	5870 3	N	97	180 1		87
							107 9						
04		6090 #	5268	-0-	-822	-0-	120 1	5046 2	N	93			180
							102 9						
05		6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	124 1	6255 3	N	111	177 1		114
							122 9						
06		6390	5174	-0-	-1216	-0-	120 1	4976 3	N	71			185
							78 9						
07		6603	5676	-0-	-927	-0-	124 1	5438 3	N	104			289
							114 9						

JAKE HAMON (2650)			45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
ARNOLD WELL SERVICE			032970										
RHODES, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND)			45502 109		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429										
BAKER, MYLA EST.			WELL #: 7		RRCID -> 149280		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2050 - 2054		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)			45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429										
BAKER, MYLA			WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719		
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO)			46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459										
JENNINGS			WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)		//CONT.//		46220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
JENNINGS		WELL #:		2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1602 - 1612	
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

02	DLQ	G-10	1989	-0-	1989	3999	1989	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	5176	1177	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5176			N	-0-		-0-
05		3000 N	1500	-0-	-1500	3676	1500	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	1370	-0-	-1630	2046	1370	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	1330	-0-	-1770	276	1330	2	N	-0-		-0-

JERRY HOUSE (OLMOS)				46289 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
TIZA ENERGY, INC.				880850								
HOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	074724	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1424 - 1428	

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)				46865 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC				851060								
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142379	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3773	PERF. 3680 - 3685	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)				46944 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LAKEWOOD OPERATING, LTD.				483615								
BROWN "A"		WELL #:		1T	RRCID ->	212620	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5112 - 5120	

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

XTO ENERGY INC.				945936								
BURKS RANCH "B"		WELL #:		4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5258 - 5280	

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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)			46944 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LAKEWOOD OPERATING, LTD.			483615														
BROWN			WELL #: 1C		RRCID -> 212621			COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F"			WELL #: 11		RRCID -> 243069			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911						
02		20959 X	10415	-0-	-10544	-0-	20	1	10329	2	N	60					86
							66	9									
03		14043 X	3568	-0-	-10475	-0-	20	1	3548	2	N	-0-					86
04		13590 X	3234	-0-	-10356	-0-	20	1	3214	2	N	-0-					86
05		14043 X	2775	-0-	-11268	-0-	20	1	2755	2	N	-0-					86
06		11160 X	1303	-0-	-9857	-0-	20	1	1283	2	N	-0-					86
*07		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	20	1	6127	2	N	108	182	1			12
							119	9									

XTO ENERGY INC.			945936														
BURKS RANCH "E"			WELL #: 9		RRCID -> 232128			COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)			46944 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BELLOWS OPERATING CO., L. C.			063857														
BURKS RANCH "D"			WELL #: 5W		RRCID -> 254818			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.			337752														
BURKS RANCH			WELL #: 2W		RRCID -> 261944			COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD.			483615														
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 1		RRCID -> 230730			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5 1	611 2	N	-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 BETRO, INC. 068324
 COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

02	280 N	262	-0-	-18	-0-	79 1	183 2	N	-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	110 1	198 2	N	-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	116 1	272 2	N	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	109 1	267 2	N	-0-
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	125 1	305 2	N	-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	134 1	266 2	N	-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	87 1	199 2	N	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	125 1	224 2	N	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	100 1	234 2	N	-0-
05	310 N	210	-0-	-100	-0-	61 1	149 2	N	-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129 1	317 2	N	-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	143 1	284 2	N	-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
 WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
 COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

S&JB, LLC 740368
 JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24	1	54	2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	2	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-		-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	15	1	38	2	N	-0-		-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-		-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT		-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-		-0-
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

02	DLQ G-10	143	-0-	143	293	143	2			N	-0-		-0-
03	358 N	65	-0-	-293	-0-	65	2			N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOURDANTON																	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC																	
ORTA, AUGUSTIN																	
WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378																	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE																	
WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215																	

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-

ORTA, AUGUSTIN																	
WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360																	

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	41	-0-	41	-0-	41	41	3		Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C.																	
WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200																	

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

WALLACE, J. C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258																	

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	542	3	53	9	Y	48					57
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	3	19	9	Y	17	53	1			21
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	3	42	9	Y	38					59
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	251	3	20	9	Y	18					77
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	Y	45	56	1			66
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	3	10	9	Y	9	55	1			20

WALLACE, J. C.																	
WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282																	

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	Y	6					9
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	7	1			3
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	436	3	3	9	Y	3					6
05	868	N	168	-0-	-700	-0-	167	3	1	9	Y	1					7
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	338	3	4	9	Y	4	5	1			6
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-	4	1			2

PEARLSTONE, CLAIRE																	
WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326																	

02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	28325	3	53	9	Y	48					84
03	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	34672	3	19	9	Y	17	72	1			29
04	45406	X	45406	-0-	-0-	-0-	45333	3	73	9	Y	66					95
05	19716	X	16806	-0-	-2910	-0-	16781	3	25	9	Y	23					118
06	19080	X	15715	-0-	-3365	-0-	15668	3	47	9	Y	43	74	1			87
07	19902	X	16958	-0-	-2944	-0-	16950	3	8	9	Y	7	70	1			24

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710											
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7324 - 7334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		648 N	648	-0-	-0-	648 3			Y	-0-			-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	1075 3			Y	-0-			-0-
04		240 N	34	-0-	-206	34 3			Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248				Y	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	760 3			Y	-0-			-0-
*07		773 N	773	-0-	-0-	773 3			Y	-0-			-0-

ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7234 - 7296	
02		299 N	299	-0-	-0-	274 3	25 9		Y	23			27
03		258 N	258	-0-	-0-	251 3	7 9		Y	6	24 1		9
04		339 N	339	-0-	-0-	314 3	25 9		Y	23			32
05		341 N	-0-	-0-	-341				Y	-0-			32
06		240 N	85	-0-	-155	74 3	11 9		Y	10	19 1		23
07		341 N	88	-0-	-253	86 3	2 9		Y	2	18 1		7

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194	
02		23878 X	23878	-0-	-0-	23878 3			Y	-0-			-0-
03		30835 X	30835	-0-	-0-	30835 3			Y	-0-			-0-
04		24551 X	24551	-0-	-0-	24551 3			Y	-0-			-0-
05		9100 X	9100	-0-	-0-	9100 3			Y	-0-			-0-
06		7680 X	7275	-0-	-405	7275 3			Y	-0-			-0-
07		13795 X	8886	-0-	-4909	8886 3			Y	-0-			-0-

WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248	
02		5668 X	5668	-0-	-0-	5668 3			Y	-0-			-0-
03		6944 X	6944	-0-	-0-	6944 3			Y	-0-			-0-
04		6138 X	6138	-0-	-0-	6138 3			Y	-0-			-0-
05		3038 X	2771	-0-	-267	2771 3			Y	-0-			-0-
06		2940 X	2653	-0-	-287	2653 3			Y	-0-			-0-
07		2573 X	2108	-0-	-465	2108 3			Y	-0-			-0-

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352	
02		4493 X	4493	-0-	-0-	4478 3	15 9		Y	14			21
03		5124 X	5124	-0-	-0-	5118 3	6 9		Y	5	19 1		7
04		4805 X	4805	-0-	-0-	4791 3	14 9		Y	13			20
05		2449 X	1787	-0-	-662	1781 3	6 9		Y	5			25
06		2370 X	1831	-0-	-539	1821 3	10 9		Y	9	16 1		18
07		2356 X	1750	-0-	-606	1749 3	1 9		Y	1	14 1		5

EOG RESOURCES, INC.		253162											
SCHWARZ, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	168657	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7095 - 7140	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14													

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #:	3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7184 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1120 N	313	-0-	-807	-0-	301 2	12	9	Y	11	11	1	-0-
03		1116 N	348	-0-	-768	-0-	348 2			Y	-0-			-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			Y	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			Y	-0-			-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1224 2	38	4	Y	-0-			-0-
*07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	38 1	1614	2	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7276 - 7353	
02		700 N	528	-0-	-172	-0-	522 2	6	9	Y	5			14
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	796 2	4	9	Y	4			18
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	761 2	12	9	Y	11			29
05		589 N	304	-0-	-285	-0-	26 1	266	2	Y	11			40
							12 9							
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	45 1	841	2	Y	8	34	1	14
							9 9							
*07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	39 1	702	2	Y	1			15
							1 9							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340	
02		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938 2			N	-0-			180
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			180
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-	140	1	40
05		1054 N	614	-0-	-440	-0-	54 1	560	2	N	-0-			40
06		1290 N	1250	-0-	-40	-0-	63 1	1187	2	N	-0-			40
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	71 1	1256	2	N	-0-			40

SCHORSCH, HENRY				WELL #:	3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320	
02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4594 2	428	9	N	389	388	1	53
03		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	8931 2	446	9	N	405	418	1	40
04		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7145 2	365	9	N	332	322	1	50
05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2622 2	300	9	N	273	249	1	74
06		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8715 2	269	4	N	556	461	1	169
							612 9							
*07		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	165 1	6932	2	N	298	369	1	98
							328 9							

SANDEEN, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

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
02	2828 X	2804	-0-	-24	-0-	2798	2 6 9	Y	5		33
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3780	2 4 9	Y	4		37
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3588	2 12 9	Y	11		48
05	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	196	1 2039 2	Y	11		59
						12 9					
06	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	174	1 3268 2	Y	8	34 1	33
						9 9					
07	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	183	1 3263 2	Y	4		37
						4 9					

 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

02	T. A.	1091	-0-	1091	3083	1029	2 62 9	N	56	36 1	20
03	4729 X	1646	-0-	-3083	-0-	1600	2 46 9	N	42	51 1	11
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1248	2 26 9	N	24	23 1	12
05	1984 X	449	-0-	-1535	-0-	447	2 2 9	N	2	2 1	12
06	1920 X	557	-0-	-1363	-0-	540	2 17 4	N	-0-		12
*07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	39	1 1649 2	N	-0-	2 1	10

 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2 11 9	N	10		37
03	2542 X	2507	-0-	-35	-0-	2498	2 9 9	N	8		45
04	2460 X	2429	-0-	-31	-0-	2405	2 24 9	N	22		67
05	2697 X	1009	-0-	-1688	-0-	87	1 898 2	N	22		89
						24 9					
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	156	1 2934 2	N	15	68 1	36
						17 9					
*07	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	157	1 2788 2	N	11		47
						12 9					

 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2 6 9	N	5		18
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	2 4 9	N	4		22
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483	2 12 9	N	11		33
05	372 N	137	-0-	-235	-0-	11	1 114 2	N	11		44
						12 9					
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1 444 2	N	8	34 1	18
						9 9					
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1 498 2	N	3		21
						3 9					

 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

02	4732 X	3385	-0-	-1347	-0-	3360	2 25 9	N	23	22 1	5
03	5239 X	4166	-0-	-1073	-0-	4131	2 35 9	N	32	34 1	3
04	5070 X	3057	-0-	-2013	-0-	3035	2 22 9	N	20	19 1	4
05	5239 X	1480	-0-	-3759	-0-	1463	2 17 9	N	15	14 1	5
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5768	2 178 4	N	26	22 1	9
						29 9					
07	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	84	1 3527 2	N	22	27 1	4
						24 9					

JOURDANTON (BUDA)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC														
NIXON-STEINLE														
WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060														
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.														
SCHWARZ, A. W.														
WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/21/2014 - P&A 05/21/14														

SCHWARZ, A. W.														
WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2014 - P&A 04/02/14														

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
PFEILL, O.H.														
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
02	280 N	80	-0-	-200	-0-	70	2	10	9	Y	9	9	1	4
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	11	1	4
04	300 N	106	-0-	-194	-0-	86	2	20	9	Y	18	18	1	4
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-			4
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	5	4	Y	18	15	1	7
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	9							
						4	1	186	2	Y	18	22	1	3
						20	9							

JOURDANTON (GEORGETOWN)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC														
NIXON-STEINLE														
WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
SANDEEN, JOHN														
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

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
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-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

02	8260		7452	-0-	-808	34798	7452	2		N	-0-			27
03	9145		8008	-0-	-1137	33661	8008	2		N	-0-			27
04	8434		7680	-0-	-754	32907	7680	2		N	-0-			27
05	8339		7861	-0-	-478	32429	7861	2		N	-0-			27
06	8070		7549	-0-	-521	31908	7549	2		N	-0-			27
*07	8339		7567	-0-	-772	31136	7567	2		N	-0-			27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

02	2520 X		2510	-0-	-10	-0-	2510	3		Y	-0-			-0-
03	2750 X		2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		Y	-0-			-0-
04	2640 X		2621	-0-	-19	-0-	2621	3		Y	-0-			-0-
05	2790 X		2577	-0-	-213	-0-	2577	3		Y	-0-			-0-
06	2700 X		2562	-0-	-138	-0-	2562	3		Y	-0-			-0-
07	2697 N		2657	-0-	-40	-0-	2657	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

02	6132 X		5365	-0-	-767	-0-	5365	3		Y	-0-			-0-
03	6789 X		5889	-0-	-900	-0-	5889	3		Y	-0-			-0-
04	6420 X		5456	-0-	-964	-0-	5456	3		Y	-0-			-0-
05	6293 X		5521	-0-	-772	-0-	5521	3		Y	-0-			-0-
06	6090 X		5221	-0-	-869	-0-	5221	3		Y	-0-			-0-
07	5952 X		5250	-0-	-702	-0-	5250	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

02	1148 N		1086	-0-	-62	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
03	1271 N		1224	-0-	-47	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
04	1200 N		1162	-0-	-38	-0-	1162	3		Y	-0-			-0-
05	1209 N		1164	-0-	-45	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-
06	1170 N		1098	-0-	-72	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
07	1209 N		1164	-0-	-45	-0-	1164	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	2326 N		2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		Y	-0-			-0-
03	2417 N		2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		Y	-0-			-0-
04	2137 N		2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		Y	-0-			-0-
05	2211 N		2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-			-0-
06	2045 N		2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
07	2201 N		2095	-0-	-106	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6959 - 8875
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	
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	4874	3	Y	-0-			-0-
04	5280 X	4662	-0-	-618	-0-	4662	3	Y	-0-			-0-
05	5518 X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3	Y	-0-			-0-
06	5340 X	4687	-0-	-653	-0-	4687	3	Y	-0-			-0-
*07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7019 - 7430
02	5880 X	5645	-0-	-235	-0-	5645	3	N	-0-			-0-
03	6448 X	6168	-0-	-280	-0-	6168	3	N	-0-			-0-
04	6150 X	5825	-0-	-325	-0-	5825	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	6024	-0-	-331	-0-	6024	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5846	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	6069	-0-	-193	-0-	6069	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7438 - 9518
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3	Y	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	7763 - 10171
02	5572 X	4088	-0-	-1484	-0-	4088	3	Y	-0-			-0-
03	6169 X	4396	-0-	-1773	-0-	4396	3	Y	-0-			-0-
04	5280 X	3963	-0-	-1317	-0-	3963	3	Y	-0-			-0-
05	5022 X	3957	-0-	-1065	-0-	3957	3	Y	-0-			-0-
06	4560 X	3723	-0-	-837	-0-	3723	3	Y	-0-			-0-
07	4495 X	3715	-0-	-780	-0-	3715	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7080 - 9840
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	Y	-0-			-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	Y	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3	Y	-0-			-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	Y	-0-			-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7070 - 8875
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-

CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6724 - 6798
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-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 - 9945
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 - 8780
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2121E	RRCID ->	164788	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6744 - 6827
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANN-MCDONALD		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 - 9200
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-		-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 - 7334
02	1316 N	1236	-0-	-80	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1274	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 - 6814
02	1316 N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 - 6904
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02		28 N		2 -0-	-26	-0-		2 3		N	-0-		-0-
03		10 N		-0- -0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
04		9 N		-0- -0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
05		2 N		-0- -0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808													
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-		-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822													
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
03		2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-		-0-
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-		-0-
07		2232 N	2138	-0-	-94	-0-	2138	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190													
02		1064 X	712	-0-	-352	-0-	704	3	8 9	Y	7		72
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-		72
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-		72
05		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14 9	Y	13	13 8	72
06		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	963	3	89 9	Y	81		153
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-		153

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512													
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210 3	N	-0-		-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255 3	N	-0-		-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187 3	N	-0-		-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204 3	N	-0-		-0-
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179 3	N	-0-		-0-
07		217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518													
02		1736 N	1633	-0-	-103	-0-	87	1	1546 3	N	-0-		-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95	1	1661 3	N	-0-		-0-
04		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	97	1	1585 3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1721	-0-	-77	-0-	100	1	1621 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1666	-0-	-44	-0-	90	1	1576 3	N	-0-		-0-
07		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	76	1	1637 3	N	-0-		-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244															
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

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350															
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	80	1	1879	3	N	4	4	8	-0-
03	2170	N	1863	-0-	-307	-0-	83	1	1777	3	N	3	3	8	-0-
04	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	82	1	1685	3	N	2	2	8	-0-
05	2170	N	1668	-0-	-502	-0-	69	1	1599	3	N	-0-			-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	3	N	3	3	8	-0-
*07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	3	N	5	5	8	-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580															
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	1	1	1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	9	57	3	Y	1	1	1	1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1	1	1	1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	9	52	3	Y	1	1	1	1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	1	1	1	1

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454																	

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648																	

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542																	

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338																	

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680																	

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394																	

02	7364	X	6047	-0-	-1317	-0-	332	1	5715	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	6507	-0-	-1243	-0-	359	1	6148	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	5883	-0-	-1437	-0-	348	1	5535	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6030	-0-	-1286	-0-	371	1	5659	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5536	-0-	-1154	-0-	328	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5183	-0-	-1513	-0-	230	1	4953	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 - 8162
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244 - 8490
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412 - 7964
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026 - 8354
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366 - 8278
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7356 - 8290
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918 - 7804
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 21		WELL #:		2	RRCID ->	262328	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 7900 - 7958
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR)			49174 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
REGENCY ENERGY, INC.			698761								
KIEFER, CHESTER			WELL #:	9	RRCID ->	127762	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1070 - 1076
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KIEFER, CHESTER			WELL #:	10	RRCID ->	127763	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	1130	PERF. 556 - 560
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KIEFER, CHESTER			WELL #:	8A	RRCID ->	128794	COMPL. DATE	11/28/1987	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1137 - 1145
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KIPPY (COLE SD.)			49593 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299								
WHITMIRE, W. A.			WELL #:	2	RRCID ->	120686	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	1395	PERF. 358 - 362
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LA CHUSA (SLIGO)			50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670								
RIVES TRUST UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	120254	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLAU, J.			WELL #:	1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT	-0-

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

LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678	750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
RIVES TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5988 - 5994
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.	16513 - 16603
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE)				50935	510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF				515668									
NELSON, A. N.				WELL #:	1	RRCID ->	085493	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3401 - 3410
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO)				50936	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
ROME EXPLORATION CO, INC.				727030									
PRYOR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	095160	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2710 - 2721
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE)				50936	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
ROME EXPLORATION CO, INC.				727030									
PRYOR RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	095161	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2630 - 2650
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 GEORGE, W.H. JR. 301271
 GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
 U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
 LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 SOURCE PETROLEUM INC. 802667
 BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

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
02	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	467	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	510	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	359	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5456 X	4886	-0-	-570	-0-	323	1	4563	2	N	-0-					-0-
06	5280 X	3945	-0-	-1335	-0-	326	1	3619	2	N	-0-					-0-
07	5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	279	1	3639	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

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
02	4144 X	4091	-0-	-53	-0-	388	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	530	1	4660	2	N	-0-					-0-
04	4440 X	3641	-0-	-799	-0-	294	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	5010 X	2763	-0-	-2247	-0-	229	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	203	1	2648	2	N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		3136 X	1377	-0-	-1759	-0-	131 1	1246 2	N	-0-		-0-
03		2821 X	1902	-0-	-919	-0-	194 1	1708 2	N	-0-		-0-
04		2730 X	1600	-0-	-1130	-0-	129 1	1471 2	N	-0-		-0-
05		2790 X	1354	-0-	-1436	-0-	90 1	1264 2	N	-0-		-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	259 1	2873 2	N	-0-		-0-
*07		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	234 1	3051 2	N	-0-		-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374												
02		1820 N	1482	-0-	-338	-0-	141 1	1341 2	N	-0-		-0-
03		2077 N	1526	-0-	-551	-0-	156 1	1370 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1641	-0-	-249	-0-	133 1	1508 2	N	-0-		-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	111 1	1561 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1228	-0-	-242	-0-	102 1	1126 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1217	-0-	-488	-0-	87 1	1130 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381												
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	513 1	4897 2	N	-0-		-0-
03		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	585 1	5144 2	N	-0-		-0-
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	553 1	6286 2	N	-0-		-0-
05		5797 X	5487	-0-	-310	-0-	363 1	5124 2	N	-0-		-0-
06		5610 X	3884	-0-	-1726	-0-	321 1	3563 2	N	-0-		-0-
07		5797 X	3872	-0-	-1925	-0-	276 1	3596 2	N	-0-		-0-

RIO-TEX, INC. 712930												
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132												
02		464 X	464	-0-	-0-	-0-	44 1	420 2	N	-0-		-0-
03		529 X	529	-0-	-0-	-0-	54 1	475 2	N	-0-		-0-
04		505 X	505	-0-	-0-	-0-	41 1	464 2	N	-0-		-0-
05		527 X	448	-0-	-79	-0-	29 1	419 2	N	-0-		-0-
06		510 X	338	-0-	-172	-0-	28 1	310 2	N	-0-		-0-
07		527 X	361	-0-	-166	-0-	26 1	335 2	N	-0-		-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522												
02		2912 X	1650	-0-	-1262	-0-	156 1	1494 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	1512	-0-	-1433	-0-	154 1	1358 2	N	-0-		-0-
04		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	188 1	2151 2	N	-0-		-0-
05		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	188 1	2151 2	N	-0-		-0-
06		1950 X	1615	-0-	-335	-0-	133 1	1482 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	1580	-0-	-838	-0-	112 1	1468 2	N	-0-		-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA												
WELDON CORPORATION 907339												
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: ZAVALA		
WELDON CORPORATION		//CONT.//		907339								
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		53264 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080750	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3376 - 3396
02	DLQ	G-10	291	-0-	291	458	71 1	220 2	Y	-0-		30
03	DLQ	G-10	285	-0-	285	743	73 1	212 2	Y	-0-		30
04		1078 N	335	-0-	-743	-0-	90 1	245 2	Y	-0-		30
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		30
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		30
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		Y	-0-		30

WEST, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	224497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2014 - P&A 05/22/14												

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		53264 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	2103	472 1	473 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	928	-0-	928	3031	505 1	423 2	Y	-0-		-0-
04		2900 N	945	-0-	-1955	1076	592 1	353 2	Y	-0-		-0-
05		2021 N	945	-0-	-1076	-0-	582 1	363 2	Y	-0-		-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	594 1	351 2	Y	-0-		-0-
*07		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	558 1	486 2	Y	-0-		-0-

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
02	DLQ	G-10	908	-0-	908	1557	454 1	454 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	567	-0-	567	2124	308 1	259 2	Y	-0-		-0-
04		2900 N	1106	-0-	-1794	330	692 1	414 2	Y	-0-		-0-
05		1436 N	1106	-0-	-330	-0-	681 1	425 2	Y	-0-		-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	695 1	411 2	Y	-0-		-0-
07		1147 X	584	-0-	-563	-0-	312 1	272 2	Y	-0-		-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	710	-0-	710	1265	355 1	355 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	831	-0-	831	2096	452 1	379 2	Y	-0-	-0-	
04		2900 N	1003	-0-	-1897	199	628 1	375 2	Y	-0-	-0-	
05		1202 N	1003	-0-	-199	-0-	618 1	385 2	Y	-0-	-0-	
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	630 1	373 2	Y	-0-	-0-	
*07		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	554 1	482 2	Y	-0-	-0-	
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520												
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2014 - P&A 05/23/14												
SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560												
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240												
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	48 2	N	-0-	-0-	
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.		4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-	-0-	

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680 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
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	Y	-0-		5
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	Y	-0-		5
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	Y	-0-		5
05	682 N	556	-0-	-126	-0-	556 3	Y	-0-		5
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		5
*07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	Y	-0-		5

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	861	-0-	861	1521	861 3	Y	-0-		5
03	2062 N	541	-0-	-1521	-0-	541 3	Y	-0-		5
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	Y	-0-		5
05	806 N	274	-0-	-532	-0-	274 3	Y	-0-		5
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		5
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	Y	-0-		5

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
SABINAL RESOURCES, INC.		742124								
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL)		53572 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC.		508200								
PRYOR-PICKENS		WELL #: 1		RRCID -> 083339		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE MAX (POTH SAND)		54030 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILSON		
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524								
REAMS-WROTEN		WELL #: 1		RRCID -> 120224		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES		
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600								
SCOTT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 175877		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

LITTLE NEW YORK		//CONT.//		54037 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913					
B.M.G. PARR		WELL #:		2	RRCID ->	134339	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIZARD CREEK (PETTUS)				54199 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429					
BAKER "8"		WELL #:		3	RRCID ->	157186	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215
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-

LOMA ALTA (COLE 1750)				54475 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
ATKINSON, J. W. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	151627	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX)				54475 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN		
CANNAN, MORRIS				129030					
HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	000363	COMPL. DATE	08/05/1954	TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
CANNAN, MORRIS				129030					
HAGIST RANCH		WELL #:		1 U	RRCID ->	035242	COMPL. DATE	01/17/1965	TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295					
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
HAGIST		WELL #: 1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	80 1		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
HAGIST RANCH		WELL #: 1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
ATKINSON, J. W. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 178532		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (3600)		54475 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
ATKINSON, J. W. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 170125		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
LOMA ALTA (4070)		54475 890		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HAGIST RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127036	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4037	- 4043		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/01/2014								
LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAL			
CLARO OPERATING, LLC		158277								
FRYAR, J. H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		N	NO RPT		-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
SHELL WESTERN E&P		774719								
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8883	PERF. 9092	- 15396		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9807	- 16870		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
TERVITA, LLC		844072								
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4804	- 5070		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190	- 6262		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		42
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
XOG OPERATING LLC				945921											
CPL		WELL #:		1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-				-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-				-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043											
LOS CUATROS		WELL #:		1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640					
02	12628 X	2877	-0-	-9751	-0-	503	1	2371	2	N	3				190
03	13981 X	3417	-0-	-10564	-0-	538	1	2879	2	N	-0-	120	5		70
04	13530 X	2744	-0-	-10786	-0-	566	1	2177	2	N	1				71
05	13981 X	3225	-0-	-10756	-0-	716	1	2499	2	N	9				80
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	526	1	1397	2	N	17				97
07	3410 X	2875	-0-	-535	-0-	707	1	2153	2	N	14				111

HORIZON ENERGY				400068											
BURR RANCH -7-		WELL #:		1A		RRCID -> 077334		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923					
02	1848 N	1721	-0-	-127	-0-	1709	2	12	9	N	11				101
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32				133
04	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1945	2	46	9	N	42				175
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2130	2	41	9	N	37				212
06	2130 N	2007	-0-	-123	-0-	1979	2	28	9	N	25	171	1		66
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36				102

BURR ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 077342		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959			
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-				25
03	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-				25
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-				25
05	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-				25
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	910	2	1	9	N	1				26
07	992 N	936	-0-	-56	-0-	934	2	2	9	N	2				28

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617											
TAYLOR		WELL #:		1321		RRCID -> 213165		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BURR "D"				WELL #:		1H		RRCID -> 252815		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973			
02	6188 X	5832	-0-	-356	-0-	5814	3	18	9	N	16	10	1		169
03	6851 X	6462	-0-	-389	-0-	6450	3	12	9	N	11				180
04	6630 X	6078	-0-	-552	-0-	6061	3	17	9	N	15				195
05	6727 X	6434	-0-	-293	-0-	6392	3	42	9	N	38	19	1		214
06	6510 X	6269	-0-	-241	-0-	6266	3	3	9	N	3	136	1		81
07	6448 X	6421	-0-	-27	-0-	6418	3	3	9	N	3				84

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK					
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588															
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701										COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		12336 X	6308	-0-	-6028	-0-	6267 2	41 9	N	37			252		
03		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9557 2	61 9	N	55	157 1		150		
04		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9867 2	45 9	N	41			191		
05		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9408 2	37 9	N	34			225		
06		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	9270 2	36 9	N	33			258		
07	DLQ	G-10	9110	-0-	9110	-0-	9081 2	29 9	N	26			284		

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599															
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977										COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6196 - 7001
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691															
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178										COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	5809 - 6132
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50		

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063										COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	5935 - 6909
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592										COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5974 - 5984
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42		

XOG OPERATING LLC 945921															
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783										COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6198 - 6689
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	121 2		N	-0-			-0-		
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-		
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		N	-0-			-0-		
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-		
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		N	-0-			-0-		
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-			-0-		

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6470 - 6726
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2		N	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-	-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-	-0-
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2		N	-0-	-0-

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6805 - 8020
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	90	2		N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-	-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-	-0-

LOUIE HERRING (OLMOS)		55116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BLUESTAR ENERGY, INC.		076847									
FITZSIMONS, H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	064677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2817 - 2853
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014 - P&A 05/01/14											

FITZSIMONS		WELL #:		3	RRCID ->	165203	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2854 - 2860
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14											

LULA, NW. (DEVONIAN)		55637 120		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS				
E.L.A., INC.		238207									
PETERSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	051615	COMPL. DATE	07/01/1971	TOTAL DEPTH	4192	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LULING-BRANYON (1700)		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MERCER, ALF		WELL #: 29		RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 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)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2	Y	-0-	-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	Y	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	1	Y	-0-	-0-

TABOR W. H.		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	Y	-0-	-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	-0-

TABOR W. H.		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	1	Y	-0-	-0-

TABOR W. H.		WELL #: 64		RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	1	Y	-0-	-0-

MERCER, MATTIE		WELL #: 15		RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A		
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	1	Y	-0-	-0-

DORSET-TILLER		WELL #: 16		RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-	-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #: 29		RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK		56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852					
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400					
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919					
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264					
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC 254277													
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008										TOTAL DEPTH	2544	PERF.	2404 - 3313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617										CNTY: MAVERICK			
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	5285	PERF.	2406 - 2479
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-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001										TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2460 - 2550
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2014 - P&A 03 06 14													

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003										TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2601 - 3661
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14													

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003										TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2672 - 3632
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2014 - P&A 01/29/14													

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053													
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984										TOTAL DEPTH	6648	PERF.	5904 - 5913
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001													

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)		56800 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. CENTERRE TRUST CO.		269053	WELL #: 1		RRCID -> 066876	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 7030	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHALLENGER OIL GLUECK, REBECCA		142330	WELL #: 1		RRCID -> 097302	COMPL. DATE 04/27/1981	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 9282 - 9310				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY SEARCY		843153	WELL #: 2 C		RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298 - 2302				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY SEARCY		843153	WELL #: 2 T		RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392 - 2396				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WAYNE WEST RANCH "A"		147862	WELL #: 1		RRCID -> 099806	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 11637	PERF.11102 - 11140				
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3	N	-0-		-0-
03	10292	X	10235	-0-	-57	-0-	10235	3	N	-0-		-0-
04	9960	X	9830	-0-	-130	-0-	9830	3	N	-0-		-0-
05	10323	X	10118	-0-	-205	-0-	10118	3	N	-0-		-0-
06	9990	X	9719	-0-	-271	-0-	9719	3	N	-0-		-0-
07	10323	X	9989	-0-	-334	-0-	9989	3	N	-0-		-0-
MARLEY, JESS			WELL #: 1		RRCID -> 101428	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11063 - 11334				
02	1708	N	1561	-0-	-147	-0-	1561	3	N	-0-		-0-
03	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
04	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522			
M	O	GAS INJECT. (I)	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
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-		-0-
05	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	2705 3		N	-0-		-0-
06	2640 N	2621	-0-	-19	-0-	2621 3		N	-0-		-0-
*07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490			
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847 3		N	-0-		-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231			
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3447	-0-	347	-0-	3447 3		N	-0-		-0-
04	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	3280 3		N	-0-		-0-
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3		N	-0-		-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-		-0-
*07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173			
02	1820 N	1656	-0-	-164	-0-	1656 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1689	-0-	-141	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1615 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008			
02	2660 N	2596	-0-	-64	-0-	2596 3		N	-0-		-0-
03	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	2833 3		N	-0-		-0-
04	2790 N	2694	-0-	-96	-0-	2694 3		N	-0-		-0-
05	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
06	2730 N	2677	-0-	-53	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
07	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2751 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546			
02	1428 N	1304	-0-	-124	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
03	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
04	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486			
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-		-0-
03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		N	-0-		-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-		-0-
05	2263 N	1987	-0-	-276	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
06	2730 N	1842	-0-	-888	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
07	2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
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
02		4032 X	3450	-0-	-582	-0-	3450 3		N	-0-		-0-
03		4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868 3		N	-0-		-0-
04		3990 X	3715	-0-	-275	-0-	3715 3		N	-0-		-0-
05		3968 X	3794	-0-	-174	-0-	3794 3		N	-0-		-0-
06		3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	3657 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-		-0-
05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-		-0-
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-		-0-
*07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
02		504 N	481	-0-	-23	-0-	481 3		N	-0-		-0-
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-		-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-		-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
02		3556 X	3092	-0-	-464	-0-	3092 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3744	-0-	-66	-0-	3744 3		N	-0-		-0-
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-		-0-
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3649	-0-	-226	-0-	3649 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
02		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
03		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
05		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
06		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
07		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714 3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3		N	-0-		-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
05		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-		-0-
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 3		N	-0-		-0-
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
02		3528 X	3493	-0-	-35	-0-	3493 3		N	-0-		-0-
03		3906 X	3233	-0-	-673	-0-	3233 3		N	-0-		-0-
04		3750 X	2596	-0-	-1154	-0-	2596 3		N	-0-		-0-
05		3875 X	2124	-0-	-1751	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
06		3750 X	2799	-0-	-951	-0-	2799 3		N	-0-		-0-
*07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	4816 X	4380	-0-	-436	-0-	4380	3		N	-0-	-0-	
03	5332 X	4710	-0-	-622	-0-	4710	3		N	-0-	-0-	
04	5160 X	4734	-0-	-426	-0-	4734	3		N	-0-	-0-	
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3		N	-0-	-0-	
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-	-0-	
*07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3		N	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
02	1204 N	1130	-0-	-74	-0-	1130	3		N	-0-	-0-	
03	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3		N	-0-	-0-	
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3		N	-0-	-0-	
05	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3		N	-0-	-0-	
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3		N	-0-	-0-	
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
02	6384 X	6111	-0-	-273	-0-	6111	3		N	-0-	-0-	
03	7068 X	6649	-0-	-419	-0-	6649	3		N	-0-	-0-	
04	6660 X	6449	-0-	-211	-0-	6449	3		N	-0-	-0-	
05	6882 X	5445	-0-	-1437	-0-	5445	3		N	-0-	-0-	
06	6660 X	5202	-0-	-1458	-0-	5202	3		N	-0-	-0-	
07	6758 X	6585	-0-	-173	-0-	6585	3		N	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-	-0-	
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-	-0-	
04	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	1934	3		N	-0-	-0-	
05	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2024	3		N	-0-	-0-	
06	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1903	3		N	-0-	-0-	
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-	-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-	-0-	
03	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	3905	3		N	-0-	-0-	
04	3900 X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3		N	-0-	-0-	
05	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	3744	3		N	-0-	-0-	
06	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3683	3		N	-0-	-0-	
07	3937 X	3489	-0-	-448	-0-	3489	3		N	-0-	-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
02	3444 X	3227	-0-	-217	-0-	3227	3		N	-0-	-0-	
03	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694	3		N	-0-	-0-	
04	3660 X	3587	-0-	-73	-0-	3587	3		N	-0-	-0-	
05	3751 X	3710	-0-	-41	-0-	3710	3		N	-0-	-0-	
06	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	3544	3		N	-0-	-0-	
07	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3		N	-0-	-0-	

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
02	1316 N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3		N	-0-	-0-	
03	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3		N	-0-	-0-	
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3		N	-0-	-0-	
05	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3		N	-0-	-0-	
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3		N	-0-	-0-	
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3		N	-0-	-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
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
02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
04	2730 N	2688	-0-	-42	-0-	2688	3	N	-0-			-0-
05	2945 N	2794	-0-	-151	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2713	-0-	-47	-0-	2713	3	N	-0-			-0-
07	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	2657	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-			-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-			-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3	N	-0-			-0-
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-			-0-
*07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
02	6944 X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	3	N	-0-			-0-
03	7688 X	7210	-0-	-478	-0-	7210	3	N	-0-			-0-
04	7440 X	7246	-0-	-194	-0-	7246	3	N	-0-			-0-
05	7688 X	7584	-0-	-104	-0-	7584	3	N	-0-			-0-
06	7230 X	7018	-0-	-212	-0-	7018	3	N	-0-			-0-
*07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
02	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
03	2728 N	2707	-0-	-21	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
06	2610 N	2591	-0-	-19	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	2682	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
02	3136 X	1716	-0-	-1420	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3	N	-0-			-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3540	3	N	-0-			-0-
07	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3164 X	3067	-0-	-97	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	3262	-0-	-98	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	3391 3		N	-0-			-0-
06	3330 X	3251	-0-	-79	-0-	3251 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

02	6384 X	5841	-0-	-543	-0-	5841 3		N	-0-			-0-
03	7068 X	6881	-0-	-187	-0-	6881 3		N	-0-			-0-
04	6720 X	6671	-0-	-49	-0-	6671 3		N	-0-			-0-
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 3		N	-0-			-0-
06	6660 X	6566	-0-	-94	-0-	6566 3		N	-0-			-0-
07	6882 X	6691	-0-	-191	-0-	6691 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

02	2352 N	2269	-0-	-83	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-			-0-
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2370	-0-	-360	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
*07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			-0-
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 3		N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP WEST -A- 630555 WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

02	4452 X	4387	-0-	-65	-0-	4387 2		N	-0-			-0-
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	4577 2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4664	-0-	-451	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4673	-0-	4673	4673	4673 2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

02	4424 X	4273	-0-	-151	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4236	-0-	-662	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4153	-0-	-587	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4476	-0-	-267	-0-	4476 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4448	-0-	-142	-0-	4448 2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4375	-0-	4375	4375	4375 2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
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
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
04		2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
06		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	-0-	2933 2		N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
07		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
02		3668 X	3418	-0-	-250	-0-	3418 2		N	-0-		-0-
03		4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728 2		N	-0-		-0-
04		3870 X	3569	-0-	-301	-0-	3569 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590 2		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3701	-0-	3701	-0-	3701 2		N	-0-		-0-

WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	920	-0-	-289	-0-	920 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
03		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3572	-0-	-241	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3386 2		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3973	-0-	3973	-0-	3973 2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
02		896 N	730	-0-	-166	-0-	730 2		N	-0-		-0-
03		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2		N	-0-		-0-
04		870 N	834	-0-	-36	-0-	834 2		N	-0-		-0-
05		806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-		-0-
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-		-0-
07		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2		N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
02		1260 N	793	-0-	-467	-0-	793 2		N	-0-		-0-
03		1085 N	884	-0-	-201	-0-	884 2		N	-0-		-0-
04		930 N	787	-0-	-143	-0-	787 2		N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
*07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST B		//CONT.// //CONT.//	58112 500 630555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WEST B		WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11134 - 11378	
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
02		1120 N	1064	-0-	-56	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	967	-0-	-143	-0-	967 2	N	-0-			-0-
07		1085 N	844	-0-	-241	-0-	844 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:	5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.	11069 - 11271	
02		1512 N	1051	-0-	-461	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2	N	-0-			-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-			-0-
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
*07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:	6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.	11260 - 11428	
02		1568 N	1489	-0-	-79	-0-	1489 2	N	-0-			-0-
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1697	-0-	-223	-0-	1697 2	N	-0-			-0-
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-			-0-
*07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:	7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	11258 - 11515	
02		1288 N	1161	-0-	-127	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-			-0-
*07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #:	4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.	11073 - 11464	
02		3724 X	3567	-0-	-157	-0-	3567 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	3862	-0-	-261	-0-	3862 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3771	-0-	-219	-0-	3771 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3593	-0-	-530	-0-	3593 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3720	-0-	-150	-0-	3720 2	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3711	-0-	3711	3711	3711 2	N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #:	8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11160 - 11465	
02		1568 N	1342	-0-	-226	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1295 2	N	-0-			-0-
05		1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
*07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:	3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11138 - 11400	
02		3920 X	3832	-0-	-88	-0-	3832 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	4050	-0-	-166	-0-	4050 2	N	-0-			-0-
04		4620 X	4108	-0-	-512	-0-	4108 2	N	-0-			-0-
05		4774 X	3942	-0-	-832	-0-	3942 2	N	-0-			-0-
06		4620 X	4359	-0-	-261	-0-	4359 2	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	4125 2	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

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PG OPERATING, LLC				630772										
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:		1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID ->	256645	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795										
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11174 - 11404		
02	5404 X	5049	-0-	-355	-0-	5049	2		N	-0-			-0-	
03	5983 X	5282	-0-	-701	-0-	5282	2		N	-0-			-0-	
04	5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400	2		N	-0-			-0-	
05	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5388	2		N	-0-			-0-	
*06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-	
*07	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	2		N	-0-			-0-	

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11348 - 11548		
02	1540 N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2		N	-0-			-0-	
03	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2		N	-0-			-0-	
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-	
05	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-			-0-	
*06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2		N	-0-			-0-	
*07	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11578 - 11680		
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-	

MAYA (S.M.D.)				58584	375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112		
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-	

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) BROWER OIL & GAS CO., INC. MAYFIELD "A"			58670 500 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
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
02	728 X	272	-0-	-456	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03	651 X	53	-0-	-598	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
*06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800
02	448 X	174	-0-	-274	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03	434 X	34	-0-	-400	-0-	34 2		N	-0-			-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
*06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410
02	448 X	165	-0-	-283	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	403 X	32	-0-	-371	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
*06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		028726									
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4240 - 4279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1448 2	4 9	N	4	1 8	138
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1427 2	9 9	N	8		146
04	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1550 2	4 9	N	4		150
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2167 2	2 9	N	2		152
*06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		152
*07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		152

CRISTINA		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4280 - 5321	
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		81
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		81
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		81
05	961 X	932	-0-	-29	-0-	932 2		N	-0-		81
06	930 X	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-		81
*07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		81

WIESE - GIBSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191072		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4346 - 4376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	870	-0-	870	-0-	870 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	870		N	-0-		-0-

BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4302 - 4340	
02	1148 X	1075	-0-	-73	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
*06	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
*07	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-		-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5960 - 5974	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM			
AUSTIN ROYAL CORPORATION		037323									
FINCH, GENE		WELL #: A 3		RRCID -> 098864		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 1404		PERF. 1350 - 1355	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786					
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068					
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730					
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275					
BEATHARD, EARL		WELL #:		3	RRCID ->	112485	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MT. EDEN (2000)				63340 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.				597360					
ALFORD, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	074314	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	1	RRCID ->	140185	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10546 - 10619	
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:	1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF. N/A
02	1148	N	613	-0-	-535	-0-	613 2	N	-0-	-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-	-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
05	682	N	156	-0-	-526	-0-	156 2	N	-0-	-0-
06	1320	N	718	-0-	-602	-0-	718 2	N	-0-	-0-
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-	-0-

MULE CREEK (OLMOS)		63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	061022	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
HALSELL -B-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION		WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130
MILBY										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILBY		WELL #:		2		RRCID ->		141477		COMPL. DATE		04/23/1992		TOTAL DEPTH		2300		PERF. 2060 - 2102	
02	1540	X	1004	-0-	-536	-0-	1004 2	N	-0-	-0-									
03	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827 2	N	-0-	-0-									
04	1680	X	1345	-0-	-335	-0-	1345 2	N	-0-	-0-									
05	1736	X	827	-0-	-909	-0-	827 2	N	-0-	-0-									
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-	-0-									
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT	-0-									

MILBY		WELL #:		4		RRCID ->		141578		COMPL. DATE		04/23/1992		TOTAL DEPTH		2236		PERF. 2100 - 2114	
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	-0-									
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901 2	N	-0-	-0-									
04	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776 2	N	-0-	-0-									
05	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901 2	N	-0-	-0-									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-	-0-									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-									

NUVALCO (ESCONDIDO)		880850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TIZA ENERGY, INC.		880850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
HOUSE		880850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
		WELL #: 1		RRCID -> 119855		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1106 - 1112				
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PANDALE (CANYON SAND)		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BUNGER "30"		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298				
02		840 X	445	-0-	-395	-0-	445 3			N	-0-	-0-		
03		930 X	470	-0-	-460	-0-	470 3			N	-0-	-0-		
04		840 X	564	-0-	-276	-0-	564 3			N	-0-	-0-		
05		868 X	566	-0-	-302	-0-	566 3			N	-0-	-0-		
06		750 X	574	-0-	-176	-0-	574 3			N	-0-	-0-		
07		589 X	540	-0-	-49	-0-	540 3			N	-0-	-0-		

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966				
02		392 X	312	-0-	-80	-0-	312 3			N	-0-	-0-		
03		403 X	351	-0-	-52	-0-	351 3			N	-0-	-0-		
04		390 X	308	-0-	-82	-0-	308 3			N	-0-	-0-		
05		403 X	311	-0-	-92	-0-	311 3			N	-0-	-0-		
06		360 X	289	-0-	-71	-0-	289 3			N	-0-	-0-		
*07		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109				
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-	-0-		
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3			N	-0-	-0-		
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3			N	-0-	-0-		
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3			N	-0-	-0-		
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3			N	-0-	-0-		
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700				
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3			N	-0-	-0-		
03		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3			N	-0-	-0-		
04		2370 X	2261	-0-	-109	-0-	2261 3			N	-0-	-0-		
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3			N	-0-	-0-		
06		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3			N	-0-	-0-		
*07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3			N	-0-	-0-		

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274				
02		336 X	223	-0-	-113	-0-	223 3			N	-0-	-0-		
03		372 X	285	-0-	-87	-0-	285 3			N	-0-	-0-		
04		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	-0-		
05		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-	-0-		
06		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-	-0-		
07		403 X	338	-0-	-65	-0-	338 3			N	-0-	-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-		1033 3			N	-0-
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-		1161 3			N	-0-
04		1170 N	1038	-0-	-132	-0-		1038 3			N	-0-
05		1147 N	1011	-0-	-136	-0-		1011 3			N	-0-
06		1110 N	905	-0-	-205	-0-		905 3			N	-0-
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3			N	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840												
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19 3			N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3			N	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3			N	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170												
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		20 3			N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3			N	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3			N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125												
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19 3			N	-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3			N	-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3			N	-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3			N	-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260												
02		28 X	26	-0-	-2	-0-		26 3			N	-0-
03		31 X	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-
04		30 X	25	-0-	-5	-0-		25 3			N	-0-
05		32 X	32	-0-	-0-	-0-		32 3			N	-0-
06		30 X	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-
07		31 X	30	-0-	-1	-0-		30 3			N	-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538												
02		476 X	237	-0-	-239	-0-		237 3			N	-0-
03		527 X	285	-0-	-242	-0-		285 3			N	-0-
04		480 X	400	-0-	-80	-0-		400 3			N	-0-
05		496 X	412	-0-	-84	-0-		412 3			N	-0-
06		425 X	425	-0-	-0-	-0-		425 3			N	-0-
07		403 X	383	-0-	-20	-0-		383 3			N	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970		
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
02	308 X	175	-0-	-133	-0-	175 3		N	-0-	-0-
03	310 X	197	-0-	-113	-0-	197 3		N	-0-	-0-
04	300 X	173	-0-	-127	-0-	173 3		N	-0-	-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-	-0-
06	210 X	163	-0-	-47	-0-	163 3		N	-0-	-0-
*07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214		
02	308 X	156	-0-	-152	-0-	156 3		N	-0-	-0-
03	310 X	175	-0-	-135	-0-	175 3		N	-0-	-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
05	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
07	372 X	178	-0-	-194	-0-	178 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
02	2016 X	1702	-0-	-314	-0-	1702 3		N	-0-	-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-	-0-
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		N	-0-	-0-
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-	-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-	-0-
*07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195 3		N	-0-	-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-	-0-
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3		N	-0-	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-	-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-	-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
02	420 X	223	-0-	-197	-0-	223 3		N	-0-	-0-
03	465 X	269	-0-	-196	-0-	269 3		N	-0-	-0-
04	390 X	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-	-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
07	403 X	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
02	252 X	156	-0-	-96	-0-	156 3		N	-0-	-0-
03	279 X	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-	-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-
06	240 X	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-	-0-
07	248 X	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		280 X	195	-0-	-85	-0-	195	3	N	-0-	-0-
03		279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3	N	-0-	-0-
04		240 X	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	-0-
05		248 X	194	-0-	-54	-0-	194	3	N	-0-	-0-
06		240 X	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-	-0-
*07		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544											
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3	N	-0-	-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824											
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878											
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2	N	-0-	-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-	-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2	N	-0-	-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A											
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
04		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-	-0-
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-	-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES											
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913											
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868			N	NO RPT	-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628											
02		SHUT IN	27035	-0-	27035	27271	27017	4	18	9	16
*03		28284 H	1013	-0-	-27271	27271	993	4	20	9	18
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271			N	-0-	34
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	27271			N	140	174
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271			N	NO RPT	174
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	27271			N	NO RPT	174

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GONZALES			
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		//CONT.//		216913								
MAKOFSKI, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	271889	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	7870 - 8024
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
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO			
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993								
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		21	RRCID ->	139614	COMPL. DATE	06/30/1991	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	6447 - 6478
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	6032 - 9330
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: FRIO			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
SHINER RANCH		WELL #:		208	RRCID ->	226579	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	7755 - 7868
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

SHINER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7811 - 8255	
02		840 #	238	-0-	-602	-0-	135	3	103	9	N	94	147
03		930 #	132	-0-	-798	-0-	76	3	56	9	N	51	31
04		900 #	227	-0-	-673	-0-	139	3	88	9	N	80	111
05		279 #	184	-0-	-95	-0-	141	3	43	9	N	39	150
06		270 #	155	-0-	-115	-0-	118	3	37	9	N	34	184
07		279 #	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-	184

PEARSALL (BUDA LIME)		//CONT.//		69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO							
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135										
ALLERKAMP		WELL #:		2	RRCID ->	111685	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5691 - 5780		
M	O	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
02		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 1			N	-0-			9
03		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58 1	1	9	N	1			10
04		59 R	59	-0-	-0-	-0-	58 1	1	9	N	1			11
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	58 1	1	9	N	1			12
*06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	58 2	55	9	N	50			62
*07		122 R	122	-0-	-0-	-0-	55 2	67	9	N	61			123

ALLERKAMP, ERNEST E.		WELL #:		3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5716 - 5788		
02	14B2	EXT	44	-0-	44	579	43 1	1	9	N	1			9
03	14B2	EXT	41	-0-	41	620	40 1	1	9	N	1			10
04	14B2	EXT	44	-0-	44	664	43 1	1	9	N	1			11
05	14B2	EXT	44	-0-	44	708	43 1	1	9	N	1			12
*06	14B2	EXT	89	-0-	89	797	43 2	46	9	N	42			54
*07	14B2	EXT	109	-0-	109	906	40 2	69	9	N	63			117

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313										
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266209	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4330 - 4360		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM							
Y OIL COMPANY INC.				950440										
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1983 - 1989		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700)				70411 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC				252020										
WEBB, F. J.		WELL #:		5	RRCID ->	153085	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	1694 - 1702		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH		WELL #:		2008H	RRCID ->	204161	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5257 - 7465		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.// 120636														
COMANCHE RANCH		WELL #: 1012H		RRCID ->	205604	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 4468 - 6775							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY		348557		HAMILTON		WELL #: 171 H		RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168 PERF. 6127 - 7844			
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC		385649		PENA CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352 PERF. 7439 - 8352			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD		WELL #: 2		RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 7379 - 8375							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		COVERT, F. M.		WELL #: 1690H		RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875 PERF. 5785 - 7306				
02	2800 N	3702	-0-	902	902	98	1	3535	3	N	63	5	1			236	
03	3100 N	2774	-0-	-326	576	114	1	2555	3	N	95					331	
04	2591 N	2015	-0-	-576	-0-	105	9	1760	3	N	88	165	1			254	
05	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	158	1	1789	3	N	83	4	1			333	
06	2340 X	1528	-0-	-812	-0-	97	9	1367	3	N	66	185	1			214	
07	2418 X	1752	-0-	-666	-0-	88	1	1588	3	N	61					275	
						73	9										
						97	1										
						67	9										

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037 PERF. 5903 - 6983							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037				
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
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	3	N	5	2 1	182
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	3	N	4		186
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	N	5	10 1	181
05	2015 N	1080	-0-	-935	-0-	57	1	1016	3	N	6	2 1	185
06	1380 N	816	-0-	-564	-0-	49	1	765	3	N	2	45 1	142
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3		145

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673				
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	209	1	7487	3	N	24	10 1	146
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	224	1	5049	3	N	62		208
04	5040 X	3555	-0-	-1485	-0-	288	1	3208	3	N	54	38 1	224
05	5208 X	3477	-0-	-1731	-0-	182	1	3244	3	N	46	8 1	262
06	5040 X	3064	-0-	-1976	-0-	184	1	2857	3	N	21	29 1	254
07	5208 X	3521	-0-	-1687	-0-	201	1	3295	3	N	23	177 1	100

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425				
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-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		51
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600				
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
CAGE RANCH 118H UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205344	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1106H	RRCID ->	206267	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A	
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-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1015H	RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	5000 - 6600	
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-

COMANCHE RANCH		WELL #:		1091H	RRCID ->	208308	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4990 - 7197	
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-

KOTHMAN		WELL #:		2691 H	RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5922 - 6932
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	69 1	2467	3	N	6	2 1	141
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	7 9 64 1	1434	3	N	5		146
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	6 9 92 1	1023	3	N	6	11 1	141
05	2480 N	1548	-0-	-932	-0-	7 9 82 1	1456	3	N	9	3 1	147
06	1470 N	1009	-0-	-461	-0-	10 9 61 1	946	3	N	2	10 1	139
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	2 9 64 1	1049	3	N	4		143
						4 9						

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
COVERT		WELL #:		118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6105 - 7502	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	59 1	2089 3	N		6	4 1		118
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	7 9	1519 3	N		5			123
04	1320 X	1186	-0-	-134	-0-	6 9	1082 3	N		6	12 1		117
05	1364 X	1118	-0-	-246	-0-	7 9	1052 3	N		6	2 1		121
06	1320 X	870	-0-	-450	-0-	53 1	816 3	N		1	9 1		113
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1 9	958 3	N		4			117
						4 9							

KOTHMAN		WELL #:		1629H	RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5874 - 7189
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-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #:		1678ST	RRCID ->	215220	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5963 - 7295
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	135 1	4853 3	N		13	5 1	257
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	14 9	3291 3	N		9		266
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	146 1	2075 3	N		11	22 1	255
05	4309 X	2324	-0-	-1985	-0-	10 9	2186 3	N		14	5 1	264
06	4170 X	1848	-0-	-2322	-0-	186 1	1733 3	N		3	18 1	249
07	4309 X	1958	-0-	-2351	-0-	12 9	1838 3	N		7	157 1	99
						15 9						
						112 1						
						3 9						
						112 1						
						8 9						

O'MEARA		WELL #:		1679	RRCID ->	216216	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5824 - 7246
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	32 1	1146 3	N		3	2 1	77
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	3 9	1487 3	N		5		82
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	66 1	748 3	N		4	7 1	79
05	1302 X	792	-0-	-510	-0-	6 9	746 3	N		4	2 1	81
06	1500 X	675	-0-	-825	-0-	4 9	632 3	N		2	6 1	77
07	1550 X	699	-0-	-851	-0-	41 1	657 3	N		2		79
						2 9						
						40 1						
						2 9						

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010			
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
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	917	3	N	2	1 1	119
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	N	2		121
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	42	1	460	3	N	3	5 1	119
05	1054 N	523	-0-	-531	-0-	28	1	493	3	N	2	1 1	120
06	690 N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4 1	117
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	25	1	408	3	N	2		119

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610			
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1361	3	N	3	2 1	43
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	N	3		46
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	62	1	684	3	N	4	7 1	43
05	1550 N	721	-0-	-829	-0-	38	1	677	3	N	5	2 1	46
06	990 N	555	-0-	-435	-0-	34	1	520	3	N	1	6 1	41
07	775 N	616	-0-	-159	-0-	35	1	579	3	N	2		43

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524			
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	1556	3	N	4	2 1	74
03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1135	3	N	4		78
04	930 X	834	-0-	-96	-0-	69	1	761	3	N	4	8 1	74
05	1767 X	825	-0-	-942	-0-	44	1	775	3	N	5	2 1	77
06	1710 X	625	-0-	-1085	-0-	38	1	586	3	N	1	6 1	72
07	1767 X	634	-0-	-1133	-0-	36	1	596	3	N	2		74

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 6206 - 8683			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 418H		RRCID -> 256884		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5039		PERF. 4980 - 7377			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2014 - PLUGGED 04/14/14

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)			70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
DAO OIL AND GAS			199804												
GROCE, J. G.			WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENERGYQUEST II, LLC			252020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
KOTHMAN, I.O.K.			WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750				
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)			70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC			252020												
MYERS, J. S. ET AL			WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2089 - 2550				
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 - 2602				
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENA CREEK (PEARSALL)		70411 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
SHELL WESTERN E&P		774719										
NUNLEY		WELL #: 6901		RRCID -> 243036		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831										
HALSELL RANCH -26-		WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
COMANCHE		WELL #: 1019		RRCID -> 186003		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - P&A 03/25/14												

COMANCHE RANCH		WELL #: 3046		RRCID -> 207227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - P&A 03/19/14												

COMANCHE RANCH		WELL #: 2663		RRCID -> 207442		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14												

COMANCHE RANCH		WELL #: 1034D		RRCID -> 213267		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14												

COMANCHE RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 220721		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792				
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-

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.//		70453 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
L-X EXPLORATION, INC.				480402								
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PENDENCIA (OLMOS)				70453 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.				013831								
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 - 1352
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

L-X EXPLORATION, INC.				480402								
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID ->	069796	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	1965	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)				71486 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: GONZALES		
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602								
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID ->	264523	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	4710 - 4830
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS)				71507 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	071125	COMPL. DATE	09/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5104 - 5142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

PLUGGED AND ABANDONED				10/03/2013	- PLUGGED			10-03-2013				

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487									
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2504 - 2524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
REDROCK EXPLORATION, INC		697048									
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2532 - 2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMLY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
PLUMLY, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	087934	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2754	PERF.	2255 - 2265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMLY, E. E.		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		574329									
		WELL #:	2	RRCID ->	087935	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2208 - 2218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329									
PLUMLY, E. E.		WELL #:	5	RRCID ->	093516	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	1552 - 1560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5752 - 5838		
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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
PALOMA		WELL #: 1107		RRCID -> 149988		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5620 - 5642		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PALOMA "B"		WELL #: 2112		RRCID -> 157623		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5590 - 5610		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PALOMA "D"		WELL #: 1106		RRCID -> 163198		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5384 - 5406		
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-

PALOMA "E"		WELL #: 2083		RRCID -> 165865		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5202 - 5240		
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			7
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PALOMA "E"		WELL #: 1066		RRCID -> 167517		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5120 - 5150		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617														
BARCLAY		WELL #: 7202		RRCID -> 167928		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PALOMA "E"				WELL #: 1090		RRCID -> 169209		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5707		PERF. 5235 - 5262				
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					5
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PALOMA "E"				WELL #: 2066		RRCID -> 169995		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5100 - 5130				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PALOMA "E"				WELL #: 4051		RRCID -> 170672		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4838 - 4854				
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-

PALOMA "E"				WELL #: 1065		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5180 - 5204				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E"				WELL #: 1064		RRCID -> 171270		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5189 - 5220				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.// 73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
PALOMA "E"		WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022						
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	CODE	M		CODE	CODE		
02	1008 N	560	-0-	-448	-0-	37	1	523	2	N	-0-				72
03	837 N	588	-0-	-249	-0-	76	1	512	2	N	-0-				72
04	630 N	551	-0-	-79	-0-	78	1	471	2	N	2				74
05	620 N	509	-0-	-111	-0-	2	9	82	1	N	-0-				74
06	570 N	403	-0-	-167	-0-	82	1	427	2	N	-0-				74
07	558 N	232	-0-	-326	-0-	50	1	353	2	N	-0-				74
						33	1	199	2	N	-0-				74

PALOMA "E"		WELL #: 1052		RRCID -> 174426		COMPL. DATE 07/09/1999			TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004						
02	T. A.	-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-

PALOMA "E"		WELL #: 483		RRCID -> 175222		COMPL. DATE 12/02/1999			TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274						
02	T. A.	-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-

PALOMA "E"		WELL #: 383		RRCID -> 178556		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246						
02	T. A.	-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-

PALOMA "E"		WELL #: 1091		RRCID -> 180810		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338						
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				81
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				81
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				81
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81

PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130						
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	204	171	1		307
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	224	9	29	1	N	196	337	1		166
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	216	9	38	1	N	191	168	1		189
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	210	9	36	1	N	146	168	1		167
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	161	9	21	1	N	140	166	1		141
07	341 N	118	-0-	-223	-0-	154	9	17	1	N	-0-				141

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617												
BRISCOE-SANER				WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	- 5092							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			17
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
BRISCOE-SANER				WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	- 5016							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PALOMA "E"				WELL #: 182	RRCID -> 189064	COMPL. DATE 05/22/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4833	- 5043							
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-
PALOMA "E"				WELL #: 1054	RRCID -> 210841	COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 5428	PERF. 5360	- 5395							
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-
PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO									
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
HITZFELDER				WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITZFELDER				WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
 MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

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

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

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

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S		76198 950 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316 N	1182	-0-	-134	-0-	173	1	1001	2	Y	7		197
						8	9						
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-		197
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	187	1	1063	2	Y	8		205
						9	9						
05	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	192	1	1063	2	Y	-0-	167 1	38
06	1320 N	1121	-0-	-199	-0-	155	1	966	2	Y	-0-		38
07	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	354	1	2359	2	Y	33		71
						36	9						

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553				
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	791	1	4582	2	Y	29	189 1	85
						32	9						
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	925	1	5380	2	Y	18		103
						20	9						
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	935	1	5316	2	Y	27		130
						30	9						
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	923	1	5100	2	Y	23		153
						25	9						
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	770	1	4799	2	Y	19		172
						21	9						
07	DLQ G-10	5990	-0-	5990	5990	779	1	5188	2	Y	21		193
						23	9						

RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556				
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	861	1	4986	2	Y	94	104 1	86
						103	9						
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	967	1	5625	2	Y	185	183 1	88
						204	9						
04	900 X	364	-0-	-536	-0-	52	1	295	2	Y	15	9 1	94
						17	9						
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		94
06	900 X	25	-0-	-875	-0-	3	1	16	2	Y	5	3 1	96
						6	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	98 1	2

RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580				
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	657	1	3807	2	Y	66	78 1	60
						73	9						
03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1084	1	6306	2	Y	112	111 1	61
						123	9						
04	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1877	1	10664	2	Y	192	116 1	137
						211	9						
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	1439	1	7945	2	Y	169	210 1	96
						186	9						
06	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	1244	1	7759	2	Y	147	90 1	153
						162	9						
07	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	612	1	4078	2	Y	90	198 1	45
						99	9						

 RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS 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	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	184	1	1064	2	Y	2			6
03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	200	1	1162	2	Y	-0-	6	1	-0-
04	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	198	1	1123	2	Y	8			8
05	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	181	1	1001	2	Y	4			12
06	1320 N	1099	-0-	-221	-0-	152	1	947	2	Y	-0-			12
07	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	152	1	1013	2	Y	4			16

 LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

02	3976 X	3019	-0-	-957	-0-	444	1	2572	2	Y	3			6
03	4402 X	2808	-0-	-1594	-0-	412	1	2396	2	Y	-0-	6	1	-0-
04	4260 X	2686	-0-	-1574	-0-	401	1	2277	2	Y	7			7
05	4278 X	3418	-0-	-860	-0-	524	1	2892	2	Y	2			9
06	3720 X	3601	-0-	-119	-0-	498	1	3103	2	Y	-0-			9
07	DLQ G-10	2702	-0-	2702	2702	352	1	2342	2	Y	7			16

 RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

02	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	1289	1	7464	2	Y	99	76	1	93
03	9858 X	9852	-0-	-6	-0-	1415	1	8227	2	Y	191	189	1	95
04	9540 X	9367	-0-	-173	-0-	1388	1	7888	2	Y	83	50	1	128
05	9858 X	9627	-0-	-231	-0-	1462	1	8075	2	Y	82	102	1	108
06	9540 X	8362	-0-	-1178	-0-	1148	1	7161	2	Y	48	29	1	127
07	DLQ G-10	9292	-0-	9292	9292	1206	1	8031	2	Y	50	152	1	25

 RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

02	4060 #	3128	-0-	-932	-0-	3018	2	110	9	N	100	138	1	64
03	4495 #	3899	-0-	-596	-0-	3763	2	136	9	N	124	135	1	53
04	3690 #	3570	-0-	-120	-0-	3464	2	106	9	N	96			149
05	3813 #	3729	-0-	-84	-0-	3638	2	91	9	N	83	143	1	89
06	3780 #	3180	-0-	-600	-0-	3103	2	77	9	N	70			159
07	3906 #	3066	-0-	-840	-0-	2977	2	89	9	N	81	138	1	102

 RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		76213 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 6		RRCID -> 094635		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2697		- 2702			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 5760		- 5766			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802		- 3822			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #: 2 F		RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350		- 7356			
02	14B DENY	-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-

RHODE, D. W. -11-		WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288		- 7320			
02	14B DENY	-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-

RHODE, D. W. -18-		WELL #: 4 C		RRCID -> 000412		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7334		- 7354			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.//		153429										
RHODE, D. W. -9-		WELL #:		3 U		RRCID -> 074919		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318		
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
02	DLQ G-10	5142	-0-	5142	11259	792 1	4350 2	Y	-0-			-0-
03	17235 X	5976	-0-	-11259	-0-	944 1	5032 2	Y	-0-			-0-
04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	920 1	4867 2	Y	-0-			-0-
05	6107 X	5261	-0-	-846	-0-	870 1	4391 2	Y	-0-			-0-
06	5910 X	5435	-0-	-475	-0-	961 1	4474 2	Y	-0-			-0-
*07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	1070 1	4981 2	Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #:		5 C		RRCID -> 090998		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

RHODE, D. W. 9		WELL #:		8T		RRCID -> 147962		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298	
02	DLQ G-10	909	-0-	909	1907	138 1	756 2	Y	14		84
						15 9					
03	2849 N	942	-0-	-1907	-0-	149 1	793 2	Y	-0-		84
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	153 1	808 2	Y	40		124
						44 9					
05	930 N	903	-0-	-27	-0-	129 1	653 2	Y	110		234
						121 9					
06	900 N	655	-0-	-245	-0-	109 1	506 2	Y	36	176 1	94
						40 9					
07	930 N	260	-0-	-670	-0-	46 1	214 2	Y	-0-		94

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		RHODE, D. W. -18-		WELL #:		3		RRCID -> 000411		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)		76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
RHODE, D. W. -9-		WELL #:		1 T		RRCID -> 000417		COMPL. DATE 03/06/1955		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -18-		WELL #:		4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542												
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

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555												
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620												
02	DLQ	G-10	1961	-0-	1961	4106	1866	2	95	9	N	53
03		3090	2068	-0-	-1022	3084	2051	2	17	9	N	68
04		3090	1959	-0-	-1131	1953	1936	2	23	9	N	89
05		3193	1946	-0-	-1247	706	1900	2	46	9	N	131
06		2483 R	1777	-0-	-706	-0-	1690	2	87	9	N	81
07		2170 #	1555	-0-	-615	-0-	1527	2	28	9	N	106

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348												
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000												
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600)		76216 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		WELL #: 1101		RRCID -> 266612		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1648 - 1651	
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	
02	4387	2778	-0-	-1609	-0-	2778	2	N	-0-			-0-	
03	3131 #	3076	-0-	-55	-0-	3076	2	N	-0-			-0-	
04	3120 #	2661	-0-	-459	-0-	2661	2	N	-0-			-0-	
05	3224 #	623	-0-	-2601	-0-	623	2	N	-0-			-0-	
06	2970 #	369	-0-	-2601	-0-	369	2	N	-0-			-0-	
07	3069 #	6	-0-	-3063	-0-	6	2	N	-0-			-0-	

RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10916 - 10953	
02	2800 #	1215	-0-	-1585	-0-	1215	2	N	-0-			-0-	
03	3100 #	2896	-0-	-204	-0-	699	1	N	-0-			-0-	
04	2640 #	1630	-0-	-1010	-0-	69	1	N	-0-			-0-	
05	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	560	1	N	-0-			-0-	
06	2790 #	2592	-0-	-198	-0-	496	1	N	-0-			-0-	
07	2883 #	2819	-0-	-64	-0-	838	1	N	-0-			-0-	

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295	
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	657	2	N	9			143	
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	180	1	N	10			153	
04	1140 N	805	-0-	-335	-0-	11	9	N	21			174	
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	33	1	N	44	171	1	47	
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	120	1	N	22			69	
07	DLQ G-10	709	-0-	709	709	48	9	N	17			86	
						205	1	N					
						19	9						

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1 U		RRCID -> 122106		COMPL. DATE 08/24/1986		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8936 - 8946	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

RHODE, D. W. -19-		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950	
02	6104 X	4397	-0-	-1707	-0-	644	1	Y	22			341	
03	6293 X	5646	-0-	-647	-0-	24	9	Y	17	196	1	162	
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	826	1	Y	22			184	
05	6138 X	6019	-0-	-119	-0-	19	9	Y	13			197	
06	5670 X	5367	-0-	-303	-0-	927	1	Y	22			219	
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	5439	24	9	Y	15			234	
						708	1	Y					
						17	9						

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
LINDHOLM 86		WELL #:		1	RRCID ->	150609	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	11650	PERF. N/A	
02	10976 X	12	-0-	-10964	-0-	2	1	10	2	N	-0-	40
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	40
04	75 X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-	40
05	65 X	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-	40
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	5	45
						6	9					
07	DLQ G-10	91	-0-	91	91	12	1	79	2	N	-0-	45

RHODE, D. W. 26		WELL #:		4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9171 - 9181	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9136 - 9148	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	163	1	943	2	N	3	183
						3	9					
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1359	2	N	-0-	15
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	233	1	1325	2	N	3	18
						3	9					
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	218	1	1202	2	N	10	28
						11	9					
06	1110 N	863	-0-	-247	-0-	117	1	731	2	N	14	42
						15	9					
07	1147 N	468	-0-	-679	-0-	61	1	407	2	N	-0-	42

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200)		76219 410		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
RHODE, D. W. -19-		WELL #:		1 L	RRCID ->	115107	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 9042 - 9060	
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-

RHODE RANCH, W. (MH-1)		76219 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LINDHOLM 84		WELL #:		1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	10797	PERF. 9050 - 9060	
02	532 N	429	-0-	-103	-0-	63	1	366	2	N	-0-	147
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	N	6	153
						7	9					
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	77	1	437	2	N	3	156
						3	9					
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	410	2	N	3	159
						3	9					
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	64	1	399	2	N	1	160
						1	9					
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	57	1	382	2	N	5	165
						6	9					

 RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

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
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	238 1	1376 2	N	-0-			147
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	259 1	1504 2	N	-0-			147
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	266 1	1511 2	N	-0-			147
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	259 1	1432 2	N	-0-			147
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	199 1	1244 2	N	1			148
07	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	190 1	1263 2	N	6			154
						7 9						

 RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

 UMMA RESOURCES, LLC 875670
 WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300			N	NO RPT			-0-

 RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	4599	1450 2	21 9	N	19			146
03	DLQ G-10	1479	-0-	1479	6078	1475 2	4 9	N	4			150
04	7710 X	1632	-0-	-6078	-0-	1629 2	3 9	N	3			153
05	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2417 2	1 9	N	1			154
06	3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	1694 2	2 9	N	2			156
07	1674 X	132	-0-	-1542	-0-	130 2	2 9	N	2			158

 RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

02	13664 X	5976	-0-	-7688	-0-	5930 2	46 9	N	42			147
03	15128 X	6826	-0-	-8302	-0-	6780 2	46 9	N	42			189
04	14640 X	6361	-0-	-8279	-0-	6316 2	45 9	N	41			230
05	13175 X	5378	-0-	-7797	-0-	5231 2	147 9	N	134	252	1	112
06	7080 X	3730	-0-	-3350	-0-	3708 2	22 9	N	20			132
*07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2777 2	9 9	N	8			140

 RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

RICHARD (OLMOS)		76390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
TERRA ENERGY		843153										
DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 114874		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1047 - 1049		
M	ALLOW 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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL				
RIO-TEX, INC.		712930										
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797		PERF. 4685 - 4706		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4508 - 4670		
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR				
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750										
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL)		77005 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911										
RUTLEDGE		WELL #: 3		RRCID -> 118220		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1146 - 1148		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVER RUN (OLMOS)		77026 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
ALEXANDER 450		WELL #: 1		RRCID -> 202786		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8501 - 8541		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627												
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806						
02	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022						
02	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941						
02	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
ROCA RICA (TAYLOR OLMOS)			77535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC			076855												
NUECES			WELL #: 1		RRCID -> 227532		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
GILLEY, SAM D.			306100												
DECLLEENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLSENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 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
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-				-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	Y	-0-				-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	Y	-0-				-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-				-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	Y	-0-				-0-
07	682 N	544	-0-	-138	-0-	59	1	485	3	Y	-0-				-0-

HILLIN, T. A. 388787
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	2548 X	1457	-0-	-1091	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
03	2821 X	1506	-0-	-1315	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
04	2730 X	1388	-0-	-1342	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
06	1560 X	1384	-0-	-176	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
07	1612 X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-				-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	1568 X	1454	-0-	-114	-0-	1454	2			N	-0-				-0-
03	1643 X	1347	-0-	-296	-0-	1347	2			N	-0-				-0-
04	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
05	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
06	1560 X	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
07	1612 X	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-				-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
 GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-				-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-				-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-				-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477				
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
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
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-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
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-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
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-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
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-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
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-

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	2	N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213											
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713					
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
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-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041					
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04	660 N	342	-0-	-318	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	806 N	424	-0-	-382	-0-	424	2		N	-0-			-0-
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760					
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962					
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-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502					
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK "19"		WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420					
02	980 X	895	-0-	-85	-0-	895	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	1017	-0-	-68	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	922	-0-	-98	-0-	922	2		N	-0-			-0-
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
*07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213													
GLASSCOCK 18		WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420							
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-				-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-				-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-				-0-

GLASSCOCK 26		WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082							
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-				-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850							
02	812	X	642	-0-	-170	-0-	642	2		N	-0-				-0-
03	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	2		N	-0-				-0-
04	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	2		N	-0-				-0-
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2		N	-0-				-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
*07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792							
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579							
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-				-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

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
02	392 N	345	-0-	-47	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		N	-0-			-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

02	336 X	179	-0-	-157	-0-	179 2		N	-0-			-0-
03	372 X	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04	360 X	241	-0-	-119	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	310 X	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
06	270 X	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03	341 X	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
04	300 X	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
05	341 X	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06	330 X	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07	341 X	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706										
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
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
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	636	2	N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	529	-0-	-581	-0-	529	2	N	-0-			-0-
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	793	-0-	-1217	-0-	793	2	N	-0-			-0-
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	283	-0-	283	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	202	-0-	202	-0-	485	2	N	-0-			-0-
05	567 X	82	-0-	-485	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	270 N	42	-0-	-228	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P.		120636										
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GENESIS WELL SERVICE		300210										
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

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
02	168 X	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
05	620 X	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-				-0-
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
07	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 COVERT, F.M. III, M.D. 182820
 NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, J. R. 348610
 KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 3-G OPERATING COMPANY 953747
 COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 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
02	3332 X	1426	-0-	-1906	-0-	58	1	1365	2	N	3				8
03	3689 X	2614	-0-	-1075	-0-	104	1	2507	2	N	3	4	1		7
04	3210 X	2533	-0-	-677	-0-	490	1	2042	2	N	1	4	1		4
05	3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	241	1	1035	2	N	3				7
*06	3210 X	1571	-0-	-1639	-0-	307	1	1262	2	N	2	4	1		5
*07	DLQ G-10	425	-0-	425	425	120	1	303	2	N	2				7

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
NEW WORLD ENERGY				606120								
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	-		7598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	-		7656	
02	1596	X	696	-0-	-900	-0-	652 2	44 9	N	40	179 1	14
03	1705	X	425	-0-	-1280	-0-	415 2	10 9	N	9		23
04	1260	X	920	-0-	-340	-0-	920 2		N	-0-		23
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		23
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		23
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		23

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-		7570	
02	1568	X	801	-0-	-767	-0-	765 2	36 9	N	33	174 1	23
03	1612	X	765	-0-	-847	-0-	664 2	101 9	N	92		115
04	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1007 2	220 9	N	200	174 1	141
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1190 2	58 9	N	53	164 1	30
*06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	820 2	101 9	N	92		122
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		122

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	-		7576	
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109 2		N	-0-		68
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-		68
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		68
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		68
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		68
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605	-		7630	
02	728	X	310	-0-	-418	-0-	310 2		N	-0-		-0-
03	217	X	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		-0-
04	450	X	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	465	X	81	-0-	-384	-0-	81 2		N	-0-		-0-
*06	450	X	75	-0-	-375	-0-	75 2		N	-0-		-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328								
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	-		7550	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROGAS PROPERTIES, INC.				681150						
TUCKER, R. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000443	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	8022 PERF. 7456 - 7574
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
ROOS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212 PERF. 2152 - 2166
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSSER (SERPENTINE)				78425 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP		
KIDD PRODUCTION CO.				458825						
HODGES		WELL #:		1A	RRCID ->	158089	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	2706 PERF. 2550 - 2571
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
RUDASILL (ELLENBERGER)				78835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
CHI OPERATING, INC.				148123						
RUDASILL		WELL #:		1	RRCID ->	141512	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	10264 PERF. 9637 - 9732
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SACATOSA (OLMOS)				79451 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
CMR ENERGY, L.P.				120636						
HALSELL, EWING FOUNDATION		WELL #:		9201	RRCID ->	117576	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1913 PERF. 1300 - 1310
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
CHITTIM, N. J.		WELL #:		6427	RRCID ->	189537	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	1667 PERF. 1117 - 1152
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)			79451 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MAVERICK					
CMR ENERGY, L.P.			120636												
FARIAS			WELL #: 1108		RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1674 - 1692				
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

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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT					
BIRCH, J. M.			071336												
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599				

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRIZO EXPLORATION, INC.			135319												
VOTAW			WELL #: 5		RRCID -> 126714		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3540 - 3550				

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

L & J EXPLORATION, LLC			479852												
BOWMAN			WELL #: R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3714 - 3722				

02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07		589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT					
L & J EXPLORATION, LLC			479852												
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651				

02		2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			83
03		3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-			83
04		2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			83
05		2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			83
06		3090 #	1605	-0-	-1485	-0-	1605	2			N	-0-			83
07		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			83

BOWMAN			WELL #: 107		RRCID -> 261829		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4028 - 4030				

02		2078	2078	-0-	-0-	302	913	2	1165	9	N	1059	1024	1	151
03		2489	2489	-0-	-0-	302	1344	2	1145	9	N	1041	676	1	516
04		2160	2347	-0-	187	489	1202	2	1145	9	N	1041	1336	1	221
05		4318	1971	-0-	-2347	-0-	991	2	980	9	N	891	833	1	279
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	781	2	1037	9	N	943	670	1	552
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	760	2	696	9	N	633	857	1	328

SALT FLAT (NAVARRO) DST OIL COMPANY TILLER, J. R.		79905 005 229342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL								
		WELL #:	55	RRCID ->	113354	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1079 - 1081					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) COLUMBUS ENERGY, LLC HAYES-EZZELL		80153 600 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	2 C	RRCID ->	076713	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7806 - 7814					
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) COLUMBUS ENERGY, LLC HAYES-EZZELL		80153 700 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	2 T	RRCID ->	076846	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8316 - 8328					
02	2800 N	3361	-0-	561	561	3352	2	9	9	N	8					223
03	1967 N	1406	-0-	-561	-0-	1406	2			N	-0-					223
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					223
05	1309	1309	-0-	-0-	-0-	23	1	1286	2	N	-0-					223
06	5606	5606	-0-	-0-	-0-	223	1	5383	2	N	-0-					223
*07	7637	7637	-0-	-0-	-0-	308	1	7303	2	N	24					247
						26	9									

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) ENERQUEST OPERATING L.L.C. GUBBELS UNIT		80300 022 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	1	RRCID ->	160860	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9524 - 9574					
*02	2100 #	359	-0-	-1741	-0-	359	2			Y	-0-					17
*03	2263 #	59	-0-	-2204	-0-	59	2			Y	-0-					17
04	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					17
05	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	1			17
06	4279	4279	-0-	-0-	-0-	4262	2	17	9	Y	15	22	1			10
*07	3100 N	3216	-0-	116	116	3198	2	18	9	Y	16	16	1			10

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) ENERQUEST OPERATING L.L.C. WHEELER, CLIFTON		80300 135 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	3	RRCID ->	000455	COMPL. DATE	06/14/1962	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10320 - 10360					
*02	4732 X	3962	-0-	-770	-0-	3838	2	124	9	Y	113	140	1			32
*03	5890 X	5383	-0-	-507	-0-	5267	2	116	9	Y	105	95	1			42
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7841	2	200	9	Y	182	148	1			76
05	5890 X	5452	-0-	-438	-0-	5314	2	138	9	Y	125	124	1			77
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5597	2	92	9	Y	84	122	1			39
07	8308 X	6519	-0-	-1789	-0-	6450	2	69	9	Y	63	63	1			39

GUBBELS				80300 135 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	7	RRCID ->	042427	COMPL. DATE	07/08/1967	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	9871 - 10248					
*02	21728 X	11702	-0-	-10026	-0-	11512	2	190	9	Y	173	212	1			6
*03	22537 X	17413	-0-	-5124	-0-	17168	2	245	9	Y	223	203	1			26
04	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16706	2	264	9	Y	240	195	1			71
05	16120 X	12887	-0-	-3233	-0-	12687	2	200	9	Y	182	181	1			72
06	15600 X	11344	-0-	-4256	-0-	11212	2	132	9	Y	120	174	1			18
07	17546 X	13230	-0-	-4316	-0-	13139	2	91	9	Y	83	84	1			17

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058														
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 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	BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497														
*02	5432 X	2605	-0-	-2827	-0-	2594	2	11	9	Y	10	13	1	16
*03	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11922	2	42	9	Y	38	35	1	19
04	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15167	2	83	9	Y	75	60	1	34
05	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	8958	2	47	9	Y	43	43	1	34
06	9810 X	6247	-0-	-3563	-0-	6203	2	44	9	Y	40	58	1	16
07	15748 X	2671	-0-	-13077	-0-	2630	2	41	9	Y	37	37	1	16

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600														
*02	19096 X	16552	-0-	-2544	-0-	16309	2	243	9	Y	221	272	1	4
*03	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	23493	2	343	9	Y	312	285	1	31
04	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	24176	2	354	9	Y	322	261	1	92
05	13919 X	9113	-0-	-4806	-0-	8983	2	130	9	Y	118	117	1	93
06	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	25453	2	165	9	Y	150	217	1	26
07	25358 X	21947	-0-	-3411	-0-	21727	2	220	9	Y	200	202	1	24

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794														
*02	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8310	2	262	9	Y	238	292	1	48
*03	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10084	2	343	9	Y	312	285	1	75
04	10860 X	9335	-0-	-1525	-0-	9018	2	317	9	Y	288	233	1	130
05	11222 X	7663	-0-	-3559	-0-	7400	2	263	9	Y	239	237	1	132
06	10860 X	8108	-0-	-2752	-0-	7862	2	246	9	Y	224	325	1	31
07	9641 X	7752	-0-	-1889	-0-	7609	2	143	9	Y	130	131	1	30

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA														
REGENCY ENERGY, INC. 698761														
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA					
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230											
PRYOR RANCH -A-			WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704			
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 3		RRCID -> 081138		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 1145		PERF. 836 - 840			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PRYOR RANCH -A-			WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116		PERF. 830 - 834			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PRYOR RANCH -B-			WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908		PERF. 739 - 755			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
QUEMADO ENERGY, L.L.C.			684599											
O'NEIL			WELL #: 1		RRCID -> 084349		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6313 - 6624			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SERBAN (CRETACEOUS LO.)		//CONT.//		82263 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
XOG OPERATING LLC				945921								
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6347 - 6885
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

02		868 N	543	-0-	-325	-0-	543 2		N	-0-		-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	753	-0-	-567	-0-	753 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	652	-0-	-371	-0-	652 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)				83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
DANIEL, M. K.		WELL #:		11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806
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

02		392 N	376	-0-	-16	-0-	376 3		N	-0-		-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2	RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924
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

02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
*07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948
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

02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
03		1302 X	1255	-0-	-47	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
04		1260 X	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
05		1302 X	1212	-0-	-90	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
06		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
*07		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID ->	169581	COMPL. DATE	06/28/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5227 - 5890
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

02		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
03		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
04		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
05		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		-0-
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
07		1364 X	1232	-0-	-132	-0-	1232 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID ->	169721	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5194 - 5778
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

02		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
03		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
04		1080 X	1064	-0-	-16	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
05		1209 X	984	-0-	-225	-0-	984 2		N	-0-		-0-
06		1200 X	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
07		1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	1	RRCID ->	169722	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5182 - 6006
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-			-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			-0-
04	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-			-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			-0-
06	930 X	539	-0-	-391	-0-	539 2	N	-0-			-0-
07	961 X	772	-0-	-189	-0-	772 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5178 - 5941
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-			-0-
03	837 X	817	-0-	-20	-0-	817 2	N	-0-			-0-
04	840 X	756	-0-	-84	-0-	756 2	N	-0-			-0-
05	868 X	694	-0-	-174	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06	840 X	683	-0-	-157	-0-	683 2	N	-0-			-0-
07	837 X	697	-0-	-140	-0-	697 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5170 - 6000
02	1204 X	1092	-0-	-112	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
04	1290 X	1200	-0-	-90	-0-	1200 2	N	-0-			-0-
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
06	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
07	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:	3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5252 - 5969
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
05	403 X	387	-0-	-16	-0-	387 2	N	-0-			-0-
06	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
*07	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4730 - 5280
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972
02	1484 X	1399	-0-	-85	-0-	1392 2	7 9 N	6			38
03	1643 X	1565	-0-	-78	-0-	1561 2	4 9 N	4			42
04	1590 X	1525	-0-	-65	-0-	1523 2	2 9 N	2			44
05	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	1507 2					44
06	1560 X	1532	-0-	-28	-0-	1523 2	9 9 N	8			52
07	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562 2					52
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	558 X	327	-0-	-231	-0-	327 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	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
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-			-0-
06	240 X	166	-0-	-74	-0-	166	2	N	-0-			-0-
07	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570 X	386	-0-	-184	-0-	386	2	N	-0-			-0-
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	444	2	N	-0-			-0-
06	570 X	401	-0-	-169	-0-	401	2	N	-0-			-0-
*07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
*07	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939
02	1036 X	992	-0-	-44	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	1082	-0-	-65	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
04	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	1036	-0-	-80	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	1039	-0-	-41	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1066	-0-	-19	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
05	217 X	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
07	248 X	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118 - 5596
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851 - 5887
02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
05	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
06	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
*07	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 4868 -	4878	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
06		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
07		62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5490 -	5500	
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
03		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
04		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
05		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
06		720 X	713	-0-	-7	-0-	713	2		N	-0-		-0-
*07		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200 -	5623	
02		308 X	286	-0-	-22	-0-	286	2		N	-0-		37
03		341 X	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-		37
04		300 X	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7 9	N	6		43
05		310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		43
06		307 X	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1 9	N	1		44
*07		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		44

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248 -	5426	
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
03		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
04		1620 X	1374	-0-	-246	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
05		1674 X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
06		1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2		N	-0-		-0-
07		1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1476	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787 -	5382	
02		644 X	612	-0-	-32	-0-	612	2		N	-0-		-0-
03		713 X	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-		-0-
04		690 X	623	-0-	-67	-0-	623	2		N	-0-		-0-
05		682 X	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-		-0-
06		660 X	618	-0-	-42	-0-	618	2		N	-0-		-0-
07		682 X	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830 -	5556	
02		532 X	474	-0-	-58	-0-	474	2		N	-0-		-0-
03		589 X	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-		-0-
04		570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2		N	-0-		-0-
05		589 X	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-		-0-
06		540 X	530	-0-	-10	-0-	530	2		N	-0-		-0-
07		558 X	538	-0-	-20	-0-	538	2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 -	5882	
02		896 X	789	-0-	-107	-0-	789	2		N	-0-		-0-
03		992 X	940	-0-	-52	-0-	940	2		N	-0-		-0-
04		960 X	902	-0-	-58	-0-	902	2		N	-0-		-0-
05		961 X	897	-0-	-64	-0-	897	2		N	-0-		-0-
06		900 X	898	-0-	-2	-0-	898	2		N	-0-		-0-
07		930 X	917	-0-	-13	-0-	917	2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628 - 5693	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		448 X	343	-0-	-105	-0-	343 2		N	-0-			-0-
03		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05		496 X	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06		480 X	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*07		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628 - 4986	
02		392 X	365	-0-	-27	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03		465 X	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-			-0-
04		450 X	369	-0-	-81	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		465 X	351	-0-	-114	-0-	351 2		N	-0-			-0-
06		420 X	349	-0-	-71	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07		403 X	354	-0-	-49	-0-	354 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881 - 6040	
02		1232 N	102	-0-	-1130	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178 - 5540	
02		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
03		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
04		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
05		620 X	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06		1020 X	527	-0-	-493	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07		1054 X	554	-0-	-500	-0-	554 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206 - 5542	
02		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04		420 X	334	-0-	-86	-0-	334 2		N	-0-			-0-
05		496 X	210	-0-	-286	-0-	210 2		N	-0-			-0-
06		480 X	450	-0-	-30	-0-	450 2		N	-0-			-0-
07		496 X	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5092 - 5248	
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		N	-0-			-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5150 - 5616	
02		252 X	245	-0-	-7	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03		279 X	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04		270 X	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			-0-
05		279 X	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
06		270 X	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07		279 X	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M		AMT CODE	
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
04	690	N	393	-0-	-297	-0-	393 2	N	-0-		-0-
05	434	N	79	-0-	-355	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178 2	N	-0-		-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896	
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707 2	N	-0-		-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	664 2	N	-0-		-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-		-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642	
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
04	690	X	638	-0-	-52	-0-	638 2	N	-0-		-0-
05	713	X	579	-0-	-134	-0-	579 2	N	-0-		-0-
06	690	X	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-		-0-
07	713	X	504	-0-	-209	-0-	504 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408	
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
03	1767	X	1728	-0-	-39	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
04	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
05	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
07	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	1669 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490	
02	224	X	213	-0-	-11	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
06	330	X	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-		-0-
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816	
02	532	X	500	-0-	-32	-0-	500 2	N	-0-		-0-
03	589	X	545	-0-	-44	-0-	545 2	N	-0-		-0-
04	540	X	531	-0-	-9	-0-	531 2	N	-0-		-0-
05	558	X	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-		-0-
06	540	X	522	-0-	-18	-0-	522 2	N	-0-		-0-
07	558	X	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890	
02	644	X	595	-0-	-49	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	627 2	N	-0-		-0-
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	682	X	598	-0-	-84	-0-	598 2	N	-0-		-0-
06	630	X	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-		-0-
*07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154 - 5882	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02	168 X	157	-0-	-11	-0-		157 2		N	-0-		-0-
03	155 X	144	-0-	-11	-0-		144 2		N	-0-		-0-
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-		-0-
05	186 X	163	-0-	-23	-0-		163 2		N	-0-		-0-
06	180 X	124	-0-	-56	-0-		124 2		N	-0-		-0-
07	186 X	118	-0-	-68	-0-		118 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4720 - 5624	
02	1624 X	1486	-0-	-138	-0-		1486 2		N	-0-		-0-
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		1833 2		N	-0-		-0-
04	1740 X	1633	-0-	-107	-0-		1633 2		N	-0-		-0-
05	1798 X	1693	-0-	-105	-0-		1693 2		N	-0-		-0-
06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-		1552 2		N	-0-		-0-
07	1829 X	1526	-0-	-303	-0-		1526 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700	
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-		-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-		276 2		N	-0-		-0-
04	300 X	225	-0-	-75	-0-		225 2		N	-0-		-0-
05	310 X	215	-0-	-95	-0-		215 2		N	-0-		-0-
06	300 X	182	-0-	-118	-0-		182 2		N	-0-		-0-
07	279 X	145	-0-	-134	-0-		145 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5232 - 5968	
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-		-0-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754 2		N	-0-		-0-
04	720 X	706	-0-	-14	-0-		706 2		N	-0-		-0-
05	837 X	585	-0-	-252	-0-		585 2		N	-0-		-0-
06	810 X	607	-0-	-203	-0-		607 2		N	-0-		-0-
07	837 X	656	-0-	-181	-0-		656 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4734 - 5756	
02	560 N	548	-0-	-12	-0-		548 2		N	-0-		-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-		604 2		N	-0-		-0-
04	600 N	583	-0-	-17	-0-		583 2		N	-0-		-0-
05	620 N	567	-0-	-53	-0-		567 2		N	-0-		-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-		555 2		N	-0-		-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-		568 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5192 - 6020	
02	784 X	681	-0-	-103	-0-		681 2		N	-0-		-0-
03	868 X	722	-0-	-146	-0-		722 2		N	-0-		-0-
04	840 X	711	-0-	-129	-0-		711 2		N	-0-		-0-
05	837 X	689	-0-	-148	-0-		689 2		N	-0-		-0-
06	810 X	788	-0-	-22	-0-		788 2		N	-0-		-0-
*07	796 X	796	-0-	-0-	-0-		796 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4776 - 5824	
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-		702 2		N	-0-		-0-
03	806 X	714	-0-	-92	-0-		714 2		N	-0-		-0-
04	810 X	810	-0-	-0-	-0-		810 2		N	-0-		-0-
05	825 X	825	-0-	-0-	-0-		825 2		N	-0-		-0-
06	780 X	750	-0-	-30	-0-		750 2		N	-0-		-0-
07	837 X	643	-0-	-194	-0-		643 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	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

DANIEL, M. K. 109		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065 PERF. 5080 - 5788
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	193 2	N	-0-	-0-
03	248 X	201	-0-	-47	-0-	201 2	N	-0-	-0-
04	240 X	191	-0-	-49	-0-	191 2	N	-0-	-0-
05	248 X	199	-0-	-49	-0-	199 2	N	-0-	-0-
06	210 X	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-	-0-
07	217 X	206	-0-	-11	-0-	206 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261 PERF. 4440 - 5062
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-		N	-0-	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-	-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-	-0-
05	2201 X	1966	-0-	-235	-0-	1966 2	N	-0-	-0-
06	2130 X	1911	-0-	-219	-0-	1911 2	N	-0-	-0-
07	2263 X	1879	-0-	-384	-0-	1879 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084 PERF. 4590 - 5666
02	840 X	752	-0-	-88	-0-	752 2	N	-0-	-0-
03	930 X	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-	-0-
04	900 X	810	-0-	-90	-0-	810 2	N	-0-	-0-
05	837 X	795	-0-	-42	-0-	795 2	N	-0-	-0-
06	810 X	754	-0-	-56	-0-	754 2	N	-0-	-0-
07	837 X	765	-0-	-72	-0-	765 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4580 - 5894
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-	-0-
04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-	-0-
05	1271 X	1185	-0-	-86	-0-	1185 2	N	-0-	-0-
06	1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203 2	N	-0-	-0-
07	1302 X	1132	-0-	-170	-0-	1132 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4187 - 4986
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-		N	-0-	-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-	-0-
04	720 X	612	-0-	-108	-0-	612 2	N	-0-	-0-
05	744 X	584	-0-	-160	-0-	584 2	N	-0-	-0-
06	720 X	538	-0-	-182	-0-	538 2	N	-0-	-0-
07	620 X	582	-0-	-38	-0-	582 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 4634 - 5806
02	1736 X	1680	-0-	-56	-0-	1680 2	N	-0-	-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-	-0-
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-	-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-	-0-
06	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	N	-0-	-0-
07	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	1921 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180 PERF. 5265 - 5672
02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	N	-0-	-0-
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-	-0-
04	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-	-0-
05	1457 X	840	-0-	-617	-0-	840 2	N	-0-	-0-
06	1410 X	766	-0-	-644	-0-	766 2	N	-0-	-0-
07	1457 X	776	-0-	-681	-0-	776 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 - 5700	
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
02		588 X	560	-0-	-28	-0-	560 2		N	-0-		-0-
03		651 X	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-		-0-
04		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-
05		620 X	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-		-0-
06		600 X	590	-0-	-10	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07		620 X	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957	
02		1288 X	1233	-0-	-55	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
03		1426 X	1313	-0-	-113	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
04		1560 X	1129	-0-	-431	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
05		1612 X	1099	-0-	-513	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
06		1560 X	1079	-0-	-481	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
07		1364 X	984	-0-	-380	-0-	984 2		N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932	
02		1820 X	1708	-0-	-112	-0-	1708 2		N	-0-		-0-
03		2015 X	1866	-0-	-149	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
04		1950 X	1850	-0-	-100	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
05		1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871 2		N	-0-		-0-
06		1860 X	1856	-0-	-4	-0-	1856 2		N	-0-		-0-
07		1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
*07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0	
02		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
03		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
04		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		-0-
05		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
06		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
*07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708	
02		3164 X	2583	-0-	-581	-0-	2583 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
04		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2		N	-0-		-0-
05		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154 2		N	-0-		-0-
*07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605	
02		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-
04		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
05		899 X	879	-0-	-20	-0-	879 2		N	-0-		-0-
06		960 X	879	-0-	-81	-0-	879 2		N	-0-		-0-
07		992 X	876	-0-	-116	-0-	876 2		N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
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

DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4694 - 5622
02	504 X	435	-0-	-69	-0-	435	2	N	-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
*07	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497 PERF. 4762 - 5438
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:	405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095 PERF. 4888 - 5894
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-
05	1395 N	968	-0-	-427	-0-	968	2	N	-0-
06	1350 N	947	-0-	-403	-0-	947	2	N	-0-
07	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	1125	2	N	-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140 PERF. 4947 - 5976
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	958	2	N	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2	N	-0-
07	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2	N	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132 PERF. 5050 - 5776
02	644 X	557	-0-	-87	-0-	557	2	N	-0-
03	837 X	734	-0-	-103	-0-	734	2	N	-0-
04	810 X	705	-0-	-105	-0-	705	2	N	-0-
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	715	2	N	-0-
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144 PERF. 4716 - 5624
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-
03	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2	N	-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-
05	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2	N	-0-
06	1620 N	971	-0-	-649	-0-	971	2	N	-0-
07	1984 N	879	-0-	-1105	-0-	879	2	N	-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103 PERF. 4934 - 5728
02	4116 X	3855	-0-	-261	-0-	3855	2	N	-0-
03	4557 X	4068	-0-	-489	-0-	4068	2	N	-0-
04	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	4183	2	N	-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-
*07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 N	1517	-0-	-79	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922				
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955				
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659				
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813				
02	1596 N	1354	-0-	-242	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
*07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915				
02	1512 N	1430	-0-	-82	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970 2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510				
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858	
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
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
05	868 N	605	-0-	-263	-0-	605 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	642	-0-	-828	-0-	642 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	701	-0-	-415	-0-	701 2		N	-0-			-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C.				630575								
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160346	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 5082 - 5138	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	212	-0-	212	413	212 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	206	-0-	206	619	206 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	146	-0-	146	765	146 3		N	-0-			-0-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID ->	160348	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5064 - 5096	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	70	-0-	70	138	70 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	205	67 3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	49	-0-	49	254	49 3		N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591								
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860	
02	644 N	600	-0-	-44	-0-	600 2		N	-0-			-0-
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-			-0-
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2		N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		Y	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633 2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	476 X	419	-0-	-57	-0-	419 2					-0-
03	527 X	492	-0-	-35	-0-	492 2					-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2					-0-
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2					-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2					-0-
*07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2					-0-

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2755 - 4169
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523 2					-0-
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2					-0-
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2					-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2					-0-
07	DLQ G-10	470	-0-	470	470	470 2					-0-

BUNGER "5"		WELL #:		4	RRCID ->	209323	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4103 - 4534
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-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-

BUNGER "5"		WELL #:		5	RRCID ->	209357	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3825 - 4125
02	2016 N	1872	-0-	-144	-0-	1872 2					-0-
03	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875 2					-0-
04	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114 2					-0-
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2					-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2					-0-
07	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	2061 2					-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #:		1	RRCID ->	113570	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 4217 - 5664
TENNECO FEE													
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3							-0-
03	1426 N	999	-0-	-427	-0-	999 3							-0-
04	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	1063 3							-0-
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943 3							-0-
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	844 3							-0-
*07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3							-0-

TENNECO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	116047	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4607 - 5544		
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429 3							-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3							-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3							-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3							-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3							-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3							-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936		
M	O	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
02	308 X	277	-0-	-31	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03	341 X	272	-0-	-69	-0-	272	3	N	-0-			-0-
04	330 X	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			-0-
06	300 X	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788		
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4772 - 5398		
02	308 X	171	-0-	-137	-0-	171	3	N	-0-			-0-
03	341 X	165	-0-	-176	-0-	165	3	N	-0-			-0-
04	240 X	176	-0-	-64	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	217 X	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-			-0-
06	210 X	174	-0-	-36	-0-	174	3	N	-0-			-0-
07	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804		
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	479	3	N	-0-			-0-
03	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3	N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3	N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756		
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	429	3	N	-0-			-0-
03	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	3	N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709		
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658		
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3	N	-0-			-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
 TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

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
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	696	-0-	-358	-0-	696 3		N	-0-		-0-
04		900 N	766	-0-	-134	-0-	766 3		N	-0-		-0-
05		899 N	763	-0-	-136	-0-	763 3		N	-0-		-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
07		806 N	716	-0-	-90	-0-	716 3		N	-0-		-0-

 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

02		1064 N	629	-0-	-435	-0-	12 1	617 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	665	-0-	-172	-0-	14 1	651 2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	721	-0-	-419	-0-	16 1	705 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	11 1	619 2	Y	-0-		-0-
*06		630 N	591	-0-	-39	-0-	13 1	578 2	Y	-0-		-0-
07		744 N	677	-0-	-67	-0-	15 1	662 2	Y	-0-		-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	15 1	725 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	753	-0-	-84	-0-	13 1	740 2	Y	-0-		-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	17 1	752 2	Y	-0-		-0-
05		806 N	668	-0-	-138	-0-	11 1	657 2	Y	-0-		-0-
*06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	18 1	763 2	Y	-0-		-0-
*07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	19 1	820 2	Y	-0-		-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

02		1456 N	1192	-0-	-264	-0-	23 1	1169 2	Y	-0-		-0-
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36 1	1701 2	Y	-0-		-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	37 1	1591 2	Y	-0-		-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	24 1	1433 2	Y	-0-		-0-
*06		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	34 1	1465 2	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1290	-0-	-384	-0-	29 1	1261 2	Y	-0-		-0-

 DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

02		756 N	587	-0-	-169	-0-	12 1	575 2	Y	-0-		-0-
03		868 N	537	-0-	-331	-0-	11 1	526 2	Y	-0-		-0-
04		690 N	636	-0-	-54	-0-	14 1	622 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	554	-0-	-97	-0-	9 1	545 2	Y	-0-		-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	14 1	623 2	Y	-0-		-0-
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	16 1	724 2	Y	-0-		-0-

 DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID ->	160610	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5434 - 5704	
M	O	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	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	11 1	524 2	Y	-0-			-0-	
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	14 1	640 2	Y	-0-			-0-	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13 1	560 2	Y	-0-			-0-	
05	589 N	491	-0-	-98	-0-	8 1	483 2	Y	-0-			-0-	
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	15 1	666 2	Y	-0-			-0-	
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	17 1	729 2	Y	-0-			-0-	

MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160611	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4836 - 5903	
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	5 1	258 2	Y	-0-			-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2	Y	-0-			-0-	
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	6 1	280 2	Y	-0-			-0-	
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	4 1	242 2	Y	-0-			-0-	
*06	300 N	281	-0-	-19	-0-	6 1	275 2	Y	-0-			-0-	
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	5 1	216 2	Y	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788	
02	588 N	385	-0-	-203	-0-	8 1	377 2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	11 1	511 2	Y	-0-			-0-	
04	390 N	82	-0-	-308	-0-	2 1	80 2	Y	-0-			-0-	
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	3 1	155 2	Y	-0-			-0-	
*06	510 N	128	-0-	-382	-0-	3 1	125 2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	1 1	59 2	Y	-0-			-0-	

DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911	
02	924 N	805	-0-	-119	-0-	16 1	789 2	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	18 1	858 2	Y	-0-			-0-	
04	990 N	902	-0-	-88	-0-	20 1	882 2	Y	-0-			-0-	
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	13 1	752 2	Y	-0-			-0-	
*06	840 N	706	-0-	-134	-0-	16 1	690 2	Y	-0-			-0-	
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	16 1	722 2	Y	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813	
02	1036 N	948	-0-	-88	-0-	19 1	929 2	Y	-0-			-0-	
03	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	21 1	1008 2	Y	-0-			-0-	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	25 1	1057 2	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	17 1	988 2	Y	-0-			-0-	
*06	990 N	963	-0-	-27	-0-	22 1	941 2	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	22 1	968 2	Y	-0-			-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	21 1	1023 2	Y	-0-			-0-	
03	1457 N	1138	-0-	-319	-0-	24 1	1114 2	Y	-0-			-0-	
04	1350 N	1126	-0-	-224	-0-	26 1	1100 2	Y	-0-			-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19 1	1136 2	Y	-0-			-0-	
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	27 1	1157 2	Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	26 1	1123 2	Y	-0-			-0-	

DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 2	Y	-0-			-0-	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	2 1	100 2	Y	-0-			-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313 2	Y	-0-			-0-	
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	Y	-0-			-0-	
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	243 2	Y	-0-			-0-	
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	7 1	295 2	Y	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329								
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884		
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
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	18 1	914 2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	21 1	993 2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	23 1	994 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16 1	948 2	Y	-0-	-0-
*06	990 N	946	-0-	-44	-0-	21 1	925 2	Y	-0-	-0-
07	992 N	969	-0-	-23	-0-	22 1	947 2	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798		
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	14 1	697 2	Y	-0-	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14 1	684 2	Y	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	638 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	11 1	634 2	Y	-0-	-0-
*06	690 N	611	-0-	-79	-0-	14 1	597 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	14 1	595 2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646		
02	756 N	680	-0-	-76	-0-	13 1	667 2	Y	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	17 1	811 2	Y	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18 1	766 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	12 1	720 2	Y	-0-	-0-
*06	810 N	762	-0-	-48	-0-	17 1	745 2	Y	-0-	-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	20 1	861 2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767		
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	8 1	381 2	Y	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	9 1	448 2	Y	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	10 1	417 2	Y	-0-	-0-
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	7 1	410 2	Y	-0-	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	Y	-0-	-0-
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	11 1	468 2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646		
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	4 1	212 2	Y	-0-	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	7 1	318 2	Y	-0-	-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	6 1	244 2	Y	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 1	250 2	Y	-0-	-0-
*06	300 N	291	-0-	-9	-0-	7 1	284 2	Y	-0-	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783		
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	5 1	254 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	6 1	284 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	6 1	264 2	Y	-0-	-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	4 1	241 2	Y	-0-	-0-
*06	270 N	257	-0-	-13	-0-	6 1	251 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	6 1	259 2	Y	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704		
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574		
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
02	644 N	597	-0-	-47	-0-	12 1	585 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	14 1	664 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	14 1	607 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	10 1	573 2	Y	-0-		-0-
*06	660 N	602	-0-	-58	-0-	14 1	588 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	14 1	596 2	Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769		
02	1008 N	945	-0-	-63	-0-	19 1	926 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	22 1	1062 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	23 1	999 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	16 1	938 2	Y	-0-		-0-
*06	1050 N	962	-0-	-88	-0-	22 1	940 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	23 1	994 2	Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 12		WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005		
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	4 1	192 2	N	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	5 1	221 2	N	-0-		-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	5 1	221 2	N	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	3 1	187 2	N	-0-		-0-
*06	210 N	165	-0-	-45	-0-	4 1	161 2	N	-0-		-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	4 1	183 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812		
02	588 N	505	-0-	-83	-0-	10 1	495 2	N	-0-		-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	11 1	528 2	N	-0-		-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	11 1	462 2	N	-0-		-0-
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	7 1	394 2	N	-0-		-0-
*06	510 N	418	-0-	-92	-0-	9 1	409 2	N	-0-		-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	10 1	438 2	N	-0-		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934		
02	812 N	595	-0-	-217	-0-	12 1	583 2	N	-0-		-0-
03	713 N	518	-0-	-195	-0-	11 1	507 2	N	-0-		-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13 1	581 2	N	-0-		-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	11 1	620 2	N	-0-		-0-
*06	510 N	346	-0-	-164	-0-	8 1	338 2	N	-0-		-0-
07	620 N	407	-0-	-213	-0-	9 1	398 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068		
02	1064 N	796	-0-	-268	-0-	16 1	780 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	818	-0-	-205	-0-	17 1	801 2	N	-0-		-0-
04	930 N	800	-0-	-130	-0-	18 1	782 2	N	-0-		-0-
05	868 N	752	-0-	-116	-0-	13 1	739 2	N	-0-		-0-
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	20 1	870 2	N	-0-		-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	19 1	842 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010		
02	812 X	802	-0-	-10	-0-	16 1	786 2	N	-0-		-0-
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	17 1	812 2	N	-0-		-0-
04	930 X	792	-0-	-138	-0-	18 1	774 2	N	-0-		-0-
05	961 X	694	-0-	-267	-0-	12 1	682 2	N	-0-		-0-
*06	930 X	719	-0-	-211	-0-	16 1	703 2	N	-0-		-0-
07	899 X	831	-0-	-68	-0-	18 1	813 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093							
M	O	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
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	346	2	N	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-		6	1	304	2	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	332	2	N	-0-		-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	-0-		6	1	332	2	N	-0-		-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	308	2	N	-0-		-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	346	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713							
02	616 N	453	-0-	-163	-0-	-0-		9	1	444	2	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	526	2	N	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-		12	1	515	2	N	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	490	2	N	-0-		-0-
*06	510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-		11	1	490	2	N	-0-		-0-
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	701	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153							
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	-0-		10	1	484	2	N	-0-		-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	-0-		9	1	439	2	N	-0-		-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-		10	1	416	2	N	-0-		-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	559	2	N	-0-		-0-
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	639	2	N	-0-		-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	657	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025							
02	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	-0-		21	1	1053	2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	-0-		24	1	1115	2	N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	1238	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	789	-0-	-389	-0-	-0-		13	1	776	2	N	-0-		-0-
*06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1497	2	N	-0-		-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	1338	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979							
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	-0-		6	1	309	2	N	-0-		-0-
03	403 N	167	-0-	-236	-0-	-0-		3	1	164	2	N	-0-		-0-
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	-0-		8	1	349	2	N	-0-		-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	423	2	N	-0-		-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	385	2	N	-0-		-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	382	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108							
02	924 N	865	-0-	-59	-0-	-0-		17	1	848	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	-0-		19	1	892	2	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	929	2	N	-0-		-0-
05	961 N	735	-0-	-226	-0-	-0-		12	1	723	2	N	-0-		-0-
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	861	2	N	-0-		-0-
07	992 N	952	-0-	-40	-0-	-0-		21	1	931	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375							
02	504 X	413	-0-	-91	-0-	-0-		8	1	405	2	N	-0-		-0-
03	558 X	478	-0-	-80	-0-	-0-		10	1	468	2	N	-0-		-0-
04	540 X	515	-0-	-25	-0-	-0-		12	1	503	2	N	-0-		-0-
05	558 X	503	-0-	-55	-0-	-0-		8	1	495	2	N	-0-		-0-
*06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	491	2	N	-0-		-0-
*07	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	528	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5368 - 6174		
M	O	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
02		644 X	370	-0-	-274	-0-	7 1	363 2	N	-0-				-0-
03		713 X	374	-0-	-339	-0-	8 1	366 2	N	-0-				-0-
04		660 X	429	-0-	-231	-0-	10 1	419 2	N	-0-				-0-
05		682 X	455	-0-	-227	-0-	8 1	447 2	N	-0-				-0-
*06		540 X	345	-0-	-195	-0-	8 1	337 2	N	-0-				-0-
07		434 X	393	-0-	-41	-0-	9 1	384 2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	4975 - 6080		
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	8 1	385 2	N	-0-				-0-
03		527 N	397	-0-	-130	-0-	8 1	389 2	N	-0-				-0-
04		510 N	367	-0-	-143	-0-	8 1	359 2	N	-0-				-0-
05		434 N	348	-0-	-86	-0-	6 1	342 2	N	-0-				-0-
*06		390 N	354	-0-	-36	-0-	8 1	346 2	N	-0-				-0-
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	8 1	354 2	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		1101	RRCID ->	166557	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	4739 - 5746		
02		700 X	233	-0-	-467	-0-	5 1	228 2	N	-0-				-0-
03		775 X	405	-0-	-370	-0-	8 1	397 2	N	-0-				-0-
04		720 X	444	-0-	-276	-0-	10 1	434 2	N	-0-				-0-
05		744 X	453	-0-	-291	-0-	8 1	445 2	N	-0-				-0-
*06		583 X	583	-0-	-0-	-0-	13 1	570 2	N	-0-				-0-
07		465 X	237	-0-	-228	-0-	5 1	232 2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		26	RRCID ->	166561	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5363 - 5606		
02		504 N	466	-0-	-38	-0-	9 1	457 2	N	-0-				-0-
03		558 N	476	-0-	-82	-0-	10 1	466 2	N	-0-				-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 1	561 2	N	-0-				-0-
05		527 N	498	-0-	-29	-0-	8 1	490 2	N	-0-				-0-
*06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	12 1	512 2	N	-0-				-0-
07		589 N	568	-0-	-21	-0-	13 1	555 2	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		1172	RRCID ->	166706	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4109 - 4744		
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	8 1	379 2	N	-0-				-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	445 2	N	-0-				-0-
04		390 N	363	-0-	-27	-0-	8 1	355 2	N	-0-				-0-
05		434 N	381	-0-	-53	-0-	6 1	375 2	N	-0-				-0-
*06		450 N	353	-0-	-97	-0-	8 1	345 2	N	-0-				-0-
*07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	9 1	390 2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #:		9	RRCID ->	167019	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4728 - 6153		
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	13 1	663 2	N	-0-				-0-
03		651 N	608	-0-	-43	-0-	13 1	595 2	N	-0-				-0-
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	13 1	566 2	N	-0-				-0-
05		744 N	521	-0-	-223	-0-	9 1	512 2	N	-0-				-0-
*06		600 N	592	-0-	-8	-0-	13 1	579 2	N	-0-				-0-
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	12 1	536 2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102			
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
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 1	394 2	N	8			139
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	9 1	437 2	N	119	169 1		89
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	131 9	418 2	N	22			111
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	N	-0-			111
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 9	408 2	N	23			134
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	7 1	295 2	N	16			150
						18 9						
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190			
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	9 1	450 2	N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	9 1	433 2	N	-0-			-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	10 1	410 2	N	-0-			-0-
05	496 X	370	-0-	-126	-0-	6 1	364 2	N	-0-			-0-
*06	480 X	366	-0-	-114	-0-	8 1	358 2	N	-0-			-0-
07	496 X	354	-0-	-142	-0-	8 1	346 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168			
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128 2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3 1	168 2	N	-0-			-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4 1	153 2	N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	4 1	172 2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145			
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	15 1	740 2	N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	23 1	1089 2	N	-0-			-0-
04	780 X	651	-0-	-129	-0-	15 1	636 2	N	-0-			-0-
05	837 X	700	-0-	-137	-0-	12 1	688 2	N	-0-			-0-
*06	1080 X	765	-0-	-315	-0-	17 1	748 2	N	-0-			-0-
07	1116 X	760	-0-	-356	-0-	17 1	743 2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591			
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3 1	171 2	N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	231 2	N	-0-			-0-
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	4 1	189 2	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 2	N	-0-			-0-
*06	240 N	166	-0-	-74	-0-	4 1	162 2	N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	4 1	156 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825			
02	1148 N	874	-0-	-274	-0-	17 1	857 2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	22 1	1026 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	23 1	994 2	N	-0-			-0-
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	16 1	944 2	N	-0-			-0-
*06	1020 N	980	-0-	-40	-0-	22 1	958 2	N	-0-			-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	24 1	1045 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4412 - 4662					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1428 X	1254	-0-	-174	-0-	25	1	1229	2	N	-0-				-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	47	1	2215	2	N	-0-				-0-
04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	N	-0-				-0-
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	-0-				-0-
*06	2190 X	1592	-0-	-598	-0-	36	1	1556	2	N	-0-				-0-
07	2263 X	1619	-0-	-644	-0-	36	1	1583	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4915 - 5243					
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	27	1	1328	2	N	-0-				-0-
03	1364 X	1304	-0-	-60	-0-	27	1	1277	2	N	-0-				-0-
04	1320 X	1231	-0-	-89	-0-	28	1	1203	2	N	-0-				-0-
05	1488 X	1284	-0-	-204	-0-	22	1	1262	2	N	-0-				-0-
*06	1440 X	1129	-0-	-311	-0-	26	1	1103	2	N	-0-				-0-
07	1488 X	1307	-0-	-181	-0-	29	1	1278	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4762 - 5468					
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	-0-				-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	8	1	361	2	N	-0-				-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	2	N	-0-				-0-
05	496 N	378	-0-	-118	-0-	6	1	372	2	N	-0-				-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	-0-				-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939					
02	560 X	408	-0-	-152	-0-	8	1	400	2	N	-0-				-0-
03	620 X	426	-0-	-194	-0-	9	1	417	2	N	-0-				-0-
04	570 X	404	-0-	-166	-0-	9	1	395	2	N	-0-				-0-
05	589 X	360	-0-	-229	-0-	6	1	354	2	N	-0-				-0-
*06	510 X	448	-0-	-62	-0-	10	1	438	2	N	-0-				-0-
*07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236					
02	616 X	544	-0-	-72	-0-	11	1	533	2	N	-0-				-0-
03	682 X	590	-0-	-92	-0-	12	1	578	2	N	-0-				-0-
04	975 X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	2	N	-0-				-0-
05	857 X	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	2	N	-0-				-0-
*06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	20	1	847	2	N	-0-				-0-
07	1023 X	941	-0-	-82	-0-	21	1	920	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733					
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	2	N	-0-				-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	N	-0-				-0-
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	11	1	468	2	N	-0-				-0-
05	558 N	452	-0-	-106	-0-	8	1	444	2	N	-0-				-0-
*06	570 N	495	-0-	-75	-0-	11	1	484	2	N	-0-				-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	9	1	376	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309					
02	756 X	581	-0-	-175	-0-	11	1	570	2	N	-0-				-0-
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	15	1	693	2	N	-0-				-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-				-0-
05	744 X	716	-0-	-28	-0-	12	1	704	2	N	-0-				-0-
*06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-				-0-
07	744 X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	12 1	623 2	N	-0-		-0-				-0-
03	837 X	636	-0-	-201	-0-	13 1	623 2	N	-0-		-0-				-0-
04	810 X	701	-0-	-109	-0-	16 1	685 2	N	-0-		-0-				-0-
05	837 X	642	-0-	-195	-0-	11 1	631 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	720 X	678	-0-	-42	-0-	15 1	663 2	N	-0-		-0-				-0-
07	713 X	711	-0-	-2	-0-	16 1	695 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955						
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	7 1	370 2	N	-0-		-0-				-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	8 1	377 2	N	-0-		-0-				-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11 1	474 2	N	-0-		-0-				-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8 1	499 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	12 1	518 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	11 1	505 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859						
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	3 1	131 2	N	-0-		-0-				-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 2	N	-0-		-0-				-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	N	-0-		-0-				-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7 1	398 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	9 1	405 2	N	-0-		-0-				-0-
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	9 1	411 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278						
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	5 1	260 2	N	-0-		-0-				-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	7 1	331 2	N	-0-		-0-				-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7 1	323 2	N	-0-		-0-				-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5 1	309 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	330 N	317	-0-	-13	-0-	7 1	310 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 2	N	-0-		-0-				-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331						
02	336 X	195	-0-	-141	-0-	4 1	191 2	N	-0-		-0-				-0-
03	372 X	275	-0-	-97	-0-	6 1	269 2	N	-0-		-0-				-0-
04	360 X	266	-0-	-94	-0-	6 1	260 2	N	-0-		-0-				-0-
05	279 X	267	-0-	-12	-0-	4 1	263 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	6 1	264 2	N	-0-		-0-				-0-
*07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	7 1	330 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001						
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	26 1	1286 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	38 1	1804 2	N	-0-		-0-				-0-
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	40 1	1731 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1674 X	1462	-0-	-212	-0-	25 1	1437 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	1770 X	1579	-0-	-191	-0-	36 1	1543 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1829 X	1557	-0-	-272	-0-	35 1	1522 2	N	-0-		-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452						
02	896 X	757	-0-	-139	-0-	15 1	742 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	23 1	1096 2	N	-0-		-0-				-0-
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	21 1	909 2	N	-0-		-0-				-0-
05	961 X	896	-0-	-65	-0-	15 1	881 2	N	-0-		-0-				-0-
*06	1080 X	903	-0-	-177	-0-	20 1	883 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1116 X	1108	-0-	-8	-0-	25 1	1083 2	N	-0-		-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	280 X	191	-0-	-89	-0-	4 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 X	222	-0-	-57	-0-	5 1	217 2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 X	164	-0-	-46	-0-	4 1	160 2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	4 1	207 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	5 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	5 1	221 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	14 1	712 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	33 1	1546 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	35 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	20 1	1172 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1530 X	1003	-0-	-527	-0-	23 1	980 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1612 X	857	-0-	-755	-0-	19 1	838 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
02	364 X	283	-0-	-81	-0-	6 1	277 2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 X	303	-0-	-100	-0-	6 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 X	282	-0-	-108	-0-	6 1	276 2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	4 1	260 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	300 X	248	-0-	-52	-0-	6 1	242 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	7 1	313 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
02	896 X	714	-0-	-182	-0-	14 1	700 2	N	-0-	-0-	-0-
03	992 X	837	-0-	-155	-0-	17 1	820 2	N	-0-	-0-	-0-
04	840 X	813	-0-	-27	-0-	18 1	795 2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 X	793	-0-	-13	-0-	13 1	780 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	810 X	779	-0-	-31	-0-	18 1	761 2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 X	788	-0-	-49	-0-	18 1	770 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
02	504 X	371	-0-	-133	-0-	7 1	364 2	N	-0-	-0-	-0-
03	558 X	427	-0-	-131	-0-	9 1	418 2	N	-0-	-0-	-0-
04	420 X	417	-0-	-3	-0-	9 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 X	417	-0-	-17	-0-	7 1	410 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	420 X	414	-0-	-6	-0-	9 1	405 2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 X	419	-0-	-15	-0-	9 1	410 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226	
02	981 X	981	-0-	-0-	-0-	19 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1271 X	1120	-0-	-151	-0-	23 1	1097 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 X	1062	-0-	-168	-0-	24 1	1038 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1271 X	978	-0-	-293	-0-	16 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1140 X	977	-0-	-163	-0-	22 1	955 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	22 1	974 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5724	
02	756 X	670	-0-	-86	-0-	13 1	657 2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 X	800	-0-	-37	-0-	17 1	783 2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 X	752	-0-	-28	-0-	17 1	735 2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 X	722	-0-	-22	-0-	12 1	710 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	780 X	746	-0-	-34	-0-	17 1	729 2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 X	762	-0-	-44	-0-	17 1	745 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-
03	558 N	534	-0-	-24	-0-	11	1	523	2	N	-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	2	N	-0-
05	496 N	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	2	N	-0-
*06	510 N	400	-0-	-110	-0-	9	1	391	2	N	-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	10	1	422	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648		
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	5	1	242	2	N	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-
*06	360 N	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792		
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016		
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	N	-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	2	1	95	2	N	-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288		
02	896 X	747	-0-	-149	-0-	15	1	732	2	N	-0-
03	992 X	841	-0-	-151	-0-	17	1	824	2	N	-0-
04	930 X	733	-0-	-197	-0-	17	1	716	2	N	-0-
05	899 X	752	-0-	-147	-0-	13	1	739	2	N	-0-
*06	810 X	759	-0-	-51	-0-	17	1	742	2	N	-0-
07	837 X	788	-0-	-49	-0-	18	1	770	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615		
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	12	1	592	2	N	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	N	-0-
04	690 N	648	-0-	-42	-0-	15	1	633	2	N	-0-
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	10	1	610	2	N	-0-
*06	660 N	613	-0-	-47	-0-	14	1	599	2	N	-0-
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	14	1	615	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372		
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	N	-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	N	-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	21	1	898	2	N	-0-
05	1116 X	505	-0-	-611	-0-	8	1	497	2	N	-0-
*06	1320 X	1007	-0-	-313	-0-	23	1	984	2	N	-0-
07	1364 X	824	-0-	-540	-0-	18	1	806	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 -	5615			
M	O	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
02	1120 X	932	-0-	-188	-0-	18	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1114	-0-	-86	-0-	25	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	1003	-0-	-237	-0-	17	1	986	2	N	-0-					-0-
*06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1178 X	1016	-0-	-162	-0-	23	1	993	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 -	5429			
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	10	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	7	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	450 N	309	-0-	-141	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434 N	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 -	5214			
02	1092 X	874	-0-	-218	-0-	17	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1209 X	972	-0-	-237	-0-	20	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	888	-0-	-192	-0-	20	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	831	-0-	-254	-0-	14	1	817	2	N	-0-					-0-
*06	1020 X	806	-0-	-214	-0-	18	1	788	2	N	-0-					-0-
07	961 X	786	-0-	-175	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 -	6068			
02	756 X	657	-0-	-99	-0-	13	1	644	2	N	-0-					-0-
03	837 X	756	-0-	-81	-0-	16	1	740	2	N	-0-					-0-
04	780 X	700	-0-	-80	-0-	16	1	684	2	N	-0-					-0-
05	775 X	618	-0-	-157	-0-	10	1	608	2	N	-0-					-0-
*06	750 X	664	-0-	-86	-0-	15	1	649	2	N	-0-					-0-
07	744 X	644	-0-	-100	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 -	6094			
02	1036 X	881	-0-	-155	-0-	17	1	864	2	N	-0-					-0-
03	1147 X	1010	-0-	-137	-0-	21	1	989	2	N	-0-					-0-
04	1110 X	950	-0-	-160	-0-	22	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	904	-0-	-181	-0-	15	1	889	2	N	-0-					-0-
*06	1020 X	923	-0-	-97	-0-	21	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1023 X	956	-0-	-67	-0-	21	1	935	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 -	4927			
02	924 X	806	-0-	-118	-0-	16	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1023 X	950	-0-	-73	-0-	20	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960 X	907	-0-	-53	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
05	992 X	889	-0-	-103	-0-	15	1	874	2	N	-0-					-0-
*06	930 X	845	-0-	-85	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
07	961 X	903	-0-	-58	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 -	5567			
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329											
MEADOWS				WELL #: 1106	RRCID -> 185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468	-	5025		
M	O	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	
02		1288 X	815	-0-	-473	-0-	16 1	799 2	N	-0-				-0-	
03		1426 X	1111	-0-	-315	-0-	23 1	1088 2	N	-0-				-0-	
04		1380 X	812	-0-	-568	-0-	18 1	794 2	N	-0-				-0-	
05		1023 X	707	-0-	-316	-0-	12 1	695 2	N	-0-				-0-	
*06		1080 X	719	-0-	-361	-0-	16 1	703 2	N	-0-				-0-	
07		1116 X	687	-0-	-429	-0-	15 1	672 2	N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:	35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820	-	5494
02		1232 X	1130	-0-	-102	-0-	22 1	1108 2	N	-0-				-0-	
03		1395 X	1087	-0-	-308	-0-	23 1	1064 2	N	-0-				-0-	
04		1350 X	946	-0-	-404	-0-	21 1	925 2	N	-0-				-0-	
05		1395 X	921	-0-	-474	-0-	15 1	906 2	N	-0-				-0-	
*06		1290 X	1273	-0-	-17	-0-	29 1	1244 2	N	-0-				-0-	
07		1240 X	1236	-0-	-4	-0-	27 1	1209 2	N	-0-				-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #:	36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592	-	5494
02		336 X	267	-0-	-69	-0-	5 1	262 2	N	-0-				-0-	
03		372 X	313	-0-	-59	-0-	6 1	307 2	N	-0-				-0-	
04		300 X	298	-0-	-2	-0-	7 1	291 2	N	-0-				-0-	
05		310 X	275	-0-	-35	-0-	5 1	270 2	N	-0-				-0-	
*06		300 X	272	-0-	-28	-0-	6 1	266 2	N	-0-				-0-	
07		310 X	285	-0-	-25	-0-	6 1	279 2	N	-0-				-0-	

MEADOWS				WELL #:	1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578	-	5040
02		672 X	564	-0-	-108	-0-	11 1	553 2	N	-0-				-0-	
03		744 X	654	-0-	-90	-0-	14 1	640 2	N	-0-				-0-	
04		660 X	631	-0-	-29	-0-	14 1	617 2	N	-0-				-0-	
05		651 X	615	-0-	-36	-0-	10 1	605 2	N	-0-				-0-	
*06		630 X	295	-0-	-335	-0-	7 1	288 2	N	-0-				-0-	
*07		817 X	817	-0-	-0-	-0-	18 1	799 2	N	-0-				-0-	

MEADOWS				WELL #:	1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848	-	4877
02		616 X	562	-0-	-54	-0-	11 1	551 2	N	-0-				-0-	
03		2015 X	639	-0-	-1376	-0-	13 1	626 2	N	-0-				-0-	
04		660 X	611	-0-	-49	-0-	14 1	597 2	N	-0-				-0-	
05		651 X	580	-0-	-71	-0-	10 1	570 2	N	-0-				-0-	
*06		630 X	601	-0-	-29	-0-	14 1	587 2	N	-0-				-0-	
07		651 X	617	-0-	-34	-0-	14 1	603 2	N	-0-				-0-	

MEADOWS				WELL #:	1177	RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753	-	5637
02		672 X	557	-0-	-115	-0-	11 1	546 2	N	-0-				-0-	
03		744 X	626	-0-	-118	-0-	13 1	613 2	N	-0-				-0-	
04		690 X	590	-0-	-100	-0-	13 1	577 2	N	-0-				-0-	
05		620 X	568	-0-	-52	-0-	10 1	558 2	N	-0-				-0-	
*06		600 X	581	-0-	-19	-0-	13 1	568 2	N	-0-				-0-	
07		620 X	587	-0-	-33	-0-	13 1	574 2	N	-0-				-0-	

MEADOWS				WELL #:	1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4736	-	5345
02		784 X	313	-0-	-471	-0-	6 1	307 2	N	-0-				-0-	
03		868 X	495	-0-	-373	-0-	10 1	485 2	N	-0-				-0-	
04		840 X	616	-0-	-224	-0-	14 1	602 2	N	-0-				-0-	
05		682 X	537	-0-	-145	-0-	9 1	528 2	N	-0-				-0-	
*06		480 X	479	-0-	-1	-0-	11 1	468 2	N	-0-				-0-	
*07		875 X	875	-0-	-0-	-0-	19 1	856 2	N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL-STATE 2		WELL #:		11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	4860 - 5768	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
02	1120 X	975	-0-	-145	-0-	19 1	956 2	N	-0-				-0-
03	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	23 1	1067 2	N	-0-				-0-
04	1200 X	1022	-0-	-178	-0-	23 1	999 2	N	-0-				-0-
05	1147 X	927	-0-	-220	-0-	16 1	911 2	N	-0-				-0-
*06	1110 X	967	-0-	-143	-0-	22 1	945 2	N	-0-				-0-
07	1085 X	988	-0-	-97	-0-	22 1	966 2	N	-0-				-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #:		9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4820 - 5910	
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	17 1	829 2	N	-0-				-0-
03	868 X	726	-0-	-142	-0-	15 1	711 2	N	-0-				-0-
04	660 X	618	-0-	-42	-0-	14 1	604 2	N	-0-				-0-
05	930 X	543	-0-	-387	-0-	9 1	534 2	N	-0-				-0-
*06	900 X	422	-0-	-478	-0-	10 1	412 2	N	-0-				-0-
07	930 X	480	-0-	-450	-0-	11 1	469 2	N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		1108	RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	5304 - 5718	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	12 1	596 2	N	-0-				-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	21 1	993 2	N	-0-				-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 1	739 2	N	-0-				-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	12 1	695 2	N	-0-				-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	13 1	573 2	N	-0-				-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	17 1	744 2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4721 - 5475	
02	168 X	120	-0-	-48	-0-	2 1	118 2	N	-0-				-0-
03	186 X	123	-0-	-63	-0-	3 1	120 2	N	-0-				-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-	2 1	84 2	N	-0-				-0-
05	155 X	84	-0-	-71	-0-	1 1	83 2	N	-0-				-0-
*06	150 X	85	-0-	-65	-0-	2 1	83 2	N	-0-				-0-
07	124 X	84	-0-	-40	-0-	2 1	82 2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	4979 - 5509	
02	616 X	545	-0-	-71	-0-	11 1	534 2	N	-0-				-0-
03	682 X	609	-0-	-73	-0-	13 1	596 2	N	-0-				-0-
04	660 X	590	-0-	-70	-0-	13 1	577 2	N	-0-				-0-
05	651 X	555	-0-	-96	-0-	9 1	546 2	N	-0-				-0-
*06	630 X	572	-0-	-58	-0-	13 1	559 2	N	-0-				-0-
07	620 X	576	-0-	-44	-0-	13 1	563 2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950 - 5488	
02	588 X	439	-0-	-149	-0-	9 1	430 2	N	-0-				-0-
03	651 X	558	-0-	-93	-0-	12 1	546 2	N	-0-				-0-
04	600 X	452	-0-	-148	-0-	10 1	442 2	N	-0-				-0-
05	589 X	433	-0-	-156	-0-	7 1	426 2	N	-0-				-0-
*06	540 X	431	-0-	-109	-0-	10 1	421 2	N	-0-				-0-
07	558 X	438	-0-	-120	-0-	10 1	428 2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700	
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	19 1	948 2	N	-0-				201
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	26 1	1224 2	N	-0-				201
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	21 1	888 2	N	-0-				201
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	14 1	842 2	N	-0-				201
*06	1200 N	836	-0-	-364	-0-	19 1	817 2	N	-0-				201
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	20 1	900 2	N	-0-				201

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
WTG EXPLORATION				945220								
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:		2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555
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		
02	756 X	629	-0-	-127	-0-	12 1	617 2	N	-0-	-0-		
03	837 X	670	-0-	-167	-0-	14 1	656 2	N	-0-	-0-		
04	750 X	679	-0-	-71	-0-	15 1	664 2	N	-0-	-0-		
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	13 1	766 2	N	-0-	-0-		
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	18 1	756 2	N	-0-	-0-		
07	713 X	706	-0-	-7	-0-	16 1	690 2	N	-0-	-0-		

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7705 - 9859
02	3220 X	3006	-0-	-214	-0-	267 1	2739 3	Y	-0-	-0-		
03	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	288 1	2636 3	Y	-0-	-0-		
04	3420 X	2807	-0-	-613	-0-	281 1	2526 3	Y	-0-	-0-		
05	3534 X	2665	-0-	-869	-0-	280 1	2385 3	Y	-0-	-0-		
06	3420 X	2697	-0-	-723	-0-	262 1	2435 3	Y	-0-	-0-		
07	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	292 1	2384 3	Y	-0-	-0-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	7593 - 10303
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	172 1	1769 3	Y	-0-	-0-		
03	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	189 1	1725 3	Y	-0-	-0-		
04	2070 X	1812	-0-	-258	-0-	181 1	1631 3	Y	-0-	-0-		
05	2139 X	1776	-0-	-363	-0-	187 1	1589 3	Y	-0-	-0-		
06	2070 X	1793	-0-	-277	-0-	174 1	1619 3	Y	-0-	-0-		
07	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	206 1	1679 3	Y	-0-	-0-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768
02	3080 X	2705	-0-	-375	-0-	240 1	2465 3	Y	-0-	-0-		
03	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	329 1	3006 3	Y	-0-	-0-		
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	382 1	3435 3	Y	-0-	-0-		
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	370 1	3151 3	Y	-0-	-0-		
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	352 1	3275 3	Y	-0-	-0-		
07	3937 X	3855	-0-	-82	-0-	421 1	3434 3	Y	-0-	-0-		

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	277 1	2843 3	Y	-0-	-0-		
03	3999 X	3856	-0-	-143	-0-	380 1	3476 3	Y	-0-	-0-		
04	3870 X	3277	-0-	-593	-0-	328 1	2949 3	Y	-0-	-0-		
05	3999 X	2883	-0-	-1116	-0-	303 1	2580 3	Y	-0-	-0-		
06	3720 X	3152	-0-	-568	-0-	306 1	2846 3	Y	-0-	-0-		
07	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	356 1	2903 3	Y	-0-	-0-		

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
02	9464 X	9405	-0-	-59	-0-	835 1	8570 3	Y	-0-	-0-		
03	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	1068 1	9771 3	Y	-0-	-0-		
04	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	1040 1	9362 3	Y	-0-	-0-		
05	10416 X	9696	-0-	-720	-0-	1019 1	8677 3	Y	-0-	-0-		
06	10500 X	9453	-0-	-1047	-0-	917 1	8535 3	Y	1	1 8	-0-	-0-
07	10850 X	10234	-0-	-616	-0-	1117 1	9116 3	Y	1	1 8	-0-	-0-
						1 9						

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177														
M	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

02	8428 X	8053	-0-	-375	-0-	715	1	7338	3	Y	-0-			-0-
03	9331 X	8749	-0-	-582	-0-	862	1	7887	3	Y	-0-			-0-
04	8790 X	8103	-0-	-687	-0-	810	1	7293	3	Y	-0-			-0-
05	9083 X	8122	-0-	-961	-0-	853	1	7269	3	Y	-0-			-0-
06	8640 X	7989	-0-	-651	-0-	775	1	7214	3	Y	-0-			-0-
07	8928 X	8372	-0-	-556	-0-	914	1	7458	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688														
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	10	1	103	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253														
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	174	1	1596	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1670	-0-	-310	-0-	167	1	1503	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	172	1	1466	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	163	1	1516	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	186	1	1518	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856														
02	784 N	688	-0-	-96	-0-	61	1	627	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	69	1	633	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	649	-0-	-101	-0-	65	1	584	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	565	-0-	-125	-0-	55	1	510	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	543	-0-	-139	-0-	59	1	484	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694														
02	2772 X	894	-0-	-1878	-0-	79	1	811	3	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	120	1	1095	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1125	3	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	3	Y	-0-			-0-
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	3	Y	-0-			-0-
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	192	1	1569	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698													
M	O	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	
02	4732 X	3987	-0-	-745	-0-	354	1	3632	3	Y	1	8	-0-
03	5177 X	4821	-0-	-356	-0-	475	1	4346	3	Y	-0-		-0-
04	4920 X	4357	-0-	-563	-0-	435	1	3918	3	Y	4	8	-0-
05	5084 X	4290	-0-	-794	-0-	451	1	3839	3	Y	-0-		-0-
06	4830 X	4188	-0-	-642	-0-	406	1	3779	3	Y	3	8	-0-
07	4836 X	4569	-0-	-267	-0-	499	1	4070	3	Y	-0-		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162													
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	388	1	1429	3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	345	1	1433	3	N	-0-		-0-
04	2070 N	1858	-0-	-212	-0-	392	1	1466	3	N	-0-		-0-
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	402	1	1648	3	N	-0-		-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1470	3	N	-0-		-0-
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	420	1	1661	3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019													
02	6608 X	5519	-0-	-1089	-0-	1199	1	4320	3	N	-0-		-0-
03	7316 X	5617	-0-	-1699	-0-	1087	1	4530	3	N	-0-		-0-
04	6570 X	4993	-0-	-1577	-0-	1023	1	3970	3	N	-0-		-0-
05	6789 X	6312	-0-	-477	-0-	1243	1	5069	3	N	-0-		-0-
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1629	1	6166	3	N	-0-		-0-
*07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	1459	1	5632	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717													
02	6440 X	5719	-0-	-721	-0-	1298	1	4421	3	N	-0-		-0-
03	7130 X	5748	-0-	-1382	-0-	1182	1	4566	3	N	-0-		-0-
04	6330 X	5481	-0-	-849	-0-	1197	1	4284	3	N	-0-		-0-
05	6448 X	6214	-0-	-234	-0-	1276	1	4938	3	N	-0-		-0-
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1361	1	4940	3	N	-0-		-0-
07	6324 X	6126	-0-	-198	-0-	1304	1	4822	3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825													
02	7056 X	6267	-0-	-789	-0-	1342	1	4925	3	N	-0-		-0-
03	7812 X	5688	-0-	-2124	-0-	1078	1	4610	3	N	-0-		-0-
04	6870 X	5554	-0-	-1316	-0-	1145	1	4409	3	N	-0-		-0-
05	7099 X	6144	-0-	-955	-0-	1182	1	4962	3	N	-0-		-0-
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	1472	1	5529	3	N	-0-		-0-
07	6944 X	6921	-0-	-23	-0-	1433	1	5488	3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644													
02	2100 X	2075	-0-	-25	-0-	430	1	1645	3	N	-0-		-0-
03	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	376	1	1623	3	N	-0-		-0-
04	2340 X	1818	-0-	-522	-0-	358	1	1460	3	N	-0-		-0-
05	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	440	1	1973	3	N	-0-		-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	535	1	2135	3	N	-0-		-0-
*07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	492	1	2008	3	N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396						
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
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682						
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	261	1	873	3	N	-0-				-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	203	1	781	3	N	-0-				-0-
04	1170 N	948	-0-	-222	-0-	208	1	740	3	N	-0-				-0-
05	1271 N	955	-0-	-316	-0-	195	1	760	3	N	-0-				-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	187	1	698	3	N	-0-				-0-
07	992 N	769	-0-	-223	-0-	159	1	610	3	N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866						
02	2156 N	2007	-0-	-149	-0-	438	1	1569	3	N	-0-				-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	396	1	1579	3	N	-0-				-0-
04	2370 N	1785	-0-	-585	-0-	376	1	1409	3	N	-0-				-0-
05	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	402	1	1605	3	N	-0-				-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	424	1	1587	3	N	-0-				-0-
*07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	420	1	1601	3	N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620						
02	2492 X	1311	-0-	-1181	-0-	276	1	1035	3	N	-0-				-0-
03	2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	248	1	1018	3	N	-0-				-0-
04	2460 X	930	-0-	-1530	-0-	190	1	740	3	N	-0-				-0-
05	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	478	1	1866	3	N	-0-				-0-
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	532	1	1993	3	N	-0-				-0-
*07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	532	1	2034	3	N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948						
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	451	1	1539	3	N	-0-				-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	406	1	1568	3	N	-0-				-0-
04	2100 N	1223	-0-	-877	-0-	255	1	968	3	N	-0-				-0-
05	2201 N	1945	-0-	-256	-0-	396	1	1549	3	N	-0-				-0-
06	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	347	1	1303	3	N	-0-				-0-
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	3	N	-0-				-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700						
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3593	-0-	-775	-0-		723 1	2870 3	N		-0-			-0-
03	4836 X	3729	-0-	-1107	-0-		719 1	3010 3	N		-0-			-0-
04	4830 X	3597	-0-	-1233	-0-		734 1	2863 3	N		-0-			-0-
05	4991 X	4624	-0-	-367	-0-		897 1	3727 3	N		-0-			-0-
06	4830 X	3881	-0-	-949	-0-		771 1	3110 3	N		-0-			-0-
07	3968 X	3752	-0-	-216	-0-		733 1	3019 3	N		-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700			
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-

SOKOL (SAN MIGUEL)				84504 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
DAWSEY OPERATING COMPANY				208041										
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	162079	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1799 - 1805			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459					CNTY: ZAVALA					
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780			
02	420 N	274	-0-	-146	-0-		274 2		N		-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N		-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N		-0-			-0-
05	310 N	230	-0-	-80	-0-		230 2		N		-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N		-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N		-0-			-0-

SOMERSET				84560 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA					
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC.				000694										
COLEMAN		WELL #:		6	RRCID ->	118712	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1247	PERF. 1140 - 1164			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HERRERA, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	123906	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	1176	PERF. 1094 - 1121			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554						
COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-

COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	- 1024	
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-

COLEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016	
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-

COLEMAN "A"				WELL #: 1A	RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	- 1068	
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-

COLEMAN "A"				WELL #: 2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	- 1080	
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-

COLEMAN "A"				WELL #: 3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	- 1068	
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-

COLEMAN				WELL #: 3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032	
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-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA							
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554										
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1090 -	1134	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1070 -	1130	
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-

PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1064 -	1179	
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-

ROBINSON, WINFRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF.	N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF.	550 -	615	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF.	N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309									
HARRIS, MARTIN		WELL #:	9	RRCID ->	200487	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574 - 5594	
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
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, MARTIN R.		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		10		RRCID ->		201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 - 5574
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:	2	RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 - 8730	
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-

WHITFIELD-MARTIN GU		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		1		RRCID ->		198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 - 8722		
02	5656 X	5373	-0-	-283	-0-	490	1	80	9	4803	2	N	73	414
03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	671	1	61	9	6662	2	N	55	175 1 294
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	618	1	53	9	5938	2	N	48	342
05	6262 X	6095	-0-	-167	-0-	583	1	55	9	5457	2	N	50	180 1 212
06	6060 X	4720	-0-	-1340	-0-	642	1	3	9	4075	2	N	3	215
*07	6262 X	4989	-0-	-1273	-0-	663	1	37	9	4289	2	N	34	249

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3764 - 3801	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON				
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524										
CARR, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 085689		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 450		PERF. 431 - 437		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOREY (4280)		86357 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073889		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 5736		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOREY (4400)		86357 228		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 050838		COMPL. DATE 07/06/1969		TOTAL DEPTH 5809		PERF. 4399 - 4405		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
STOREY, H. D.		WELL #:		5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
STOREY, H. D.		WELL #:		5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10092 - 10120		
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	332	1	3457	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4413	-0-	-857	-0-	198	1	4215	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	3116	-0-	-2014	-0-	141	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	3579	-0-	-1722	-0-	272	1	3307	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4864	-0-	-266	-0-	499	1	4365	2	N	-0-			-0-
*07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	378	1	4173	2	N	-0-			-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	N	1	1 8	-0-
03	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	232	1	2371	2	N	-0-		-0-
04	2400 X	2120	-0-	-280	-0-	167	1	1953	2	N	-0-		-0-
05	2480 X	466	-0-	-2014	-0-	237	1	229	2	N	-0-		-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	265	1	2892	2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2312	-0-	-292	-0-	290	1	2022	2	N	-0-		-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
02	2184 N	1949	-0-	-235	-0-	498	1	1451	2	N	-0-		-0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-		-0-
04	2400 X	1570	-0-	-830	-0-	139	1	1431	2	N	-0-		-0-
05	2480 X	1448	-0-	-1032	-0-	63	1	1385	2	N	-0-		-0-
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	576	1	2333	2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2312	-0-	-168	-0-	418	1	1894	2	N	-0-		-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
02	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	56	1	1193	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1053	-0-	-747	-0-	48	1	1005	2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1063	-0-	-487	-0-	81	1	982	2	N	-0-		-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1488	2	N	-0-		-0-
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		784 N	68	-0-	-716	-0-	18 1	50 2	N	-0-		-0-
03		868 N	34	-0-	-834	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04		840 N	11	-0-	-829	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 2	N	-0-		-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	N	-0-		-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
02		4775 X	1890	-0-	-2885	-0-	166 1	1724 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	1591	-0-	-1416	-0-	71 1	1520 2	N	-0-		-0-
04		2910 X	1641	-0-	-1269	-0-	74 1	1567 2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2078	-0-	-929	-0-	158 1	1920 2	N	-0-		-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	382 1	3342 2	N	-0-		-0-
*07		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	502 1	5543 2	N	-0-		-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	186 1	2298 2	N	-0-		-0-
03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	243 1	2483 2	N	-0-		-0-
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	195 1	2277 2	N	-0-		-0-
05		2418 X	1334	-0-	-1084	-0-	678 1	656 2	N	-0-		-0-
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	249 1	2728 2	N	-0-		-0-
*07		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	346 1	2412 2	N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	515	-0-	-725	-0-	515 2		N	-0-		-0-
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	80 1	1757 2	N	-0-		-0-
*07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	502	-0-	-608	-0-	502 2		N	-0-		-0-
05		558 N	352	-0-	-206	-0-	352 2		N	-0-		-0-
06		480 N	348	-0-	-132	-0-	15 1	333 2	N	-0-		-0-
07		527 N	379	-0-	-148	-0-	379 2		N	-0-		-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
02		756 N	646	-0-	-110	-0-	646 2		N	-0-		-0-
03		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-		-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
05		713 N	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	-0-		-0-
06		810 N	720	-0-	-90	-0-	31 1	689 2	N	-0-		-0-
07		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-		-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100												
02		1512 N	1431	-0-	-81	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
05		1581 N	1129	-0-	-452	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1376	-0-	-304	-0-	60 1	1316 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	858	-0-	-692	-0-	857 2	1 9	N	1	1 8	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	414 1	4305 2		N	-0-			-0-
03	7936 X	5534	-0-	-2402	-0-	248 1	5286 2		N	-0-			-0-
04	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	196 1	4124 2		N	-0-			-0-
05	6107 X	4444	-0-	-1663	-0-	337 1	4107 2		N	-0-			-0-
06	5910 X	5724	-0-	-186	-0-	587 1	5137 3		N	-0-			-0-
07	5549 X	5449	-0-	-100	-0-	453 1	4995 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	807 1	2352 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	1661	-0-	-2524	-0-	1661 2			N	-0-			-0-
04	4200 X	1608	-0-	-2592	-0-	143 1	1465 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	1585	-0-	-2755	-0-	68 1	1517 2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3952	-0-	-248	-0-	783 1	3169 2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	528 1	2392 2		N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	231 1	2857 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3167	-0-	-677	-0-	282 1	2885 2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2533	-0-	-917	-0-	199 1	2334 2		N	-0-			-0-
05	3565 X	431	-0-	-3134	-0-	219 1	212 2		N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	341 1	3725 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	415 1	2896 2		N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619 2			N	-0-			-0-
04	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
05	2728 X	1688	-0-	-1040	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
06	2640 X	2545	-0-	-95	-0-	110 1	2435 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2371	-0-	-233	-0-	2371 2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

02	1708 N	1504	-0-	-204	-0-	1504 2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496 2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1336	-0-	-344	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1247	-0-	-427	-0-	1246 2		1 9	N	-0-	1 8		-0-
06	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	59 1	1312 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200 2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

02	1092 N	642	-0-	-450	-0-	642 2			N	-0-			-0-
03	992 N	636	-0-	-356	-0-	636 2			N	-0-			-0-
04	780 N	509	-0-	-271	-0-	509 2			N	-0-			-0-
05	713 N	444	-0-	-269	-0-	444 2			N	-0-			-0-
06	630 N	457	-0-	-173	-0-	20 1	437 2		N	-0-			-0-
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
APPLING		WELL #:		1	RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270	PERF.10066 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3133	-0-	-1114	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	3038	-0-	-1209	-0-	3038	2			N	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		2	RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300	PERF.10066 - 10256				
02	2800 X	1226	-0-	-1574	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	1728	-0-	-1032	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	2635 X	503	-0-	-2132	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		3	RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347	PERF.10088 - 10247				
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	834	-0-	-716	-0-	834	2			N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300	PERF.10052 - 10186				
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4174	-0-	1074	1074	4173	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3000 N	1969	-0-	-1031	43	1969	2			N	-0-			-0-
05	2790 N	1491	-0-	-1299	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	1402	-0-	-1298	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	950	-0-	-1840	-0-	950	2			N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #:		2	RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300	PERF.10010 - 10096				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03	930 N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
05	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300	PERF.10102 - 10193				
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	457	-0-	-659	-0-	457	2			N	-0-			-0-
06	990 N	456	-0-	-534	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		3	RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300	PERF.10051 - 10217				
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
03	2046 N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
04	2490 N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
05	2697 N	1131	-0-	-1566	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
*07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283							
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	5684 X	3670	-0-	-2014	-0-	3670 2				-0-	-0-
03	6293 X	4006	-0-	-2287	-0-	4006 2				-0-	-0-
04	6090 X	3268	-0-	-2822	-0-	3268 2				-0-	-0-
05	5332 X	3479	-0-	-1853	-0-	3472 2	7 9		6 8	-0-	-0-
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2				-0-	-0-
*07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2				-0-	-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348				CNTY: LA SALLE			
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

STOCKTON				1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: LA SALLE			
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	1428 N	836	-0-	-592	-0-	836 2				-0-	-0-
03	1705 N	1199	-0-	-506	-0-	374 1	825 2			-0-	-0-
04	1590 N	654	-0-	-936	-0-	654 2				-0-	-0-
05	930 N	551	-0-	-379	-0-	551 2				-0-	-0-
06	1170 N	828	-0-	-342	-0-	828 2				-0-	-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2				-0-	-0-

ALDERMAN, EZRA 113				1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
02	924 N	671	-0-	-253	-0-	671 2				-0-	-0-
03	1240 N	828	-0-	-412	-0-	258 1	570 2			-0-	-0-
04	1050 N	460	-0-	-590	-0-	460 2				-0-	-0-
05	744 N	573	-0-	-171	-0-	573 2				-0-	-0-
06	810 N	663	-0-	-147	-0-	663 2				-0-	-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2				-0-	-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)				86813 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.				144572							
DILLON, B W		WELL #:		10	RRCID ->	271968	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	5039	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 23		87251 500 499978		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
		WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7474 - 7518		
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
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	1	1 8	-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	Y	4	1 1 1 8	2
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	57	1	626	3	Y	1	1 8	2
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	1	1 8	2
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	46	1	645	3	Y	-0-		2
07	713 N	667	-0-	-46	-0-	42	1	624	3	Y	1	2 1 1 8	-0-
						1	9						

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611		
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	64	1	799	3	Y	2	2 1	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	759	3	Y	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	3	Y	-0-		-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	71	1	994	3	Y	-0-		-0-
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	3	Y	-0-		-0-

CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638		
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	806	3	Y	26	16 1	23
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	72	1	897	3	Y	2	17 1	8
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	74	1	814	3	Y	-0-		8
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	62	1	782	3	Y	-0-		8
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	59	1	822	3	Y	-0-		8
07	930 N	828	-0-	-102	-0-	52	1	776	3	Y	-0-	8 1	-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664		
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3 1	5
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	1020	3	Y	2	4 1	3
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	84	1	927	3	Y	-0-		3
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	72	1	906	3	Y	-0-		3
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	3	Y	-0-		3
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	65	1	966	3	Y	-0-	3 1	-0-

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659		
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1146	3	Y	1	31 1 1 8	-0-
03	2046 X	1433	-0-	-613	-0-	56	1	1376	3	Y	1	1 8	-0-
04	1980 X	1698	-0-	-282	-0-	145	1	1552	3	Y	1	1 8	-0-
05	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	100	1	1393	3	Y	41		41
06	1650 X	1188	-0-	-462	-0-	38	1	1121	3	Y	26	38 1 1 8	28
07	1767 X	1331	-0-	-436	-0-	15	1	1288	3	Y	25	34 1 1 8	18
						28	9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700	
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
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3		Y	9	10 1		9
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 9	285 3		Y	6			15
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	7 9	242 3		Y	-0-			15
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22 1	258 3		Y	1			16
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	1 9	221 3		Y	-0-			16
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	16 1	214 3		Y	-0-	16 1		-0-

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20 1	286 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	338 3		Y	2	2 1		-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	2 9	302 3		Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	142	-0-	-218	-0-	26 1	132 3		Y	-0-			-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	10 1	293 3		Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	56 1	786 3		Y	11	9 1		15
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	12 9	894 3		Y	2	11 1		6
04	870 N	693	-0-	-177	-0-	72 1	635 3		Y	-0-			6
05	961 N	511	-0-	-450	-0-	2 9	473 3		Y	-0-			6
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	58 1	872 3		Y	-0-			6
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	38 1	906 3		Y	-0-	6 1		-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3		Y	-0-			1
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	9 1	173 3		Y	-0-			1
04	300 N	149	-0-	-151	-0-	8 1	141 3		Y	-0-			1
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3		Y	-0-			1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3		Y	-0-			1
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3		Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	351	3	Y	3			3
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	7	9	1	1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	8	9	367	3	Y	2			3
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	Y	-0-			3
07	434 N	288	-0-	-146	-0-	31	1	257	3	Y	-0-			3

CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729					
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	18	8	1	17
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	9	793	3	Y	8			25
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	1	24	1	2
05	651 N	400	-0-	-251	-0-	9	9	385	3	Y	6			8
06	630 N	413	-0-	-217	-0-	8	1	13	9	Y	12			20
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	7	9	549	3	Y	-0-	19	1	1

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639					
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	Y	1	1	8	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	9	117	3	Y	7			7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	126	3	Y	14	17	1	3
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	9	117	3	Y	10			13
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	9	106	3	Y	17			30
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	16	1	121	3	Y	4	2	1	32

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568					
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	978	3	Y	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	57	1	984	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	47	1	977	3	Y	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	3	Y	-0-			-0-
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756					
02	672 N	553	-0-	-119	-0-	62	1	445	3	N	42			68
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	9	560	3	N	56	37	1	86
04	510 N	359	-0-	-151	-0-	23	1	274	3	N	24	97	1	13
05	620 N	358	-0-	-262	-0-	59	1				-0-			13
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	26	9	57	9	N	52			65
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	639	3	471	3	N	81	105	1	40

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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-

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913			
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	3	Y	-0-			2
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	104	1	572	3	Y	1			3
							1	9							
04		570 N	518	-0-	-52	-0-	30	1	488	3	Y	-0-	3	1	-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	-0-			-0-
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	-0-			-0-
*07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707			
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	-0-			-0-
03		899 N	706	-0-	-193	-0-	108	1	598	3	Y	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	Y	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	94	1	708	3	Y	6			6
							7	9							
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	91	1	896	3	Y	5			11
							6	9							
*07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	3	Y	-0-	11	1	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724			
02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	3	Y	-0-			-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	199	1	1100	3	Y	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	Y	-0-			-0-
05		651 N	605	-0-	-46	-0-	67	1	512	3	Y	24			24
							26	9							
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	69	1	691	3	Y	3			27
							3	9							
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-	26	1	1

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612			
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	940	3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	76	1	948	3	Y	-0-			-0-
04		1170 N	938	-0-	-232	-0-	78	1	860	3	Y	-0-			-0-
05		1116 N	921	-0-	-195	-0-	68	1	853	3	Y	-0-			-0-
06		990 N	843	-0-	-147	-0-	56	1	787	3	Y	-0-			-0-
07		961 N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 28 A		WELL #: 12		RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607		
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	EOM BALANCE	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	252 3	N	16	1 8	15
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 9	286 3	N	12		27
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	195 3	N	-0-	27 1	-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	13 9	194 3	N	-0-		-0-
06	300 N	205	-0-	-95	-0-	16 1	190 3	N	-0-		-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	18 1	167 3	N	-0-		-0-
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660		
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	114 1	1590 3	Y	-0-		-0-
03	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	159 1	1966 3	Y	6		6
04	1950 X	1941	-0-	-9	-0-	7 9	1780 3	Y	-0-		6
05	2015 X	1864	-0-	-151	-0-	161 1	1726 3	Y	1		7
06	2070 X	2016	-0-	-54	-0-	137 1	1881 3	Y	-0-		7
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	135 1	1794 3	Y	-0-	7 1	-0-
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568		
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	50 1	695 3	Y	1	1 8	8
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	1 9	841 3	Y	2		10
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68 1	766 3	Y	-0-		10
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	2 9	827 3	Y	-0-		10
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	69 1	803 3	Y	-0-		10
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	66 1	795 3	Y	-0-	10 1	-0-
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532		
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	647 3	Y	-0-		-0-
03	1054 N	724	-0-	-330	-0-	54 1	670 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	695	-0-	-385	-0-	58 1	637 3	Y	-0-		-0-
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	48 1	599 3	Y	-0-		-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	43 1	594 3	Y	-0-		-0-
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	56 1	838 3	Y	-0-		-0-
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578		
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	110 1	780 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	62 1	983 3	N	1	1 8	-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1 9	970 3	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41 1	949 3	N	1	1 8	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	105 1	952 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1 9	949 3	N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558		
M O	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	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36 1	253 3	Y	-0-		1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	300 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13 1	305 3	Y	-0-		1
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34 1	307 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	19 1	294 3	Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554		
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	459 3	Y	10	9 1	9
						11 9					
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	44 1	543 3	Y	2	11 1	-0-
						2 9					
04	570 N	394	-0-	-176	-0-	33 1	361 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	22 1	277 3	Y	5		5
						6 9					
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	53 1	745 3	Y	-0-		5
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58 1	868 3	Y	-0-	5 1	-0-

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	58 1	414 3	Y	-0-		21
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 3	Y	-0-		21
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	21 1	506 3	Y	-0-		21
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	52 1	464 3	Y	-0-	18 1	3
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	Y	-0-	1 1	2
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	34 1	505 3	Y	-0-		-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876		
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-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931		
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		1
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	Y	-0-		1
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		Y	-0-		1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	125 1	890 3	Y	-0-		7
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	61 1	968 3	Y	-0-		7
04	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	42 1	1007 3	Y	-0-		7
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	103 1	924 3	Y	-0-	7 1	-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	79 1	946 3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	978	-0-	-107	-0-	61 1	917 3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533		
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
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1			13
						1	9							
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			13
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			13
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	Y	-0-	12	1	1
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-			1
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074		
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	962	3	Y	10	20	1	10
						11	9							
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	46	1	1007	3	Y	4			14
						4	9							
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	3	Y	-0-	14	1	-0-
05	1147 N	761	-0-	-386	-0-	16	1	745	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	885	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	3			Y	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544		
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	95	1	675	3	Y	-0-			12
03	1333 X	623	-0-	-710	-0-	37	1	586	3	Y	-0-			12
04	1290 X	438	-0-	-852	-0-	18	1	420	3	Y	-0-			12
05	1302 X	409	-0-	-893	-0-	41	1	368	3	Y	-0-	10	1	2
06	1260 X	537	-0-	-723	-0-	41	1	496	3	Y	-0-	2	1	-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521		
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	3	Y	-0-	8	1	-0-
03	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	107	1	1321	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	2430 X	1768	-0-	-662	-0-	147	1	1621	3	Y	-0-			1
05	2511 X	1684	-0-	-827	-0-	124	1	1560	3	Y	-0-			1
*06	1680 X	1617	-0-	-63	-0-	108	1	1509	3	Y	-0-			1
07	1829 X	1800	-0-	-29	-0-	113	1	1687	3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	126	67	1	1 8 69
						139	9							
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	52	99	1	22
						57	9							
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	88	1	405	3	Y	31	46	1	7
						34	9							
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	234	3	44	9	Y	40	29	1	1 8 17
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	777	3	80	9	Y	73	44	1	1 8 45
07	558 N	358	-0-	-200	-0-	25	1	296	3	Y	34	51	1	28
						37	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2		RRCID -> 193645	COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6072 - 7752			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30 1	294 3	Y	61		92	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67 9	387 3	Y	71	110 1	53	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16 1	325 3	Y	32	63 1	22	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	78 9	379 3	Y	40		62	
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	30 1	354 3	Y	25	50 1	37	
07	403 N	171	-0-	-232	-0-	35 9	143 3	Y	24	40 1	21	
						27 1						
						44 9						
						12 1						
						28 9						
						2 1						
						26 9						

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7487 - 7524					
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	130 1	922 3	Y	4	1 8	13	
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4 9	1114 3	Y	3	10 1	5	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70 1	775 3	Y	-0-		5	
05	1178 N	572	-0-	-606	-0-	3 9	514 3	Y	1	6 1	-0-	
06	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	32 1	944 3	Y	1	1 1	-0-	
07	837 N	505	-0-	-332	-0-	57 1	472 3	Y	2		2	
						1 9						
						78 1						
						1 9						
						31 1						
						2 9						

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484	COMPL. DATE 03/29/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7533 - 7569					
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 3	Y	-0-		-0-	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	25 1	311 3	Y	-0-		-0-	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 3	Y	-0-		-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	Y	12		12	
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	13 9	188 3	Y	-0-		12	
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	Y	-0-	11 1	1	
						13 1						

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7434 - 7454					
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1	430 3	Y	-0-		-0-	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	497 3	Y	2	1 1	1	
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	2 9	450 3	Y	-0-		1	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41 1	465 3	Y	-0-		1	
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	37 1	404 3	Y	-0-		1	
07	496 N	410	-0-	-86	-0-	29 1	384 3	Y	-0-	1 1	-0-	
						26 1						

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7439 - 7474					
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	82 1	580 3	Y	15	10 1	4	
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 9	709 3	Y	2	1 8	5	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	45 1	774 3	Y	2	1 8	6	
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 9	725 3	Y	5	1 8	10	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	32 1	699 3	Y	-0-		10	
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	2 9	731 3	Y	2	9 1	3	
						58 1						
						49 1						
						2 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	24	1 8		23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	3	21 1		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	22			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	29	37 1		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1	20 1		-0-

APPLING 747				WELL #:	13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	65 1	458 3	Y	14	12 1		5
							15 9						
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	572 3	Y	1			6
							1 9						
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	24 1	569 3	Y	-0-			6
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	62 1	558 3	Y	8			14
							9 9						
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	47 1	569 3	Y	-0-			14
*07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	39 1	581 3	Y	2	12 1		4
							2 9						

MARTIN TR4 UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	113 1	817 3	Y	9	40 1	1 8	13
							10 9						
03		1612 N	1032	-0-	-580	-0-	39 1	970 3	Y	21			34
							23 9						
04		1410 N	846	-0-	-564	-0-	151 1	695 3	Y	-0-	22 1		12
05		1054 N	865	-0-	-189	-0-	862 3	3 9	Y	3			15
06		990 N	579	-0-	-411	-0-	571 3	8 9	Y	7			22
07		868 N	744	-0-	-124	-0-	58 1	682 3	Y	4	26 1		-0-
							4 9						

APPLING 700				WELL #:	15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7462 - 7498
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	42 1	297 3	Y	1			10
							1 9						
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	-0-			10
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	Y	-0-			10
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	40 1	361 3	Y	-0-	10 1		-0-
06		420 N	361	-0-	-59	-0-	28 1	333 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	21 1	322 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697				WELL #:	14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	39 1	276 3	Y	14	10 1		6
							15 9						
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	2			8
							2 9						
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	23 1	544 3	Y	1			9
							1 9						
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	53 1	478 3	Y	8			17
							9 9						
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	40 1	476 3	Y	-0-			17
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	34 1	518 3	Y	2	12 1		7
							2 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634	
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
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1091	3	Y	7		13
03	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	44	1	1074	3	Y	11	1 8	23
04	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	180	1	825	3	Y	2	23 1	2
05	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1114	3	19	9	Y	17		19
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	3	8	9	Y	7	18 1	1 8
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	103	1	1224	3	Y	-0-	7 1	-0-

APPLING 700				WELL #:	5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	1		5
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-		5
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		5
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	5 1	-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		-0-

APPLING 697 GU				WELL #:	4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	679	3	Y	-0-		1
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	Y	-0-		1
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	3	Y	-0-		1
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	950	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	Y	-0-		-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-		4
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	3		7
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		7
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-		7
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-		7
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	7 1	-0-

CHATO 24				WELL #:	23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	-0-	41 1	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	11		11
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	Y	-0-		11
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	194	3	Y	1	12 1	-0-
						1	9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	1	23 1	1 8 -0-
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	19	1	512	3	Y	12		12
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	23	1	377	3	Y	2	3 1	11
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-		11
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	3	Y	-0-		11
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	631	3	Y	-0-	11 1	-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	3	Y	4		18
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1372	3	Y	2	12 1	8
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	55	1	1301	3	Y	-0-		8
05	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	122	1	1100	3	Y	1	7 1	2
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1365	3	Y	1	3 1	-0-
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	79	1	1192	3	Y	1		1

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	154	1	1104	3	Y	-0-		-0-
03	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	57	1	1417	3	Y	51	43 1	8
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3277	3	Y	30	35 1	3
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5791	3	46	9	Y	42	29 1	16
06	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6287	3	81	9	Y	74	44 1	46
*07	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	434	1	5132	3	Y	34	52 1	28

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	528	3	Y	4		19
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	Y	2	13 1	8
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-		8
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	7 1	2
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	54	1	648	3	Y	1	3 1	-0-
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	45	1	684	3	Y	1		1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	14	11	1			6
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	15	9	75	1	1199	3	Y	1			7
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-					7
05	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	119	1	1073	3	Y	9					16
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	10	9	95	1	1149	3	Y	-0-			16
07	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	73	1	1104	3	Y	3	12	1			7
						3	9									
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462						
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1103	3	Y	14	17	1			7
03	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	15	9	87	1	1377	3	Y	1			8
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1	9	65	1	1560	3	Y	-0-			8
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	3	Y	9					17
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	10	9	127	1	1524	3	Y	-0-			17
07	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	99	1	1491	3	Y	2	13	1			6
						2	9									
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494						
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
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-
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522						
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	Y	14	12	1			5
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	9	40	1	641	3	Y	1			6
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	1	9	27	1	635	3	Y	-0-			6
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	8					14
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	9	9	51	1	615	3	Y	-0-			14
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	42	1	626	3	Y	2	12	1			4
						2	9									
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005				TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480						
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	4	20	1	1	8	35
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	9	15	1	246	3	N	21	1	8	55
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	9	10	1	242	3	N	3	45	1	13
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	9	17	1	155	3	N	17			30
06	270 N	85	-0-	-185	-0-	19	9	6	1	79	3	N	-0-	30	1	-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	6	1	6	1	83	3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
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
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	3	Y	3
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	63	1	1009	3	Y	3
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	3	Y	3
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	123	1	1109	3	Y	3
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	97	1	1164	3	Y	3
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	Y	-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	14
						3	9				
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	14
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	19
						6	9				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	170	1	1211	3	Y	22
						15	9				
03	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	100	1	1589	3	Y	23
						1	9				
04	1650 N	1548	-0-	-102	-0-	62	1	1486	3	Y	23
05	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	149	1	1341	3	Y	32
						10	9				
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	3	Y	32
07	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	99	1	1487	3	Y	9
						2	9				

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	280	3	Y	7
						4	9				
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	10
						4	9				
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	10
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	35	1	319	3	Y	6
						4	9				
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	26	1	314	3	Y	2
						2	9				
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	Y	2
						1	9				

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449		
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	8
						4	9				
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	151	3	Y	4
						2	9				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	4
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	1
						1	9				
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-
						1	9				
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	110	3	Y	1
						1	9				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	Y	5		20
03	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	88	1	1397	3	Y	2		22
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	-0-		22
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	142	1	1276	3	Y	4	15 1	11
06	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	108	1	1308	3	Y	1	9 1	3
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	87	1	1314	3	Y	1	1 1	3

APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486			
02	2143 N	1958	-0-	-185	-0-	241	1	1709	3	Y	7	13 1	13
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2022	3	Y	7	8 1	12
04	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	82	1	1968	3	Y	5		17
05	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	3	Y	-0-	4 1	13
06	2100 N	1798	-0-	-302	-0-	138	1	1660	3	Y	-0-	5 1	8
07	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	123	1	1851	3	Y	-0-	2 1	6

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516			
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	100	1	713	3	Y	5		15
03	1364 X	1014	-0-	-350	-0-	60	1	952	3	Y	2		17
04	1320 X	836	-0-	-484	-0-	34	1	802	3	Y	-0-		17
05	1364 X	1246	-0-	-118	-0-	124	1	1116	3	Y	5	14 1	8
06	990 X	827	-0-	-163	-0-	63	1	762	3	Y	2	8 1	2
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	1 1	3

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534			
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	202	1	1453	3	Y	8	41 1	15
03	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	98	1	2416	3	Y	21		36
04	2490 X	1984	-0-	-506	-0-	355	1	1629	3	Y	-0-	22 1	14
05	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	1859	3	3	9	Y	3		17
06	2460 X	1943	-0-	-517	-0-	1934	3	9	9	Y	8		25
07	2542 X	1994	-0-	-548	-0-	155	1	1835	3	Y	4	29 1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468		
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
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59 1	416 3	Y	1	40 1	1 8
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	1 9	485 3	Y	-0-		17
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	31 1	487 3	Y	-0-		17
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	20 1	456 3	Y	-0-		17
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	51 1	446 3	Y	-0-	17 1	-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	37 1	425 3	Y	22		22
						28 1					
						24 9					

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	Y	6	41 1	32
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	7 9	190 3	Y	7	17 1	22
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	Y	5		27
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 9	111 3	Y	-0-	6 1	21
*06	210 N	96	-0-	-114	-0-	6 9	89 3	Y	-0-	10 1	11
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	12 1	75 3	Y	-0-	3 1	7
						7 1					
						5 1					

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506		
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	33 1	234 3	Y	17		60
03	806 X	612	-0-	-194	-0-	19 9	558 3	Y	28	51 1	37
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	23 1	725 3	Y	5		42
05	713 X	162	-0-	-551	-0-	31 9	44 9	Y	40	38 1	44
06	660 X	449	-0-	-211	-0-	158 1	28 9	Y	25		69
07	930 X	579	-0-	-351	-0-	6 9	518 3	Y	15	65 1	19
						118 3					
						421 3					
						44 1					
						17 9					

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672		
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	45 1	962 3	Y	5	11 1	1 8
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	6 9	1133 3	Y	7	7 1	1 8
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	38 1	1007 3	Y	3	10 1	1 8
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	8 9	998 3	Y	4		4
06	1140 N	897	-0-	-243	-0-	82 1	820 3	Y	2	1 8	5
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	3 9	2 9	Y	2		7
						96 1					
						75 1					
						2 9					
						997 3					

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		6
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	9 1	306 3	Y	-0-		6
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	6 1	274 3	Y	-0-		6
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	25 1	240 3	Y	1	1 8	6
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	1 9	218 3	Y	1	1 8	6
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	9 1	1 9	Y	1	6 1	1 8
						1 9					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720	
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		
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115 1	1472 3	Y	20	70 1		22	
03	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	22 9	128 1	1631 3	Y	13		35	
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	14 9	148 1	1588 3	Y	1	6 1	30	
05	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1 9	147 1	1478 3	Y	-0-		30	
06	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	147 1	157 1	1492 3	Y	-0-		30	
07	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	140 1	140 1	1600 3	Y	-0-		30	

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			6	
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	8 1	259 3	Y	-0-			6	
04	450 N	398	-0-	-52	-0-	8 1	390 3	Y	-0-			6	
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36 1	351 3	Y	-0-			6	
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	19 1	434 3	Y	-0-			6	
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		Y	-0-	5 1		1	

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780	
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17 1	368 3	Y	17	1 8		47	
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	19 9	15 1	461 3	Y	9	31 1	1 8	24
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	10 9	21 1	261 3	Y	1	21 1	1 8	3
05	434 N	215	-0-	-219	-0-	1 9	18 1	187 3	Y	9	1 8		11
06	480 N	172	-0-	-308	-0-	10 9	14 1	152 3	Y	5	10 1	1 8	5
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	6 9	134 3	2 9	Y	2	5 1	1 8	1

AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26 1	556 3	Y	2	5 1		4	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2 9	20 1	598 3	Y	6	5 1		5
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	7 9	47 1	575 3	Y	3	8 1		-0-
05	651 N	508	-0-	-143	-0-	3 9	44 1	460 3	Y	4			4
06	600 N	455	-0-	-145	-0-	4 9	38 1	415 3	Y	2			6
07	651 N	451	-0-	-200	-0-	2 9	449 3	2 9	Y	2			8

AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	Y	13	28 1		20	
03	930 N	208	-0-	-722	-0-	14 9	7 1	195 3	Y	5	15 1		10
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	6 9	15 1	191 3	Y	2	12 1		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	240 3	Y	3			3
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	3 9	17 1	187 3	Y	2			5
*07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2 9	2719 3	1 9	Y	1			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 48		RRCID -> 235515	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6013	- 7782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	1			2
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	8	6	1	4
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	4	1	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	9			9
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	10	9					
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-	9	1	-0-
						789	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	51	1	Y	5			5
04	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	30	1	Y	-0-	5	1	-0-
05	1209 N	831	-0-	-378	-0-	18	1	Y	2			2
06	1140 N	899	-0-	-241	-0-	893	3	Y	5			7
07	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3	Y	-0-	7	1	-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653			
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56	1	N	14	27	1	15
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	N	26			41
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	29	9		15	46	1	10
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1		23			33
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	17	9		23	49	1	7
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	78	1	N	23	18	1	12
						25	9					
						64	1					
						25	9					

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722			
02	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	66	1	N	-0-			-0-
03	1178 N	983	-0-	-195	-0-	66	1	N	-0-			-0-
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	77	1	N	-0-			-0-
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	83	1	N	7			7
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	8	9		8			15
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	15	1	-0-
						9	9					
						54	1					

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674			
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	7	16	1	13
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	8	9		5	10	1	8
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	2	10	1	-0-
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	60	1	Y	4			4
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	2	9		2			6
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	63	1	Y	1			7
						4	9					
						57	1	Y				
						2	9					
						761	3	Y				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790			
M O	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		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	Y	3			12
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 9	164 3	Y	8	9 1		11
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 1	245 3	Y	-0-	6 1		5
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9 9	252 3	Y	11			16
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	234 3	Y	5	9 1		12
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	24 1	2 9	Y	2	4 1		10
						12 9						
						21 1						
						6 9						
						252 3						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	4	11 1		8
03	682 N	414	-0-	-268	-0-	4 9	394 3	Y	6	7 1		7
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13 1	570 3	Y	2	9 1		-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7 9	329 3	Y	4			4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	46 1	343 3	Y	2			6
07	651 N	268	-0-	-383	-0-	2 9	1 9	Y	1			7
						31 1						
						4 9						
						2 9						
						31 1						
						2 9						
						267 3						

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30 1	216 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	11 1	180 3	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	16 1	145 3	Y	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	11 1	159 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	246 3	Y	5			7
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 9	270 3	Y	2			9
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	Y	-0-			9
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2 9	285 3	Y	4	9 1		4
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	1	5 1		-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32 1	324 3	Y	1	1 1		-0-
						4 9						
						25 1						
						1 9						
						22 1						
						1 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 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
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	188 3	Y	2			5
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	2 9	204 3	Y	-0-			5
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	13 1	180 3	Y	-0-			5
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	228 3	Y	-0-	5 1		-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	25 1	153 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	13 1	97 3	Y	-0-			-0-
APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	5			6
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 9	3 9	Y	3			9
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	7 3	25 3	Y	-0-			9
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	24	20 1		13
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	2 1		Y	12	19 1		6
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26 9	30 3	Y	10	6 1		10
CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030 - 7752
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	Y	6			15
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	7 9	15 3	Y	8	12 1		11
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	1	9 1		3
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	2 1	11 3	Y	21			24
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 9	22 3	Y	19	23 1		20
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	23 9	8 9	Y	7	12 1		15
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033 - 7712
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	65 1	624 3	Y	31	91 1		43
03	1054 N	876	-0-	-178	-0-	34 9	762 3	Y	75	40 1	1 8	77
04	960 N	692	-0-	-268	-0-	31 1	624 3	Y	9	72 1	1 8	13
05	806 N	623	-0-	-183	-0-	83 9	529 3	Y	51	1 8		63
06	840 N	583	-0-	-257	-0-	58 1	509 3	Y	52			115
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	10 9	828 3	Y	86	128 1	1 8	72
						56 9						
						17 1						
						57 9						
						9 1						
						95 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 -	7432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	11	7 1	5 8	6
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	9	24	1	Y	10	5 1	3 8	8
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	11	9	16	1	Y	7	2 8		13
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	8	9	42	1	Y	2	3 1	2 8	10
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	2	9	24	1	Y	3	5 1	2 8	6
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	3	9	22	1	Y	3	1 1	3 8	5
						3	9							
MARTIN TR. 4				WELL #:	23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 -	12207
02	10136 X	4621	-0-	-5515	-0-	540	1	3881	3	Y	182	240 1		146
03	11222 X	4761	-0-	-6461	-0-	200	9	175	1	Y	237	222 1		161
04	5610 X	4351	-0-	-1259	-0-	261	9	734	1	Y	220	316 1		65
05	5797 X	4163	-0-	-1634	-0-	242	9	4041	3	Y	111	137 1		39
06	5040 X	3968	-0-	-1072	-0-	3882	3	86	9	Y	78	80 1		37
07	5115 X	3803	-0-	-1312	-0-	290	1	3432	3	Y	74	78 1		33
						81	9							
APPLING				WELL #:	9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 -	12709
*08	0	27068	-0-	27068	407475	9	1	26381	3	N	616	482 1	1 8	245
*09	0	33739	-0-	33739	441214	678	9	1587	1	Y	247	306 1	10 8	176
*10	0	37227	-0-	37227	478441	272	9	2608	1	Y	214	304 1	15 8	71
*11	0	33396	-0-	33396	511837	235	9	1993	1	Y	204	203 1	8 8	64
*12	544960 X	33123	-0-	-511837	-0-	224	9	1783	1	Y	696	727 1	13 8	20
*01	56420 X	31464	-0-	-24956	-0-	766	9	1635	1	Y	22	29 1	13 8	-0-
*02	50960 X	28554	-0-	-22406	-0-	24	9	1843	1	Y	1029	900 1	8 8	121
*03	56420 X	30440	-0-	-25980	-0-	1132	9	2169	1	Y	1071	1077 1	5 8	110
04	54600 X	28761	-0-	-25839	-0-	1178	9	2351	1	Y	924	989 1	4 8	41
05	56420 X	28731	-0-	-27689	-0-	1016	9	1975	1	Y	830	809 1	5 8	57
*06	54600 X	27362	-0-	-27238	-0-	913	9	1700	1	Y	694	685 1	3 8	63
07	56420 X	27747	-0-	-28673	-0-	763	9	1958	1	Y	573	619 1	1 8	16
						630	9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348							
GUTIERREZ D				WELL #: 3	RRCID -> 112227	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7501 - 7520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
02	952 X	581	-0-	-371	-0-	62 1	518 3	Y	1		35
03	1054 X	815	-0-	-239	-0-	74 1	741 3	Y	-0-		35
04	1020 X	648	-0-	-372	-0-	57 1	591 3	Y	-0-		35
05	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	92 1	1024 3	Y	3	21 1	17
06	780 X	702	-0-	-78	-0-	61 1	641 3	Y	-0-		17
07	806 X	676	-0-	-130	-0-	49 1	627 3	Y	-0-		17

GUTIERREZ E				WELL #: 2	RRCID -> 112228	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7524 - 7562			
02	924 X	343	-0-	-581	-0-	37 1	306 3	Y	-0-		11
03	465 X	53	-0-	-412	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		11
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	49 1	514 3	Y	-0-		11
05	558 X	325	-0-	-233	-0-	27 1	298 3	Y	-0-	6 1	5
06	540 X	54	-0-	-486	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		5
07	589 X	177	-0-	-412	-0-	13 1	164 3	Y	-0-		5

WINSLOW, O. H.				WELL #: 1	RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527 - 7554			
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	6 1	51 3	Y	271	320 1	110
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	298 9	35 3	Y	505	413 1	202
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	384	436 1	150
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	422 9	87 3	Y	381	412 1	119
06	570 N	209	-0-	-361	-0-	8 1	65 3	Y	125		244
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	419 9	71 3	Y	461	487 1	218
						6 1					
						138 9					
						507 9					

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7438 - 7456			
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 112234	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7462 - 7480			
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	104 3	Y	3	93 1	55
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 9	150 3	Y	23	66 1	12
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	15 1	157 3	Y	9		21
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10 9	251 3	Y	17		38
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23 1	204 3	Y	18	36 1	20
*07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	19 9	500 3	Y	5		25
						20 9					
						39 1					
						6 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532			
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
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	3	3	2	9	Y	2	8
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	8 1	2
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1	3
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	3
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	9	663	3	Y	8	11

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854			
02	616 N	66	-0-	-550	-0-	7	1	59	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	87	-0-	-347	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-	-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554			
02	1176 X	229	-0-	-947	-0-	24	1	197	3	Y	7	20
03	1302 X	449	-0-	-853	-0-	40	1	398	3	Y	21 1	9
04	360 X	234	-0-	-126	-0-	20	1	211	3	Y	3	12
05	372 X	172	-0-	-200	-0-	14	1	151	3	Y	6	18
06	420 X	139	-0-	-281	-0-	12	1	126	3	Y	1	19
07	434 X	275	-0-	-159	-0-	19	1	245	3	Y	10	29

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528			
02	1988 X	1577	-0-	-411	-0-	169	1	1408	3	N	-0-	109
03	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	3	N	-0-	109
04	1500 X	1486	-0-	-14	-0-	130	1	1356	3	N	-0-	109
05	1736 X	1422	-0-	-314	-0-	118	1	1304	3	N	-0-	109
06	1890 X	1828	-0-	-62	-0-	158	1	1670	3	N	-0-	109
07	1953 X	1805	-0-	-148	-0-	130	1	1675	3	N	-0-	109

WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563			
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	3	Y	-0-	76
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1	970	3	Y	36	112
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	916	3	Y	-0-	112
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	933	3	Y	-0-	112
06	1080 N	938	-0-	-142	-0-	81	1	857	3	Y	-0-	112
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	73	1	933	3	Y	-0-	112

STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516			
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 7684 -	7734
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	140 N	102	-0-	-38	-0-	1 1	24 3	Y	70	96 1		11
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	77 9	28 3	Y	32			43
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35 9	54 3	Y	179	199 1		23
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	231	202 1		52
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	197 9	25 3	Y	14			66
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	1 1	27 3	Y	75	104 1		37
						83 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570 -	7602
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	9 1	176 3	Y	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 3	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	Y	-0-			-0-
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39 1	754 3	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602 -	7650
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	155 1	1291 3	Y	168	170 1		64
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	185 9	1444 3	Y	438	435 1		67
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	144 1	1458 3	Y	307	328 1		46
05	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	482 9	910 3	Y	185	110 1		121
06	2010 N	1493	-0-	-517	-0-	139 1	1188 3	Y	175	110 1		186
07	2015 N	672	-0-	-1343	-0-	338 9	450 3	Y	170	295 1		61
						82 1						
						204 9						
						112 1						
						193 9						
						35 1						
						187 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665
02	1092 X	526	-0-	-566	-0-	25 1	459 3	Y	38	42 1		33
03	1209 X	790	-0-	-419	-0-	42 9	718 3	Y	34	59 1		8
04	1170 X	892	-0-	-278	-0-	35 1	822 3	Y	30	21 1		17
05	682 X	605	-0-	-77	-0-	37 1	560 3	Y	17	20 1		14
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	33 9	1082 3	Y	3			17
07	930 N	547	-0-	-383	-0-	26 1	509 3	Y	11	17 1		11
						3 9						
						12 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624	
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
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 3	18 9		Y	16	10 1		6
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-	6 1		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3		Y	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	60 1	502 3		Y	-0-			18
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	281 3		Y	1			19
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	48 1	503 3		Y	1	19 1		1
05	620 N	206	-0-	-414	-0-	17 1	188 3		Y	1			2
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	17 1	181 3		Y	-0-			2
07	558 N	157	-0-	-401	-0-	11 1	146 3		Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
02	644 X	389	-0-	-255	-0-	20 1	369 3		Y	-0-			53
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3		Y	5	33 1		25
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	683 3		Y	15			40
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24 1	510 3		Y	38	54 1		24
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	24 1	556 3		Y	25			49
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	24 1	466 3		Y	-0-			49

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7680	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59 1	487 3		Y	-0-			18
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	71 1	709 3		Y	2			20
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69 1	725 3		Y	1	20 1		1
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	47 1	516 3		Y	2			3
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	43 1	455 3		Y	-0-			3
07	837 X	495	-0-	-342	-0-	36 1	459 3		Y	-0-			3

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568	
02	1932 X	115	-0-	-1817	-0-	6 1	109 3		Y	-0-			61
03	2139 X	262	-0-	-1877	-0-	12 1	248 3		Y	2	38 1		25
04	750 X	85	-0-	-665	-0-	4 1	79 3		Y	2			27
05	465 X	249	-0-	-216	-0-	11 1	225 3		Y	12	31 1		8
06	240 X	234	-0-	-6	-0-	9 1	216 3		Y	8			16
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3		Y	-0-			16

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649						
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
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-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 6		RRCID -> 199826		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624						
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-				21
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	5				26
						6	9								
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	3	1	34	3	Y	-0-				26
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-				26
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-				26
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-				26

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616						
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	216	1	1793	3	Y	6				48
						7	9								
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	3	Y	19	50	1		17
						21	9								
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	167	1	1749	3	Y	31				48
						34	9								
05	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	157	1	1744	3	Y	15	39	1		24
						17	9								
06	2280 X	1979	-0-	-301	-0-	171	1	1808	3	Y	-0-				24
07	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	166	1	2127	3	Y	5				29
						6	9								

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538						
02	560 N	32	-0-	-528	-0-	2	1	30	3	N	-0-				87
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	3	N	-0-				87
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-				87
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-				87
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-				87
07	372 N	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	3	N	-0-				87

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661						
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	81	-0-	-339	-0-	7	1	74	3	Y	-0-				-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-				-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348									
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625	
M	O	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
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-				6	18	1		3
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				21	18	1		6
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1	52 3	11				17
								12 9						
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-		4 1	43 3	7	18	1		6
								8 9						
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		10 1	107 3	4				10
								4 9						
*07		243 N	243	-0-	-0-	-0-		17 1	213 3	12	19	1		3
								13 9						

WINSLOW, O. H.				WELL #:	7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624	
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-		93 1	771 3	Y	-0-			-0-
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-		43 1	427 3	Y	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-		33 1	340 3	Y	-0-			-0-
05		961 N	324	-0-	-637	-0-		27 1	297 3	Y	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-		43 1	455 3	Y	-0-			-0-
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-		29 1	372 3	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586	
02		1456 X	140	-0-	-1316	-0-		15 1	125 3	Y	-0-	75	1	-0-
03		1612 X	1327	-0-	-285	-0-		121 1	1206 3	Y	-0-			-0-
04		1560 X	961	-0-	-599	-0-		84 1	877 3	Y	-0-			-0-
05		1023 X	663	-0-	-360	-0-		55 1	608 3	Y	-0-			-0-
06		1290 X	211	-0-	-1079	-0-		18 1	193 3	Y	-0-			-0-
07		1333 X	678	-0-	-655	-0-		49 1	629 3	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668	
02		1512 X	630	-0-	-882	-0-		60 1	498 3	Y	65	101	1	28
								72 9						
03		1147 X	1111	-0-	-36	-0-		92 1	925 3	Y	85	88	1	25
								94 9						
04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		81 1	851 3	Y	65			90
								72 9						
05		786 X	786	-0-	-0-	-0-		59 1	654 3	Y	66	102	1	54
								73 9						
06		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		111 1	1175 3	Y	66			120
								73 9						
*07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		88 1	1133 3	Y	120	213	1	27
								132 9						

GUTIERREZ E				WELL #:	5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590	
02		1904 X	903	-0-	-1001	-0-		97 1	805 3	Y	1			14
								1 9						
03		1550 X	881	-0-	-669	-0-		80 1	801 3	Y	-0-			14
04		960 X	804	-0-	-156	-0-		70 1	734 3	Y	-0-			14
05		992 X	625	-0-	-367	-0-		52 1	573 3	Y	-0-	8	1	6
06		960 X	632	-0-	-328	-0-		55 1	577 3	Y	-0-			6
07		837 N	145	-0-	-692	-0-		10 1	135 3	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 208720		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7531 - 7558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	166 1	1385 3	Y	2	7 1	6	
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	178 1	1782 3	Y	8	10 1	4	
04	1500 X	1277	-0-	-223	-0-	111 1	1163 3	Y	3		7	
05	1705 X	1144	-0-	-561	-0-	94 1	1044 3	Y	5		12	
06	1920 X	867	-0-	-1053	-0-	74 1	787 3	Y	5	11 1	6	
07	1984 X	1056	-0-	-928	-0-	76 1	979 3	Y	1		7	

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7697 - 7743		
02	4872 X	285	-0-	-4587	-0-	15 1	261 3	Y	8	3 1	7	
03	5394 X	388	-0-	-5006	-0-	17 1	345 3	Y	24	25 1	6	
04	3120 X	136	-0-	-2984	-0-	5 1	106 3	Y	23	16 1	13	
05	3007 X	199	-0-	-2808	-0-	8 1	172 3	Y	17	17 1	13	
06	360 X	70	-0-	-290	-0-	3 1	64 3	Y	3		16	
*07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	14	16 1	14	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7588 - 7630		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	63 1	527 3	Y	19	21 1	7	
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1	642 3	Y	63	60 1	10	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	69 1	659 3	Y	38	42 1	6	
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	42 1	526 3	Y	23	14 1	15	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47 1	678 3	Y	30	14 1	31	
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	25 1	693 3	Y	22	45 1	8	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7580 - 7614		
02	392 N	13	-0-	-379	-0-	1 1	11 3	Y	1	4 1	-0-	
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1	37 3	Y	1	1 1	-0-	
04	330 N	32	-0-	-298	-0-	3 1	29 3	Y	-0-		-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	1	1 1	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	22 3	Y	1		1	
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	1	2 1	-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7429 -	7449					
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		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-			90		
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			90		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-			90		
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			90		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-			90		
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			90		

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 -	7668				
02	2184 X	351	-0-	-1833	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	19	27	1	8		
03	2418 X	503	-0-	-1915	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	21	23	1	6		
04	810 X	498	-0-	-312	-0-	-0-	23	9	42	1	436	3	Y	18	24		
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	34	1	374	3	Y	18	15		
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	20	9	466	3	Y	20	35		
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	22	9	34	1	436	3	Y	27	56	1	6
							30	9									

WINSLOW, O. H.				WELL #:	9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7512 -	7532				
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	-0-	98	1	818	3	Y	41	71	1	17		
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	127	1	1267	3	Y	72	60	1	29
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	79	9	97	1	1015	3	Y	54	62	1	21
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	59	9	102	1	1130	3	Y	52	57	1	16
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	-0-	57	9	112	1	1182	3	Y	17			33
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	103	1	1322	3	Y	64	67	1	30
							70	9									

WINSLOW, O. H.				WELL #:	8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 -	7550				
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	12	7	1	5		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	13	9	1	1	11	3	Y	-0-	5	1	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				-0-	
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-	
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-	

WINSLOW, O. H.				WELL #:	10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6000 -	7720				
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-				-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-				-0-	
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-				-0-	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-				-0-	
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
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	532 X	363	-0-	-169	-0-	15 1	275 3	Y	66	67 1		56
						73 9						
03	589 X	563	-0-	-26	-0-	17 1	355 3	Y	174	187 1		43
						191 9						
04	570 X	458	-0-	-112	-0-	12 1	261 3	Y	168	116 1		95
						185 9						
05	589 X	397	-0-	-192	-0-	12 1	256 3	Y	117	120 1		92
						129 9						
06	570 X	233	-0-	-337	-0-	9 1	200 3	Y	22			114
						24 9						
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	15 1	287 3	Y	99	112 1		101
						109 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0-			1
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			1
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			1
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580			
02	588 X	325	-0-	-263	-0-	35 1	290 3	Y	-0-			-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	36 1	358 3	Y	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	Y	-0-			-0-
05	372 X	275	-0-	-97	-0-	23 1	252 3	Y	-0-			-0-
06	390 X	381	-0-	-9	-0-	33 1	348 3	Y	-0-			-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 3	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
02	840 N	740	-0-	-100	-0-	79 1	661 3	Y	-0-			-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	117 1	1168 3	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	107 1	1123 3	Y	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	86 1	953 3	Y	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	113 1	1193 3	Y	-0-			-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	93 1	1199 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702			
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	25 1	458 3	Y	39	40 1		33
						43 9						
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	34 1	700 3	Y	41	64 1		10
						45 9						
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	49 1	1090 3	Y	29	23 1		16
						32 9						
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	868 3	Y	21	21 1		16
						23 9						
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	21 1	500 3	Y	4			20
						4 9						
07	1209 X	569	-0-	-640	-0-	27 1	523 3	Y	17	19 1		18
						19 9						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

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
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		133
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	53 3	Y	1	83 1	51
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 9	45 3	Y	1		52
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	127 3	Y	15	57 1	10
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1 9	113 3	Y	6		16
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	183 3	Y	-0-		16

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

02	364 N	318	-0-	-46	-0-	34 1	283 3	Y	1	7 1	5
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	386 3	Y	10	10 1	5
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	39 1	198 3	Y	2		7
05	341 N	202	-0-	-139	-0-	11 9	182 3	Y	4		11
06	420 N	203	-0-	-217	-0-	19 1	183 3	Y	3	10 1	4
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	2 9	130 3	Y	1		5

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77 1	1384 3	N	-0-		128
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	79 1	1608 3	N	-0-		128
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	64 1	1421 3	N	-0-		128
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	73 1	1556 3	N	-0-		128
06	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	64 1	1501 3	N	-0-		128
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	85 1	1635 3	N	-0-		128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

02	504 N	501	-0-	-3	-0-	52 1	431 3	Y	16		37
03	465 N	380	-0-	-85	-0-	18 9	324 3	Y	22	39 1	20
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	32 1	345 3	Y	6		26
05	558 N	357	-0-	-201	-0-	24 9	314 3	Y	14		40
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	33 1	248 3	Y	2		42
07	403 N	245	-0-	-158	-0-	7 9	216 3	Y	11		53

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006				TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672			
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
02	3024 X	1762	-0-	-1262	-0-	178 1	1481 3	Y	94	89 1			36
03	3348 X	2640	-0-	-708	-0-	103 9	2164 3	Y	236	236 1			36
04	3240 X	1884	-0-	-1356	-0-	216 1	1561 3	Y	158	170 1			24
05	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	260 9	1847 3	Y	102	59 1			67
06	2550 X	1969	-0-	-581	-0-	149 1	1677 3	Y	121	61 1			127
07	2635 X	2513	-0-	-122	-0-	174 1	2241 3	Y	89	184 1			32
						98 9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
02	INC G-10	370	-0-	370	824	39 1	323 3	Y	7	9 1			3
03	1382 N	558	-0-	-824	-0-	8 9	498 3	Y	9	9 1			3
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50 1	479 3	Y	7				10
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	46 1	330 3	Y	8	11 1			7
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	8 9	484 3	Y	8				15
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	601 3	Y	14	26 1			3
						9 9							
						46 1							
						47 1							
						15 9							
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
02	476 N	271	-0-	-205	-0-	29 1	242 3	Y	-0-				-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	Y	-0-				-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26 1	272 3	Y	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	28 1	313 3	Y	-0-				-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	277 3	Y	-0-				-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 3	Y	-0-				-0-
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438		COMPL. DATE 02/10/2006				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418			
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34 1	284 3	Y	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38 1	385 3	Y	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16 1	171 3	Y	-0-				-0-
05	341 N	17	-0-	-324	-0-	1 1	16 3	Y	-0-				-0-
06	420 N	35	-0-	-385	-0-	3 1	32 3	Y	-0-				-0-
*07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 3	Y	-0-				-0-
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641			
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	51 1	422 3	Y	-0-				78
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	26 1	261 3	Y	17				95
						19 9							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43 1	452 3	Y	-0-				95
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	44 1	491 3	Y	-0-				95
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56 1	594 3	Y	-0-				95
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41 1	526 3	Y	-0-				95

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	54 1	451 3	Y		1	3 1		3
						1 9							
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	498 3	Y		4	5 1		2
						4 9							
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	34 1	353 3	Y		2			4
						2 9							
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	34 1	379 3	Y		3			7
						3 9							
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	31 1	325 3	Y		2	6 1		3
						2 9							
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	27 1	349 3	Y		-0-			3
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436	
02	1232 N	63	-0-	-1169	-0-	3 1	59 3	Y		1			9
						1 9							
03	868 N	538	-0-	-330	-0-	25 1	509 3	Y		4	9 1		4
						4 9							
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	127 3	Y		1			5
						1 9							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	57 3	Y		1			6
						1 9							
06	510 N	76	-0-	-434	-0-	3 1	72 3	Y		1			7
						1 9							
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	5 1	100 3	Y		1	5 1		3
						1 9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628	
02	2324 X	1270	-0-	-1054	-0-	136 1	1131 3	Y		3	13 1		10
						3 9							
03	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	162 1	1624 3	Y		17	18 1		9
						19 9							
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	160 1	1671 3	Y		8			17
						9 9							
05	1829 X	1468	-0-	-361	-0-	120 1	1335 3	Y		12			29
						13 9							
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	178 1	1885 3	Y		15	27 1		17
						17 9							
*07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	169 1	2170 3	Y		4			21
						4 9							
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722	
02	1260 X	1172	-0-	-88	-0-	126 1	1046 3	Y		-0-			181
03	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	97 1	968 3	Y		-0-			181
04	1050 X	489	-0-	-561	-0-	43 1	446 3	Y		-0-			181
05	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	112 1	1240 3	Y		36			217
						40 9							
06	1260 X	741	-0-	-519	-0-	60 1	635 3	Y		42	154 1		105
						46 9							
*07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	115 1	1474 3	Y		27			132
						30 9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730
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
02	1988 X	1156	-0-	-832	-0-	124	1	1032	3	Y	-0-	152
03	1860 X	1336	-0-	-524	-0-	121	1	1209	3	Y	5	157
04	1800 X	1015	-0-	-785	-0-	6	9	908	3	Y	18	175
05	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	87	1	1133	3	Y	-0-	175
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	20	9	1859	3	Y	-0-	175
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	176	1	1548	3	Y	-0-	175

MARTIN, J. C.				WELL #:	14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5946 - 7557
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	39	1	693	3	Y	-0-	-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	-0-	-0-
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	35	1	738	3	Y	-0-	-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	38	1	886	3	Y	-0-	-0-
07	1023 N	867	-0-	-156	-0-	43	1	824	3	Y	-0-	-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7451 - 7476
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	22	1	183	3	Y	-0-	-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-	-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	17	1	176	3	Y	-0-	-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-	-0-

APPLING				WELL #:	5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7460 - 7484
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	N	6	135
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	9	14	3	N	-0-	135
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	135
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-	135
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	135
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	135

APPLING				WELL #:	4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5937 - 7630
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-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5983 - 7630
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
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	
02	616 N	89	-0-	-527	-0-	8 1	70 3	Y	10		69
03	434 N	104	-0-	-330	-0-	11 9	77 3	Y	17		86
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 9	339 3	Y	8		94
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32 1	230 3	Y	18		112
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 9	198 3	Y	2		114
07	403 N	171	-0-	-232	-0-	21 1	159 3	Y	-0-		114
						20 9					
						19 1					
						2 9					
						12 1					

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480		
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	66 1	1192 3	Y	-0-		-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1323 3	Y	-0-		-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51 1	1141 3	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	51 1	1089 3	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	46 1	1089 3	Y	-0-		-0-
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	62 1	1190 3	Y	-0-		-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416		
02	1260 X	1240	-0-	-20	-0-	64 1	1157 3	Y	17		35
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	19 9	1428 3	Y	-0-		35
04	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	70 1	1326 3	Y	-0-		35
05	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	59 1	1258 3	Y	41		76
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	45 9	1297 3	Y	-0-		76
07	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	55 1	1210 3	Y	-0-		76
						63 1					

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430		
02	1372 X	741	-0-	-631	-0-	39 1	702 3	Y	-0-		5
03	1302 X	1062	-0-	-240	-0-	49 1	1013 3	Y	-0-		5
04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	Y	-0-		5
05	992 X	713	-0-	-279	-0-	32 1	681 3	Y	-0-		5
06	1020 X	747	-0-	-273	-0-	31 1	716 3	Y	-0-		5
07	1085 X	1012	-0-	-73	-0-	50 1	962 3	Y	-0-		5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454					
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
02	1680 X	1214	-0-	-466	-0-	126	1	1051	3	Y	34					85
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	39	88	1			36
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	132	1	1375	3	Y	12					48
05	1364 X	993	-0-	-371	-0-	80	1	885	3	Y	25					73
06	1350 X	1105	-0-	-245	-0-	95	1	1006	3	Y	4					77
07	1581 N	995	-0-	-586	-0-	70	1	894	3	Y	28					105

STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498					
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					30
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	Y	-0-					30
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	100					130
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					130
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	60					190
07	558 N	386	-0-	-172	-0-	19	1	367	3	Y	-0-	171	1			19

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509					
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	3	1			1
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	2	1			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					1
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

PRYOR		WELL #:		5		RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480					
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	115	1	2069	3	Y	5					10
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	3	Y	4	10	1			4
04	2130 X	2039	-0-	-91	-0-	87	1	1949	3	Y	3					7
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	92	1	1957	3	Y	4					11
06	2400 X	2099	-0-	-301	-0-	86	1	2011	3	Y	2					13
07	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	113	1	2179	3	Y	3	10	1			6

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

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
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	84 1	701 3	Y	15			43
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	17 9	647 3	Y	22			65
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	24 9	886 3	Y	38	55 1		48
05	899 N	699	-0-	-200	-0-	42 9	624 3	Y	17			65
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	56 1	572 3	Y	25			90
07	1054 N	419	-0-	-635	-0-	19 9	368 3	Y	20	80 1		30
						29 1						
						22 9						

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			10
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			10
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			10
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			10
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			10
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63 1	526 3	Y	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	51 1	508 3	Y	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	45 1	474 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	43 1	479 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	42 1	448 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	452	-0-	-75	-0-	33 1	419 3	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

02	1540 X	267	-0-	-1273	-0-	13 1	231 3	Y	21	31 1		18
03	1705 X	555	-0-	-1150	-0-	23 9	499 3	Y	29	40 1		7
04	1650 X	244	-0-	-1406	-0-	24 1	224 3	Y	9	11 1		5
05	620 X	522	-0-	-98	-0-	32 9	485 3	Y	13	8 1		10
06	540 X	409	-0-	-131	-0-	10 1	390 3	Y	2			12
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	Y	8	12 1		8
						14 9						
						17 1						
						2 9						
						9 9						

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

02	672 N	563	-0-	-109	-0-	60 1	503 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	53 1	533 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	461	-0-	-139	-0-	40 1	421 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	36 1	400 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	46 1	491 3	Y	-0-			-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48 1	620 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	50	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	436	-0-	-91	-0-	36	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	37	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	24	1	303	3	Y	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	108	1	1946	3	Y	-0-			-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2070	3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1814	-0-	-226	-0-	78	1	1736	3	Y	-0-			-0-
05	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	67	1	1570	3	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	77	1	1492	3	Y	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1015	3	Y	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	40	1	860	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	41	1	956	3	Y	-0-			-0-
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	Y	-0-			-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

02	476 N	251	-0-	-225	-0-	25	1	208	3	Y	16			88
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	187	3	Y	4			92
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	Y	9	78	1	23
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	21	1	235	3	Y	3			26
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	6			32
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	13	1	169	3	Y	7	29	1	10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

02	868 N	757	-0-	-111	-0-	71	1	594	3	Y	84	153	1	34
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	42	1	425	3	Y	95	91	1	38
04	960 N	343	-0-	-617	-0-	26	1	272	3	Y	41	63	1	16
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	868	3	Y	108	90	1	34
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	37			71
*07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1082	3	Y	138	144	1	65

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	144 1	1197 3	Y	6	19	1		16
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	126 1	1264 3	Y	26	29	1		13
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	120 1	1253 3	Y	13				26
05	1488 N	1164	-0-	-324	-0-	94 1	1045 3	Y	23				49
06	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	107 1	1134 3	Y	21	46	1		24
07	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	90 1	1162 3	Y	4				28

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411			
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76 1	1376 3	Y	-0-				-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	72 1	1468 3	Y	-0-				-0-
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	59 1	1318 3	Y	-0-				-0-
05	1612 N	1155	-0-	-457	-0-	52 1	1103 3	Y	-0-				-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	72 1	1680 3	Y	-0-				-0-
07	1426 N	311	-0-	-1115	-0-	15 1	296 3	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469			
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 3	Y	-0-				-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 3	Y	-0-				-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	60 1	1340 3	Y	-0-				-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 3	Y	-0-				-0-
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	45 1	1059 3	Y	-0-				-0-
07	1457 N	1083	-0-	-374	-0-	53 1	1030 3	Y	-0-				-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526			
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	82 1	1473 3	Y	-0-				197
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	81 1	1668 3	Y	-0-				197
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71 1	1577 3	Y	-0-				197
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	82 1	1749 3	Y	66	178	1		85
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	69 1	1628 3	Y	-0-				85
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	90 1	1732 3	Y	-0-				85

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403			
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66 1	549 3	Y	4				6
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55 1	554 3	Y	5				11
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51 1	536 3	Y	10	10	1		11
05	682 N	475	-0-	-207	-0-	39 1	432 3	Y	4				15
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	48 1	504 3	Y	5				20
07	620 N	537	-0-	-83	-0-	38 1	491 3	Y	7	18	1		9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 19		RRCID -> 228526	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6034	- 6178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	7308 X	2453	-0-	-4855	-0-	263	1	2190	3	Y	-0-	28
03	8091 X	2920	-0-	-5171	-0-	265	1	2655	3	Y	-0-	28
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	400	1	4183	3	Y	-0-	28
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	493	1	5465	3	Y	4	32
06	2820 X	2724	-0-	-96	-0-	235	1	2482	3	Y	6	23 1 15
*07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	521	1	6697	3	Y	3	18

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6001	- 7728				
02	3332 X	2977	-0-	-355	-0-	27	2	2950	3	Y	-0-	83
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	30	2	3101	3	Y	-0-	83
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	35	2	3283	3	Y	-0-	83
05	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	27	2	3207	3	Y	-0-	83
06	3180 X	3153	-0-	-27	-0-	21	2	3130	3	Y	2	85
07	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	22	2	3307	3	Y	5	90

VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5988	- 7718				
02	2800 N	3697	-0-	897	3804	32	2	3665	3	Y	-0-	48
03	7261 X	3457	-0-	-3804	-0-	32	2	3307	3	Y	107	72
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	118	9	3013	3	Y	36	79 1 29
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	40	9	3390	3	Y	63	92
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	28	2	3403	3	Y	77	169
07	4092 X	3094	-0-	-998	-0-	69	9	2986	3	Y	80	79 1 170

GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7366	- 7376				
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	720	3	Y	1	3
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1	9	847	3	Y	1	3 1 1
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	1	2
05	899 N	803	-0-	-96	-0-	66	1	737	3	Y	-0-	2
06	900 N	768	-0-	-132	-0-	66	1	701	3	Y	1	3
07	961 N	751	-0-	-210	-0-	54	1	697	3	Y	-0-	3

MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5940	- 6062				
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-	2
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	-0-	1
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1196	3	Y	-0-	1
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	2	2 1 1
06	840 N	699	-0-	-141	-0-	29	1	670	3	Y	-0-	1
07	1302 N	601	-0-	-701	-0-	30	1	571	3	Y	-0-	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
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		
02	4928 X	3604	-0-	-1324	-0-	190 1	3414 3	Y	-0-	-0-		
03	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	192 1	3942 3	Y	-0-	-0-		
04	3900 X	3543	-0-	-357	-0-	152 1	3391 3	Y	-0-	-0-		
05	3999 X	2165	-0-	-1834	-0-	97 1	2068 3	Y	-0-	-0-		
06	3990 X	3669	-0-	-321	-0-	150 1	3519 3	Y	-0-	-0-		
07	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	188 1	3633 3	Y	-0-	-0-		

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
02	700 N	351	-0-	-349	-0-	3 2	348 3	Y	-0-	-0-	74	
03	775 N	533	-0-	-242	-0-	5 2	528 3	Y	-0-	-0-	74	
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	6 2	546 3	Y	-0-	-0-	74	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4 2	474 3	Y	-0-	-0-	74	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	3 2	511 3	Y	1	1	75	
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	1 9	2 2	305 3	Y	2	77	
						2 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	12 1	100 3	Y	-0-	-0-	1	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	43 1	429 3	Y	-0-	-0-	1	
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	16 1	165 3	Y	-0-	-0-	1	
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-	1	
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	11 1	111 3	Y	-0-	1 1	-0-	
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
02	1148 X	1044	-0-	-104	-0-	55 1	988 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
03	1612 X	1412	-0-	-200	-0-	66 1	1345 3	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
04	1560 X	1423	-0-	-137	-0-	61 1	1361 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	63 1	1343 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	50 1	1168 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	76 1	1474 3	Y	-0-	-0-	-0-	

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 2	165 3	Y	-0-	-0-	34	
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2 2	221 3	Y	104	68 1	70	
						114 9						
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2 2	206 3	Y	35	77 1	28	
						39 9						
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2 2	195 3	Y	38		66	
						42 9						
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 2	80 3	Y	14		80	
						15 9						
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	1 2	96 3	Y	23	37 1	66	
						25 9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
VENADO				WELL #:	3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513	
M	O	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
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 2	94 3	Y	-0-				221
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 2	59 3	Y	-0-				221
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 2	55 3	Y	-0-				221
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-				221
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-				221
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-				221

CIERVO				WELL #:	4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630	
02		700 N	516	-0-	-184	-0-	5 2	504 3	Y	6	8 1		4	
							7 9							
03		775 N	530	-0-	-245	-0-	5 2	497 3	Y	25	10 1		19	
							28 9							
04		570 N	13	-0-	-557	-0-	12 3	1 9	Y	1	19 1		1	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-	
*07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	8 2	1227 3	Y	6	2 1		4	
							7 9							

PRYOR				WELL #:	13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496	
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	80 1	1446 3	Y	-0-			-0-	
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78 1	1600 3	Y	-0-			-0-	
04		1500 N	1315	-0-	-185	-0-	56 1	1259 3	Y	-0-			-0-	
05		1705 N	1372	-0-	-333	-0-	62 1	1310 3	Y	-0-			-0-	
06		1620 N	1275	-0-	-345	-0-	52 1	1223 3	Y	-0-			-0-	
07		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	57 1	1106 3	Y	-0-			-0-	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5912 - 7350	
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	121 1	1005 3	Y	1	13 1		8	
							1 9							
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	102 1	1018 3	Y	4	10 1		2	
							4 9							
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	70 1	734 3	Y	2			4	
							2 9							
05		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	85 1	941 3	Y	5			9	
							6 9							
06		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	89 1	939 3	Y	10	9 1		10	
							11 9							
07		1240 X	952	-0-	-288	-0-	69 1	882 3	Y	1			11	
							1 9							

CIERVO				WELL #:	9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085	
02		1512 X	34	-0-	-1478	-0-	34 3		Y	-0-			133	
03		1674 X	701	-0-	-973	-0-	7 2	694 3	Y	-0-			133	
04		1410 X	65	-0-	-1345	-0-	65 3		Y	-0-			133	
05		1457 X	65	-0-	-1392	-0-	1 2	64 3	Y	-0-			133	
06		690 X	54	-0-	-636	-0-	48 3	6 9	Y	5			138	
07		713 X	59	-0-	-654	-0-	48 3	11 9	Y	10			148	

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7361	
02		476 N	49	-0-	-427	-0-	5 1	44 3	Y	-0-			-0-	
03		527 N	33	-0-	-494	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-	
04		480 N	25	-0-	-455	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-	
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
CIERVO				WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1596 X	1152	-0-	-444	-0-	10	2	1140	3	Y	2	4 1	2
03	1767 X	1206	-0-	-561	-0-	12	2	1185	3	Y	8	4 1	6
04	1710 X	1346	-0-	-364	-0-	14	2	1328	3	Y	4	8 1	2
05	1271 X	834	-0-	-437	-0-	7	2	821	3	Y	5	4 1	3
06	1230 X	927	-0-	-303	-0-	6	2	918	3	Y	3		6
07	1395 X	735	-0-	-660	-0-	5	2	727	3	Y	3	7 1	2

CIERVO				WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602		
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	6	2	666	3	Y	8	11 1	6
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	9	2	951	3	Y	30	13 1	23
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	11	2	1037	3	Y	15	31 1	7
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	17	9	944	3	Y	16	13 1	10
06	960 N	910	-0-	-50	-0-	18	9	893	3	Y	10		20
07	1116 N	911	-0-	-205	-0-	11	9	890	3	Y	14	25 1	9

WINSLOW, O. H.				WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616		
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	Y	5	12 1	2
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	Y	7	7 1	2
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	3		5
05	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	138	1	1535	3	Y	3	5 1	3
06	1890 N	1381	-0-	-509	-0-	119	1	1259	3	Y	3		6
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	3	Y	5	10 1	1

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
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
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-			15
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	31 3	Y	25			40
						28 9						
04	750 N	37	-0-	-713	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			40
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			40
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			40
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			40
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	18 1		10
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	2	11 1		1
						2 9						
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			1
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			1
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688			
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	10 1	86 3	Y	7			43
						8 9						
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	10 1	97 3	Y	22	46 1		19
						24 9						
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	40			59
						44 9						
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	17	48 1		28
						19 9						
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			28
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	4 1	52 3	Y	6			34
						7 9						
PRYOR		WELL #: 12		RRCID -> 242032		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480			
02	5432 X	966	-0-	-4466	-0-	50 1	895 3	Y	19			43
						21 9						
03	6014 X	905	-0-	-5109	-0-	41 1	846 3	Y	16	43 1		16
						18 9						
04	5820 X	625	-0-	-5195	-0-	26 1	585 3	Y	13			29
						14 9						
05	1395 X	584	-0-	-811	-0-	25 1	541 3	Y	16			45
						18 9						
06	1170 X	459	-0-	-711	-0-	19 1	434 3	Y	5			50
						6 9						
07	1085 X	339	-0-	-746	-0-	16 1	315 3	Y	7	38 1		19
						8 9						
PRYOR		WELL #: 14		RRCID -> 243056		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416			
02	3164 X	310	-0-	-2854	-0-	16 1	294 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	262	-0-	-3241	-0-	12 1	250 3	Y	-0-			-0-
04	2940 X	216	-0-	-2724	-0-	9 1	207 3	Y	-0-			-0-
05	1767 X	179	-0-	-1588	-0-	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
06	780 X	106	-0-	-674	-0-	4 1	102 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348															
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382									
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	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-	
VENADO										WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	3	2	325	3	Y	-0-					13	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	Y	40	26	1			27	
						44	9										
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	2	436	3	Y	15	30	1			12	
						17	9										
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	4	2	416	3	Y	25					37	
						28	9										
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	4	2	563	3	Y	50					87	
						55	9										
07	465 N	299	-0-	-166	-0-	2	2	265	3	Y	29	41	1			75	
						32	9										
WINSLOW, O. H.										WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-	
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-	
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-	
CHATO A										WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					8	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6					14	
						7	9										
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					14	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					14	
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2					16	
						2	9										
GUTIERREZ E										WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540	
02	756 N	597	-0-	-159	-0-	64	1	530	3	Y	3					264	
						3	9										
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	65	1	650	3	Y	-0-					264	
04	690 N	451	-0-	-239	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					264	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	650	3	Y	6	155	1			115	
						7	9										
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					115	
*07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	3	Y	-0-					115	
REEVES										WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	2 2	206 3	Y	5	6 1		4
						6 9						
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	2 2	232 3	Y	15	7 1		12
						17 9						
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2 2	215 3	Y	7	16 1		3
						8 9						
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	1 2	162 3	Y	8	6 1		5
						9 9						
06	240 N	113	-0-	-127	-0-	1 2	109 3	Y	3			8
						3 9						
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	1 2	189 3	Y	7	10 1		5
						8 9						

CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 -	6082
02	728 N	516	-0-	-212	-0-	5 2	485 3	Y	24	33 1		19
						26 9						
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	5 2	561 3	Y	55	31 1		43
						61 9						
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	7 2	653 3	Y	39	64 1		18
						43 9						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	8 2	959 3	Y	58	40 1		36
						64 9						
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	5 2	684 3	Y	33			69
						36 9						
07	713 X	381	-0-	-332	-0-	2 2	346 3	Y	30	79 1		20
						33 9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 -	7500
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	105 1	1883 3	Y	-0-			43
03	2914 X	1872	-0-	-1042	-0-	87 1	1781 3	Y	4	27 1		20
						4 9						
04	2820 X	1684	-0-	-1136	-0-	72 1	1603 3	Y	8			28
						9 9						
05	2914 X	1308	-0-	-1606	-0-	58 1	1226 3	Y	22	36 1		14
						24 9						
06	2130 X	1016	-0-	-1114	-0-	41 1	961 3	Y	13			27
						14 9						
07	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	72 1	1386 3	Y	-0-			27

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000 -	6033
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801								
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	539 2	1 9	Y	1			61
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	628 2	6 9	Y	5			66
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	Y	1			67
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	28 1	740 2	Y	-0-			67
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25 1	629 2	Y	-0-			67
07	744 N	670	-0-	-74	-0-	669 2	1 9	Y	1			68

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
NYE RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	588 N	431	-0-	-157	-0-	22	1	392	2	Y	15				41
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	17	9	573	2	Y	4				45
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	4	9	706	2	Y	30	69	1		6
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	743	2	Y	13				19
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	Y	6				25
07	806 N	511	-0-	-295	-0-	14	9	458	2	Y	26				51
						24	1								
						7	9								
						24	1								
						29	9								

NYE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5980 - 7744				
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	11				31
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	12	9	590	2	N	3				34
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	22	50	1		6
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	3	9	577	2	N	9				15
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	5				20
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	9	570	2	N	28				48
						19	1								
						6	9								
						30	1								
						31	9								

COLEMAN HEIRS 503				WELL #: 1	RRCID -> 233686	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599				
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	115	1	447	2	N	-0-				3
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	-0-				3
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	123	1	567	2	N	-0-				3
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	475	2	N	15				18
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	17	9	317	2	N	-0-				18
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	528	2	N	-0-				18
						179	1								

COLEMAN HEIRS 504				WELL #: 1	RRCID -> 233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594				
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	129	1	528	2	Y	15				79
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	17	9	676	2	Y	34	93	1		20
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	119	1	642	2	Y	17				37
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	37	9	497	2	Y	20				57
06	810 N	635	-0-	-175	-0-	134	1	478	2	Y	13				70
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	9	471	2	Y	23	87	1		6
						153	1								
						22	9								
						143	1								
						14	9								
						160	1								
						25	9								

RMG LAND				WELL #: 2201	RRCID -> 234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820				
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5				9
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	905	2	26	9	Y	24				33
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8		33
05	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	1137	2	3	9	Y	3				36
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1				37
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1074	2	21	9	Y	19				56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691	
M O	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	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	321	2	Y	9		52
						10	9						
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	85	1	405	2	Y	19	54 1	17
						21	9						
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	93	1	432	2	Y	11		28
						12	9						
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	Y	11		39
						12	9						
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	8		47
						9	9						
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	355	2	Y	17	60 1	4
						19	9						

COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	69	1	289	2	Y	5		37
						6	9						
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	361	2	Y	11	32 1	16
						12	9						
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	Y	6		22
						7	9						
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	113	1	368	2	Y	7		29
						8	9						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	5		34
						6	9						
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	86	1	253	2	Y	12	43 1	3
						13	9						

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID ->	243048	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7630 - 7660	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	21		53
						23	9						
03	403 N	305	-0-	-98	-0-	44	1	240	2	N	19		72
						21	9						
04	510 N	376	-0-	-134	-0-	67	1	308	2	N	1		73
						1	9						
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	91	1	295	2	N	21		94
						23	9						
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	102	1	341	2	N	5		99
						6	9						
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	90	1	267	2	N	1		100
						1	9						

RMG LAND		WELL #:		2202	RRCID ->	243049	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6064 - 7791	
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	876	2	4	9	Y	4		30
03	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1173	2	19	9	Y	17		47
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-		47
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2		49
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1		50
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1222	2	26	9	Y	24		74

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

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
02	1820 N	1661	-0-	-159	-0-	86	1	1541	2	N	31			87
						34	9							
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100	1	2041	2	N	7			94
						8	9							
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	N	60	144	1	10
						66	9							
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	71	1	1896	2	N	30			40
						33	9							
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	69	1	1747	2	N	14			54
						15	9							
07	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	86	1	1647	2	N	38			92
						42	9							

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

02	1148 N	848	-0-	-300	-0-	846	2	2	9	Y	2			124
03	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1023	2	8	9	Y	7			131
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2			133
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-			133
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	1035	2	Y	-0-			133
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	Y	1			134

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

02	1204 N	979	-0-	-225	-0-	975	2	4	9	Y	4			13
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1260	2	25	9	Y	23			36
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			36
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3			39
06	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1145	2	1	9	Y	1			40
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	998	2	22	9	Y	20			60

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

02	56 X	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
03	62 X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
04	60 X	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
05	62 X	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	94	1	668	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
03	1271 N	784	-0-	-487	-0-	46	1	730	3	Y	7	6	1	8
						8	9							
04	1050 N	804	-0-	-246	-0-	32	1	766	3	Y	5			13
						6	9							
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	82	1	735	3	Y	-0-	3	1	10
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	Y	-0-	5	1	5
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	Y	-0-	1	1	4

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348										
CHATO A				WELL #: 10	RRCID -> 239136	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 4652	-	4655				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			4
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	3			7
						3	9							
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			7
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			7
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			7
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			7

WINSLOW, O. H.				WELL #: 25	RRCID -> 249835	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4652	-	4660				
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
RMG LAND				WELL #: 2204	RRCID -> 251276	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4658	-	4664				
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-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA						
HAASS, DOUGLAS L.				342025										
HAASS, RANDY				WELL #: 3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	-	230				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124										
SCHWEERS				WELL #: 1	RRCID -> 232978	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 997	PERF. 876	-	884				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-

SCHWEERS				WELL #: 3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	-	897				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO)			88534 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA			
HARMONY DRILLING COMPANY, INC.			357504											
SCHMIDT, FRANCIS			WELL #:	2	RRCID ->	098863	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1474	-	1480
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	

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SABINAL RESOURCES, INC.			742124											
VALENZUELA			WELL #:	1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF.	885	-	890
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS)			89385 800		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY			348557											
HAROLD			WELL #:	1	RRCID ->	266558	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3546	-	3552
02	DLQ	G-10	188	-0-	188	376	100	2	88	9	N	80		238
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	531	100	2	55	9	N	50	187	1
04		0 W	155	-0-	155	686	100	2	55	9	N	50		151
05		896	210	-0-	-686	-0-	100	2	110	9	N	100	187	1
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	100	2	66	9	N	60		124
07		217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50		174

TILDEN, E. (300)			89950 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC.			802729											
DISCHER			WELL #:	1	RRCID ->	118258	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	308	-	312
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)			89960 250		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MCMULLEN			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC			254236											
DICKINSON, J. H.			WELL #:	2	RRCID ->	214762	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11400	-	11450
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			71
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			71
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-			71
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT				71

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.//		89960 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN			
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		//CONT.// 254236									
DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11420 - 11440	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					12
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y	-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11480 - 11552	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					24
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y	-0-			
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					24
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348									
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531		PERF. 11726 - 13052	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706	
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617									
BURR		WELL #: 1031		RRCID -> 181667		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4978 - 4982	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BURR "C"		WELL #: 2231XD		RRCID -> 211567		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4728 - 5010	
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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		//CONT.//		90992 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
BURR "C"		WELL #:		1056	RRCID ->	212056	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4540 - 4556	
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
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-

BURR "C"		WELL #:		161H	RRCID ->	232663	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	5008 - 5186	
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-

TRI BAR (ESCONDIDO)				91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		2	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	09/00/1989	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	922	3	Y	-0-		-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	64	1	938	3	Y	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	567	-0-	-456	-0-	49	1	508	3	Y	-0-		-0-
						10	9				9		

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
02	896 X	278	-0-	-618	-0-	27	1	251	3	N	-0-		-0-
03	992 X	791	-0-	-201	-0-	30	1	761	3	N	-0-		-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	3	N	-0-		-0-
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-		-0-
06	780 X	427	-0-	-353	-0-	33	1	394	3	N	-0-		-0-
07	1457 X	193	-0-	-1264	-0-	17	1	176	3	N	-0-		-0-

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 59E		WELL #:		1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 8368
M	O	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	
02		500 N	500	-0-	-0-	49 1	451 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	681	-0-	-0-	26 1	655 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	39 1	651 3	Y	-0-			-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	49 1	720 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
06		679 N	679	-0-	-0-	52 1	626 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*07		768 N	768	-0-	-0-	68 1	699 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:	4	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6126 - 6141
02		328 N	328	-0-	-0-	32 1	296 3	Y	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	-0-			-0-
04		300 N	144	-0-	-156	8 1	136 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	179	-0-	-193	12 1	167 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	199	-0-	-41	15 1	184 3	Y	-0-			-0-
*07		220 N	220	-0-	-0-	19 1	201 3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:	8	RRCID ->	175892	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 6152 - 6162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63				WELL #:	9	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6100 - 6114
02		69 N	69	-0-	-0-	7 1	62 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	12 3		Y	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-			-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	10 1	139 3	Y	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	13 1	161 3	Y	-0-			-0-
*07		245 N	245	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59				WELL #:	10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 - 6125
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIBAR, D. W. 56C				WELL #:	6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6123 - 6273
02		61 N	61	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	18	31 1		12
						20 9						
03		31 N	29	-0-	-2	1 1	28 3	Y	-0-			12
04		43 N	43	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	8			20
						9 9						
05		62 N	20	-0-	-42	1 1	19 3	Y	-0-	20 1		-0-
06		30 N	1	-0-	-29	1 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	1 1	15 3	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	AMT	CODE	BALANCE

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 -	6176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3	Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID ->	179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 -	6086
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	31	-0-	31	31		2	1	29	3	Y		-0-
06	T. A.	27	-0-	27	58		2	1	25	3	Y		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	58				Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 -	6172
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		12	1	112	3	Y		-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-		2	1	62	3	Y		-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-		3	3			Y		-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	3			Y		-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3			Y		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y		-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 -	6110
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-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	238222	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	6088
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		94	1	863	3	Y		-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		46	1	1139	3	Y		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		62	1	1030	3	Y		-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		70	1	1012	3	Y		-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		77	1	925	3	Y		-0-
*07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		104	1	1078	3	Y		5
						6		9					

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266					

02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-	
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	1015	3	Y	-0-					-0-	
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	354	1	1230	3	Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR RANCH "G"		WELL #:		3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334					

02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-	
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-	
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-	2				2	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282					

02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	63	1	679	3	Y	-0-					-0-	
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	71	1	884	3	Y	20					20	
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	72	1	771	3	Y	10					30	
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	59	1	753	3	Y	1	31	1			-0-	
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-	
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8		RRCID -> 081141		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8248 - 8298					

02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-	
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-	
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-	
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-	
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-	

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238					

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					3	
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	10	1	8			12	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	772	3	Y	6					18	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-	18	1			-0-	
06	1020 N	772	-0-	-248	-0-	60	1	712	3	Y	-0-					-0-	
07	868 N	715	-0-	-153	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-	

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	165 1	569 3	Y	6	1 1		14
03	1147 N	541	-0-	-606	-0-	70 1	471 3	Y	-0-			14
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	138 1	1243 3	Y	-0-			14
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	154 1	1088 3	Y	-0-	13 1		1
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	96 1	706 3	Y	-0-			1
07	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	143 1	966 3	Y	4			4

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			12
03	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3		Y	-0-			12
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		Y	-0-			12
05	899 N	170	-0-	-729	-0-	170 3		Y	-0-	11 1		1
*06	750 N	644	-0-	-106	-0-	54 1	590 3	Y	-0-			1
07	1116 N	408	-0-	-708	-0-	89 1	309 3	Y	9			9

 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30 1	277 3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	13 1	317 3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 3	N	-0-			-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	17 1	255 3	N	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	21 1	253 3	N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41 1	425 3	N	-0-			-0-

 SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

02	84 N	28	-0-	-56	-0-	5 1	23 3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

 SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	38 1	364 3	Y	1	1 8		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35 1	319 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	32 1	358 3	Y	1	1 8		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	446 3	Y	1	1 8		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	349 3	Y	1	1 1		-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	5	4 1	1 8	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260
M	O	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	
02		368 N	368	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	187	-0-	-495	18 1	169 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	201	-0-	-399	16 1	185 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	296	-0-	-107	24 1	272 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	16 1	156 3	Y	1	1 1		-0-
07		217 N	187	-0-	-30	17 1	166 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

TRIPLE BAR RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366
02		622 N	622	-0-	-0-	139 1	483 3	Y	-0-	25 1		-0-
03		713 N	608	-0-	-105	78 1	530 3	Y	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	72 1	652 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	599	-0-	-83	75 1	524 3	Y	-0-			-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	73 1	533 3	Y	-0-			-0-
07		744 N	715	-0-	-29	92 1	619 3	Y	4			4
						4 9						

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 - 8330
02		2354 X	2354	-0-	-0-	200 1	2154 3	Y	-0-			-0-
03		3004 X	3004	-0-	-0-	221 1	2761 3	Y	20			20
04		2880 X	2827	-0-	-53	239 1	2577 3	Y	10			30
05		3042 X	3042	-0-	-0-	221 1	2820 3	Y	1	31 1		-0-
06		2910 X	2871	-0-	-39	223 1	2648 3	Y	-0-			-0-
*07		3209 X	3209	-0-	-0-	312 1	2897 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 - 8241
02		572 N	572	-0-	-0-	49 1	523 3	Y	-0-			4
03		713 N	684	-0-	-29	50 1	624 3	Y	9			13
04		684 N	684	-0-	-0-	58 1	619 3	Y	6			19
05		701 N	701	-0-	-0-	51 1	650 3	Y	-0-	19 1		-0-
06		660 N	602	-0-	-58	47 1	555 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	674	-0-	-39	65 1	609 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
02		586 N	586	-0-	-0-	55 1	531 3	Y	-0-			-0-
03		527 N	479	-0-	-48	47 1	432 3	Y	-0-			-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	51 1	568 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	506	-0-	-145	40 1	466 3	Y	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	51 1	492 3	Y	1	1 1		-0-
*07		688 N	688	-0-	-0-	65 1	619 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: 11		RRCID -> 120328		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8246 - 8265			

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
02		1446 N	1446	-0-	-0-	123 1	1323 3	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1772	-0-	-119	130 1	1620 3	Y	20		20
04		1680 N	1643	-0-	-37	22 9	1493 3	Y	10		30
05		1612 N	1523	-0-	-89	139 1	1410 3	Y	2	32 1	-0-
06		1710 N	1113	-0-	-597	11 9	1007 3	Y	19	19 1	-0-
07		1705 N	1594	-0-	-111	2 9	1403 3	Y	36	36 1	-0-
						40 9					

WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8273 - 8321			

02		528 N	528	-0-	-0-	52 1	476 3	Y	-0-		-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	10 1	246 3	Y	-0-		-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	16 1	273 3	Y	-0-		-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	33 1	488 3	Y	-0-		-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	28 1	334 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	303	-0-	-7	26 1	267 3	Y	9		9
						10 9					

WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197			

02		522 N	522	-0-	-0-	44 1	478 3	Y	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	52 1	651 3	Y	-0-		-0-
04		779 N	779	-0-	-0-	66 1	713 3	Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	50 1	636 3	Y	-0-		-0-
06		690 N	513	-0-	-177	40 1	473 3	Y	-0-		-0-
07		806 N	574	-0-	-232	56 1	518 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335			

02		1569 N	1569	-0-	-0-	154 1	1415 3	Y	-0-		-0-
03		1519 N	1430	-0-	-89	55 1	1374 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04		1698 N	1698	-0-	-0-	96 1	1602 3	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1550	-0-	-186	100 1	1450 3	Y	-0-		-0-
06		1380 N	992	-0-	-388	77 1	915 3	Y	-0-		-0-
07		1767 N	637	-0-	-1130	56 1	581 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 8399		PERF. 8240 - 8271			

02		98 N	98	-0-	-0-	9 1	89 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	113	-0-	-135	10 1	103 3	Y	-0-		-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	23 1	287 3	Y	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	18 1	305 3	Y	-0-		-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	19 1	231 3	Y	-0-		-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	24 1	326 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 18		RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8241 - 8258			

02		519 N	519	-0-	-0-	47 1	472 3	N	-0-		-0-
03		558 N	469	-0-	-89	40 1	429 3	N	-0-		-0-
04		630 N	237	-0-	-393	18 1	219 3	N	-0-		-0-
05		589 N	110	-0-	-479	6 1	104 3	N	-0-		-0-
06		450 N	252	-0-	-198	19 1	233 3	N	-0-		-0-
07		248 N	156	-0-	-92	11 1	145 3	N	-0-		-0-

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS 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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-			2
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			2
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	2	1	-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	17	1	161	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

 D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	114	1	1106	3	Y	13	12	1	6
						14	9							
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	127	1	1158	3	Y	11			17
						12	9							
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	11			28
						12	9							
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1283	3	Y	1	29	1	-0-
						1	9							
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	90	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1426 N	558	-0-	-868	-0-	53	1	502	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	305	1	1056	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	169	1	1138	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	142	1	1279	3	N	-0-			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	3	N	-0-			-0-
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1335	3	N	-0-			-0-

 D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	79	1	772	3	Y	11	10	1	7
						12	9							
03	1891 X	962	-0-	-929	-0-	94	1	858	3	Y	9			16
						10	9							
04	1440 X	950	-0-	-490	-0-	77	1	863	3	Y	9			25
						10	9							
05	1209 X	1048	-0-	-161	-0-	83	1	964	3	Y	1	26	1	-0-
						1	9							
06	930 X	531	-0-	-399	-0-	49	1	481	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	992 N	552	-0-	-440	-0-	52	1	497	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

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			
02		84 N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-	6		
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-	6		
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	25	31		
							28	9							
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	3	34	1	-0-
							3	9							
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-		-0-

 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

02		1008 N	743	-0-	-265	-0-	73	1	670	3	N	-0-	-0-		-0-		
03		1023 N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	3	N	-0-	-0-		-0-		
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	N	-0-	-0-		-0-		
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	80	1	950	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
07		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	102	1	1047	3	N	53	52	1	1	8	-0-
							58	9									

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-	-0-		1	
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	-0-		1	
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	23	1	247	3	N	25	-0-		26	
							28	9								
05		248 N	130	-0-	-118	-0-	9	1	118	3	N	3	29	1	-0-	
							3	9								
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	3	N	-0-	-0-		-0-	
07		310 N	140	-0-	-170	-0-	14	1	126	3	N	-0-	-0-		-0-	

 GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	950	3	N	-0-	-0-		-0-	
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	41	1	1014	3	N	-0-	-0-		-0-	
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	N	-0-	-0-		-0-	
05		1178 N	676	-0-	-502	-0-	43	1	633	3	N	-0-	-0-		-0-	
06		1020 N	424	-0-	-596	-0-	33	1	391	3	N	-0-	-0-		-0-	
07		930 N	781	-0-	-149	-0-	68	1	696	3	N	15	15	1	-0-	
							17	9								

 BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		1080 N	162	-0-	-918	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		372 N	214	-0-	-158	-0-	19	1	195	3	Y	-0-	-0-		-0-

 TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	-0-		-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 -	8452		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	595	3	Y	-0-			-0-
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	-0-	31	1	785	3	Y	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	Y	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	925	3	Y	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	894	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1259	-0-	1259	1259	1259	111	1	1148	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 -	12502		
02	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	6440	3	Y	332	299	1	215
							365	9							
03	12245 X	7029	-0-	-5216	-0-	-0-	401	1	6301	3	Y	297	340	1	172
							327	9							
04	10410 X	6517	-0-	-3893	-0-	-0-	362	1	6155	3	Y	-0-	172	1	-0-
05	9486 X	7973	-0-	-1513	-0-	-0-	7791	3	182	9	Y	165	139	1	25
06	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	-0-	11182	3	207	9	Y	188	200	1	13
*07	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	8722	3	Y	192	153	1	51
							211	9							

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 -	12572		
02	11620 X	7859	-0-	-3761	-0-	-0-	313	1	7338	3	Y	189	161	1	112
							208	9							
03	9858 X	7797	-0-	-2061	-0-	-0-	452	1	7103	3	Y	220	220	1	108
							242	9							
04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	8334	3	Y	499	380	1	225
							549	9							
05	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	-0-	10912	3	595	9	Y	541	638	1	126
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	-0-	8966	3	473	9	Y	430	514	1	38
*07	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	8948	3	Y	431	346	1	121
							474	9							

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 -	8160		
02	308 X	157	-0-	-151	-0-	-0-	41	1	116	3	N	-0-			-0-
03	341 X	27	-0-	-314	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	330 X	37	-0-	-293	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-			-0-
05	341 X	30	-0-	-311	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 -	8306
FANSLER, LORRAINE															
02	280 N	152	-0-	-128	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 -	8304		
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	N	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-			-0-
05	589 N	477	-0-	-112	-0-	-0-	17	1	460	2	N	-0-			-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-	19	1	481	2	N	-0-			-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261	RRCID -> 142671		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 - 8296	
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242								
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
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	8 1	143 2	N	-0-			-0-
03	310 N	174	-0-	-136	-0-	8 1	166 2	N	-0-			-0-
04	330 N	201	-0-	-129	-0-	9 1	192 2	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	190 2	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	7 1	172 2	N	-0-			-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	N	-0-			-0-

UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 202442		COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450 PERF.	8320 - 8335
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 202443		COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498 PERF.	8370 - 8386
02	T. A.	837	-0-	837	1251	145 1	689 2	Y	3		8
03	2347 X	1096	-0-	-1251	-0-	165 1	931 2	Y	-0-		8
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	117 1	917 2	Y	3		11
05	930 N	845	-0-	-85	-0-	114 1	729 2	Y	2		13
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	197 1	803 2	Y	13		26
07	1085 N	986	-0-	-99	-0-	206 1	778 2	Y	2		28

UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436 PERF.	8376 - 8390
02	T. A.	120	-0-	120	126	21 1	99 2	Y	-0-		8
03	280 X	154	-0-	-126	-0-	23 1	131 2	Y	-0-		8
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y	1		9
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	12 1	80 2	Y	-0-		9
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	16 1	66 2	Y	1		10
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	11 1	40 2	Y	-0-		10

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486 PERF.	8346 - 8368
02	T. A.	662	-0-	662	898	114 1	545 2	Y	3		8
03	1474 X	576	-0-	-898	-0-	87 1	488 2	Y	1		9
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	53 1	472 2	Y	2		11
05	744 N	401	-0-	-343	-0-	54 1	344 2	Y	3		14
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	86 1	351 2	Y	13		27
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	93 1	351 2	Y	-0-		27

TRI BAR (OLMOS)			//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.// 886261										
LOWRY			WELL #: 7241		RRCID -> 243840		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		140 N	82	-0-	-58	-0-	4 1	78 2	N	-0-			100
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	74 2	N	2			102
							2 9						
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	2			104
							2 9						
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 2	N	-0-			104
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	2 1	54 2	N	1			105
							1 9						
07		124 N	96	-0-	-28	-0-	4 1	84 2	N	7			112
							8 9						

UNO MAS A			WELL #: 3		RRCID -> 266207		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)			91082 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
TRIPLE BAR "A"			WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290			
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	434 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	670	-0-	-43	-0-	26 1	643 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	35 1	574 3	Y	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	39 1	563 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	446	-0-	-214	-0-	34 1	412 3	Y	-0-			-0-
*07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	68 1	698 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55G			WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368			
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	Y	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	275	-0-	-325	-0-	16 1	259 3	Y	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	37 1	538 3	Y	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	54 1	647 3	Y	-0-			-0-
*07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	73 1	753 3	Y	9			9
							10 9						

TRIPLE BARR 55 F			WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378			
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	150 1	1372 3	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	66 1	1640 3	Y	-0-			-0-
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	96 1	1599 3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	100 1	1452 3	Y	-0-			-0-
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	136 1	1628 3	Y	-0-			-0-
*07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	177 1	1827 3	Y	8			8
							9 9						

D. W. TRI BAR 12F			WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
D.W. TRI BAR 32H		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8172 - 8208			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

D.W. TRI BAR, 56C		WELL #:		1	RRCID ->	158046	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8383 - 8416			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

D.W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341			
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	7	1	178	3	N	-0-			-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	12	1	168	3	N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	161	3	N	-0-			-0-
							2	9				2			2

D. W. TRI BAR 12 "F"		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299			
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	Y	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310													
M	O	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		

02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	Y	-0-			-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45 1	1129 3	Y	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	38 1	639 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	42 1	609 3	Y	-0-			-0-
06		1140 N	564	-0-	-576	-0-	44 1	520 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	203	-0-	-510	-0-	18 1	185 3	Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A													
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	64 1	641 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	747	-0-	-90	-0-	63 1	684 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	740	-0-	-40	-0-	56 1	684 3	Y	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	54 1	893 3	Y	-0-			-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	67 1	828 3	Y	-0-			-0-
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	59 1	813 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211													
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	7			7
							8 9						
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	2			9
							2 9						
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	3 1	38 3	Y	11			20
							12 9						
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			20
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			20
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-	20 1		-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343													
02		1456 N	1224	-0-	-232	-0-	120 1	1104 3	N	-0-			10
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	58 1	1443 3	N	-0-			10
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	83 1	1374 3	N	-0-			10
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	94 1	1368 3	N	1	10 1	1 8	-0-
							1 9						
06		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	110 1	1312 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	129 1	1330 3	N	-0-			-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265													
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 1	138 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	101 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
*07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	35 1	47 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		160870		11/06/1996		8337		8179 - 8204			
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
02	240 N	240	-0-	-0-	21 1	212 3	Y	6			6
03	279 N	239	-0-	-40	7 9	217 3	Y	2			8
04	211 N	211	-0-	-0-	20 1	184 3	Y	11			19
05	279 N	178	-0-	-101	2 9						
06	240 N	78	-0-	-162	15 1	168 3	Y	-0-			19
07	217 N	46	-0-	-171	12 9	72 3	Y	-0-	19 1		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		160973		12/02/1996		8383		8189 - 8217			
02	36 N	36	-0-	-0-	10 1	35 3	N	-0-			-0-
03	155 N	15	-0-	-140	1 1	14 3	N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	43 1	205 3	N	-0-			-0-
07	279 N	90	-0-	-189	38 1	52 3	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		161091		12/05/1996		N/A		8216 - 8246			
02	280 N	280	-0-	-0-	25 1	255 3	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	23 1	253 3	N	-0-			-0-
04	270 N	36	-0-	-234	3 1	33 3	N	-0-			-0-
05	310 N	7	-0-	-303	7 3		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	24 1	294 3	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	23 1	320 3	N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
16A		161132		12/12/1996		8383		8128 - 8152			
02	292 N	292	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			1
03	96 N	96	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			1
04	60 N	17	-0-	-43	17 3		Y	-0-			1
05	239 N	239	-0-	-0-	239 3		Y	-0-			1
*06	198 N	198	-0-	-0-	2 1	196 3	Y	-0-			1
*07	158 N	158	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		161133		12/27/1996		8389		8245 - 8270			
02	2484 N	1842	-0-	-642	119 1	1723 3	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	47 1	749 3	Y	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	110 1	730 3	Y	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	202 1	647 3	Y	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	180 1	1096 3	Y	-0-			-0-
07	868 N	138	-0-	-730	5 1	133 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
11		162070		01/31/1997		8448		8286 - 8306			
02	182 N	182	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	1	1 8		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	1 9	152 3	Y	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	23 1	151 3	Y	1	1 8		-0-
05	186 N	32	-0-	-154	1 9						
06	150 N	-0-	-0-	-150	7 1	24 3	Y	1	1 8		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	1 9		Y	-0-			-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8308 - 8326			
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
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56 1	376 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	11 1	36 3	Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	41 1	251 3	Y	-0-		-0-
07	434 N	293	-0-	-141	-0-	10 1	283 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8215 - 8251			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	Y	7		7
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	1		8
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	81 3	Y	11		19
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	12 9	89 3	Y	-0-		19
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		19
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	19 1	-0-

WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8209 - 8235			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	11 1	71 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	13 1	43 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	6 1	37 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8323 - 8355			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 9		RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8289 - 8305			
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	Y	-0-		-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42 1	680 3	Y	-0-		-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	206 1	1368 3	Y	-0-		-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	449 1	1439 3	Y	4	3 1	1
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	4 9	199 1	Y	-0-	1 1	-0-
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	53 1	1218 3	Y	-0-		-0-

WELL #: 31		RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8280 - 8301			
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 3	Y	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35 1	556 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	20 1	133 3	Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	340 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
E 4		165034		09/16/1997		8500		8303		- 8342			

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31 1	281 3	Y	-0-			-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	36 1	906 3	Y	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	50 1	831 3	Y	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	Y	-0-			-0-
06		900 N	446	-0-	-454	-0-	34 1	412 3	Y	-0-			-0-
07		899 N	396	-0-	-503	-0-	35 1	361 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
E 1		165770		10/24/1997		8494		8341		- 8368			

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
5		167505		02/23/1998		8500		8343		- 8347			

02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	92	-0-	-373	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356		- 8380			

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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
8		167765		10/03/1997		8465		8278		- 8314			

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342		- 8363			

02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	148 1	1355 3	Y	-0-			-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	70 1	1750 3	Y	-0-			-0-
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	97 1	1620 3	Y	-0-			-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	111 1	1620 3	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1673	-0-	-97	-0-	129 1	1544 3	Y	-0-			-0-
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	168 1	1729 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
5		168674		08/26/1984		8289		8028		- 8200			

02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
04		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
LYSSY "C"		WELL #:	3	RRCID ->	168675	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8256 - 8278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P&A 03/26/14											

LYSSY 71		WELL #:	14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:	12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	781	3	Y	76 1 1 75
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	84	9	813	3	Y	18 93
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	834	3	Y	20 9 76
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	68	1	942	3	Y	222 9 97
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	3	Y	87 9 1 68 165 1 -0-
07	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	81	1	842	3	Y	75 9 61 1 108 83 1 25
119 9											

LYSSY		WELL #:	11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-
03	341 N	159	-0-	-182	-0-	13	1	146	3	Y	-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	3	Y	-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	3	Y	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	-0-

LYSSY 71		WELL #:	9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8278 - 8302
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-

LYSSY		WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-
03	310 N	160	-0-	-150	-0-	13	1	147	3	Y	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 -	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	EOM BALANCE
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-				-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-				-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-				-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-				-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-				-0-

LYSSY		WELL #:		1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 -	8096		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 -	8231		
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-				-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	-0-				-0-
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	3	Y	-0-				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-				-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-				-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	Y	-0-				-0-

LYSSY		WELL #:		5	RRCID ->	168689	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8251 -	8274		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-				-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-				-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-				-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	63	-0-	63	63	4	1	59	3	Y	-0-				-0-

LYSSY 67		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 -	8266		
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	22	1	244	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	10	1	118	3	Y	-0-				-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-				-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-				-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-				-0-

TRIPLE BAR 63 C		WELL #:		8	RRCID ->	169398	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8384 -	8414		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	Y	-0-				-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-				-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	3	Y	-0-				-0-
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	138	1	1428	3	Y	-0-				-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 -	8205		
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	3	Y	-0-				-0-
03	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	109	1	1183	3	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	100	1	1228	3	Y	-0-				-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	-0-				-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	134	1	1645	3	Y	-0-				-0-
*07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
10		191316		06/11/2002		8466		8330		8357	

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
02		480 N	480	-0-	-0-	47 1	433 3	Y	-0-		-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	19 1	468 3	Y	-0-		-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	27 1	443 3	Y	-0-		-0-
05		527 N	421	-0-	-106	27 1	394 3	Y	-0-		-0-
06		480 N	300	-0-	-180	23 1	277 3	Y	-0-		-0-
07		496 N	312	-0-	-184	28 1	284 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
32		204165		09/11/2004		8421		8216		8226	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
19		204349		07/28/2004		8550		8363		8404	

02		111 N	111	-0-	-0-	11 1	100 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	143	-0-	-12	6 1	137 3	Y	-0-		-0-
04		1398 N	1398	-0-	-0-	79 1	1319 3	Y	-0-		-0-
05		1078 N	1078	-0-	-0-	69 1	1009 3	Y	-0-		-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	64 1	763 3	Y	-0-		-0-
07		1457 N	911	-0-	-546	81 1	830 3	Y	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		224976		11/20/2006		8200		7772		7820	

02		300 N	300	-0-	-0-	27 1	273 3	Y	-0-		80
03		248 N	224	-0-	-24	19 1	205 3	Y	-0-		80
04		300 N	207	-0-	-93	15 1	192 3	Y	-0-		80
05		341 N	248	-0-	-93	14 1	233 3	Y	1	59 1	1 8 21
						1 9					
06		210 N	208	-0-	-2	16 1	192 3	Y	-0-		21
07		217 N	217	-0-	-0-	15 1	202 3	Y	-0-	21 1	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
25		242027		06/13/2008		8575		8245		8268	

02		1463 X	1463	-0-	-0-	132 1	1331 3	Y	-0-		-0-
03		1389 X	1389	-0-	-0-	117 1	1272 3	Y	-0-		-0-
04		1269 X	1269	-0-	-0-	95 1	1174 3	Y	-0-		-0-
05		1612 X	1241	-0-	-371	70 1	1169 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
06		1560 X	1187	-0-	-373	89 1	1097 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
07		1302 N	1225	-0-	-77	83 1	1140 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
26		247486		10/18/2008		8470		8310		8327	

02		120 N	120	-0-	-0-	66 3	54 9	Y	49		63
03		95 N	95	-0-	-0-	73 3	22 9	Y	20		83
04		117 N	117	-0-	-0-	67 3	50 9	Y	45	71 1	57
05		224 N	224	-0-	-0-	158 3	66 9	Y	60	86 1	31
06		223 N	223	-0-	-0-	2 1	192 3	Y	26		57
						29 9					
*07		137 N	137	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	57 1	-0-

 TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554 N	1335	-0-	-219	-0-	55	1	1247	3	Y	30	27 1	15
						33	9						
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1027	3	Y	43		58
						47	9						
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1380	3	40	9	Y	36	78 1	16
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	Y	23		39
06	690 N	419	-0-	-271	-0-	72	1	341	3	Y	5	44 1	-0-
						6	9						
07	1488 X	263	-0-	-1225	-0-	112	1	151	3	Y	-0-		-0-

 LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

02	9548 X	5386	-0-	-4162	-0-	427	1	4289	3	N	609	509 1	2 8	285
						670	9							
03	10571 X	5430	-0-	-5141	-0-	399	1	4335	3	N	633	750 1	1 8	167
						696	9							
04	10230 X	5167	-0-	-5063	-0-	338	1	4168	3	N	601	560 1	3 8	205
						661	9							
05	10571 X	5083	-0-	-5488	-0-	253	1	4217	3	N	557	544 1	1 8	217
						613	9							
06	10230 X	4624	-0-	-5606	-0-	305	1	3746	3	N	521	642 1	1 8	95
						573	9							
07	10571 X	4124	-0-	-6447	-0-	256	1	3508	3	N	327	405 1	1 8	16
						360	9							

 TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT		-0-

 SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

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

TWO M (GEORGETOWN) NEWFIELD EXPLORATION COMPANY BURR "C"		92102 350 606617		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427		PERF. 2219 - 4060					
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		
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	14	1	202	2	N	3	142	
						3	9						
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	641	2	N	32	174	
						35	9						
04	600 N	284	-0-	-316	-0-	39	1	235	2	N	2	176	
						8	4		2	9			
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	541	2	N	-0-	176	
						9	4						
06	750 N	552	-0-	-198	-0-	67	1	472	2	N	12	170 1	
						13	9					18	
07	279 N	133	-0-	-146	-0-	18	1	112	2	N	-0-	18	
						3	4						
BRISCOE-SANER		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2670 - 3427			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100 1	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
VINEGARONE (STRAWN) AGHORN OPERATING, INC. CAUTHORN, ADDAH		93874 100 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194		PERF. N/A					
02	1484 N	1444	-0-	-40	-0-	1444	2			N	-0-	-0-	
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-	-0-	
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			N	-0-	-0-	
05	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-	-0-	
06	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-	-0-	
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		172232		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9823 - 10040			
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-	-0-	
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-	-0-	
04	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-	-0-	
05	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			N	-0-	-0-	
06	1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-	-0-	
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-	-0-	
CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 9882 - 10150			
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-	-0-	
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-	
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-	-0-	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-	
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-	-0-	
CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9861 - 9932			
02	1960 N	1742	-0-	-218	-0-	1742	3			N	-0-	-0-	
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-	-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-	-0-	
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-	-0-	
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-	-0-	
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
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
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070			PERF. N/A					
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1530	3		N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	3		N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-					-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3		N	-0-					-0-
07	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085			PERF. 9944 - 9996					
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-					-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105			PERF. 9908 - 9866					
02	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2554	3		N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-					-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-					-0-
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2721	3		N	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	2879	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185			PERF. 9756 - 9974					
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	1076	3		N	-0-					-0-
03	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	3		N	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3		N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3		N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242			PERF. 9610 - 10038					
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3		N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-					-0-
*07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200			PERF. 10000 - 10030					
02	7672	X	5676	-0-	-1996	-0-	5676	3		N	-0-					-0-
03	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	6474	3		N	-0-					-0-
04	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	3		N	-0-					-0-
05	7316	X	6501	-0-	-815	-0-	6501	3		N	-0-					-0-
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3		N	-0-					-0-
*07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3		N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8747 - 10006					
02	6328	X	5898	-0-	-430	-0-	5898	3		N	-0-					-0-
03	7006	X	6148	-0-	-858	-0-	6148	3		N	-0-					-0-
04	6270	X	5815	-0-	-455	-0-	5815	3		N	-0-					-0-
05	6541	X	5233	-0-	-1308	-0-	5233	3		N	-0-					-0-
06	6330	X	3507	-0-	-2823	-0-	3507	3		N	-0-					-0-
07	6324	X	5093	-0-	-1231	-0-	5093	3		N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553	
02	3416 X	2948	-0-	-468	-0-	2948	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3370	-0-	-412	-0-	3370	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3119	-0-	-511	-0-	3119	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999	
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036	
02	1848 N	1655	-0-	-193	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157	
02	3892 X	3041	-0-	-851	-0-	3041	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	2904	-0-	-1405	-0-	2904	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	2892	-0-	-1098	-0-	2892	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	2939	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	2644	-0-	-896	-0-	2644	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9750 - 9920	
02	2772 X	2500	-0-	-272	-0-	2500	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2850 N	2696	-0-	-154	-0-	2696	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 N	2493	-0-	-452	-0-	2493	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10070 - 10184	
02	5152 X	4982	-0-	-170	-0-	4982	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	5513	-0-	-191	-0-	5513	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	5203	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5611 X	5368	-0-	-243	-0-	5368	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	4955	-0-	-475	-0-	4955	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	5194	-0-	-231	-0-	5194	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9440 - 9790	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	O	GAS INJECT. (I)	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

CAUTHORN -D-		WELL #:	7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9516 - 9845
02	7616 X	5922	-0-	-1694	-0-	5922 3	N	-0-		-0-
03	7378 X	6754	-0-	-624	-0-	6754 3	N	-0-		-0-
04	6990 X	6886	-0-	-104	-0-	6886 3	N	-0-		-0-
05	7037 X	6945	-0-	-92	-0-	6945 3	N	-0-		-0-
06	6690 X	6648	-0-	-42	-0-	6648 3	N	-0-		-0-
07	6944 X	6662	-0-	-282	-0-	6662 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:	6	RRCID ->	174457	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10142	PERF. 9790 - 9926
02	1036 N	820	-0-	-216	-0-	820 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -E-		WELL #:	2	RRCID ->	176763	COMPL. DATE	01/16/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9434 - 9800
02	1764 X	1576	-0-	-188	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
03	1891 X	1439	-0-	-452	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
04	1830 X	1449	-0-	-381	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
05	1736 X	1467	-0-	-269	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
06	1680 X	1407	-0-	-273	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN "G"		WELL #:	2	RRCID ->	178535	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8565 - 10032
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 3	N	-0-		-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06	270 N	155	-0-	-115	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	8	RRCID ->	178552	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9542 - 9880
02	3388 X	3341	-0-	-47	-0-	3341 3	N	-0-		-0-
03	4092 X	3116	-0-	-976	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3	N	-0-		-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3	N	-0-		-0-
*07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	9	RRCID ->	183314	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 9752 - 9772
02	12124 X	11577	-0-	-547	-0-	11577 3	N	-0-		-0-
03	13113 X	12737	-0-	-376	-0-	12737 3	N	-0-		-0-
04	12690 X	12184	-0-	-506	-0-	12184 3	N	-0-		-0-
05	13113 X	12490	-0-	-623	-0-	12490 3	N	-0-		-0-
06	12390 X	12011	-0-	-379	-0-	12011 3	N	-0-		-0-
07	12803 X	12165	-0-	-638	-0-	12165 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:	3	RRCID ->	183454	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10030 - 10076
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3	N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3	N	-0-		-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "C"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 10197	PERF. 9932 - 9960					
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		N	-0-			-0-
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		N	-0-			-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9781 - 10004					
02	4760 X	4392	-0-	-368	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
03	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 3		N	-0-			-0-
04	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 3		N	-0-			-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-			-0-
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3		N	-0-			-0-
07	5425 X	5219	-0-	-206	-0-	5219 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9764 - 9784					
02	2828 X	2642	-0-	-186	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
05	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2698	-0-	-152	-0-	2698 3		N	-0-			-0-
07	2852 N	2793	-0-	-59	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 10137	PERF. 9700 - 9750					
02	13412 X	12798	-0-	-614	-0-	12798 3		N	-0-			-0-
03	14849 X	13848	-0-	-1001	-0-	13848 3		N	-0-			-0-
04	14220 X	13616	-0-	-604	-0-	13616 3		N	-0-			-0-
05	14477 X	13686	-0-	-791	-0-	13686 3		N	-0-			-0-
06	14010 X	13085	-0-	-925	-0-	13085 3		N	-0-			-0-
07	14167 X	13228	-0-	-939	-0-	13228 3		N	-0-			-0-
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9612 - 9674					
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9895 - 9925					
02	2296 N	2022	-0-	-274	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2222	-0-	-178	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
07	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10100 - 10158					
02	3164 X	3043	-0-	-121	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	3342 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	3204	-0-	-156	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
05	3410 X	2916	-0-	-494	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

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
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3		N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

02	5572 X	4992	-0-	-580	-0-	4992 3		N	-0-			-0-
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 3		N	-0-			-0-
04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
05	5549 X	5256	-0-	-293	-0-	5256 3		N	-0-			-0-
06	5610 X	5368	-0-	-242	-0-	5368 3		N	-0-			-0-
07	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3		N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

02	1652 N	1574	-0-	-78	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659 2		N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

02	7168 X	7145	-0-	-23	-0-	420 1	6725 2	N	-0-			-0-
03	8277 X	7413	-0-	-864	-0-	457 1	6956 2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7780	-0-	-380	-0-	448 1	7332 2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7869	-0-	-563	-0-	463 1	7406 2	N	-0-			-0-
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	450 1	6976 2	N	-0-			-0-
*07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	463 1	6786 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GUIDA ROSE		WELL #:		3	RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630 - 12690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2	N	-0-			-0-
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2	N	-0-			-0-
04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2	N	-0-			-0-
05	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2	N	-0-			-0-
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	6818	-0-	-374	-0-	6818	2	N	-0-			-0-

HILLIN, T. A.				388787								
BROWN, S. M.		WELL #:		1	RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260 - 10305		
02	3640 X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3932	-0-	-129	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3769	-0-	-71	-0-	3769	2	N	-0-			-0-
*07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.				740160								
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319	PERF.10185 - 10205		
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	832	-0-	-439	-0-	832	2	N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
CAUTHORN 3		WELL #:		2	RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531 - 9901		
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3	N	-0-			-0-
03	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	-0-			-0-
04	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3	N	-0-			-0-
05	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3	N	-0-			-0-
06	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3	N	-0-			-0-
*07	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9831 - 9897		
02	DLQ G-10	3835	-0-	3835	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
03	12680 X	4232	-0-	-8448	-0-	4232	3	N	-0-			-0-
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
06	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	4099	-0-	-272	-0-	4099	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131	PERF. 9774 - 9909		
02	DLQ G-10	3271	-0-	3271	-0-	3271	3	N	-0-			-0-
03	11490 X	4740	-0-	-6750	-0-	4740	3	N	-0-			-0-
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-			-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3	N	-0-			-0-
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4598	-0-	-486	-0-	4598	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 9982 - 10262	
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
02		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	439 1	4567 3		N	-0-		-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	495 1	4090 3		N	-0-		-0-
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	485 1	3921 3		N	-0-		-0-
05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	509 1	3946 3		N	-0-		-0-
06		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	475 1	3685 3		N	-0-		-0-
*07		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	512 1	3854 3		N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10363 - 10400	
02		2800 N	3200	-0-	400	400	280 1	2920 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	2721	-0-	-379	21	294 1	2427 3		N	-0-		-0-
04		2820 N	2799	-0-	-21	-0-	308 1	2491 3		N	-0-		-0-
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	335 1	2597 3		N	-0-		-0-
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	322 1	2503 3		N	-0-		-0-
*07		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	342 1	2577 3		N	-0-		-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10136 - 10388	
02		1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143 3			N	-0-		-0-
03		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 3			N	-0-		-0-
04		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1207 3			N	-0-		-0-
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3			N	-0-		-0-
06		1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179 3			N	-0-		-0-
07		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3			N	-0-		-0-

CAUTHORN -11-				WELL #:	1	RRCID ->	062055	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A	
02		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3			N	-0-		-0-
03		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 3			N	-0-		-0-
04		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3			N	-0-		-0-
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3			N	-0-		-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-		-0-
*07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	073987	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	10542	PERF. N/A	
02		4312 X	4196	-0-	-116	-0-	4196 3			N	-0-		-0-
03		4743 X	4630	-0-	-113	-0-	4630 3			N	-0-		-0-
04		4590 X	4442	-0-	-148	-0-	4442 3			N	-0-		-0-
05		4712 X	4574	-0-	-138	-0-	4574 3			N	-0-		-0-
06		4530 X	4468	-0-	-62	-0-	4468 3			N	-0-		-0-
07		4650 X	4496	-0-	-154	-0-	4496 3			N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH -11-				WELL #:	2	RRCID ->	089368	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9984 - 10036	
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-		-0-
03		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3			N	-0-		-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-		-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-		-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-		-0-
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3			N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-				WELL #:	49C	RRCID ->	150759	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10099 - 10146	
02		9184 X	8813	-0-	-371	-0-	8813 3			N	-0-		-0-
03		10075 X	9860	-0-	-215	-0-	9860 3			N	-0-		-0-
04		9750 X	9510	-0-	-240	-0-	9510 3			N	-0-		-0-
05		10075 X	9641	-0-	-434	-0-	9641 3			N	-0-		-0-
06		9630 X	9294	-0-	-336	-0-	9294 3			N	-0-		-0-
07		9734 X	9417	-0-	-317	-0-	9417 3			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579								
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
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
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-		-0-
03	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2158	-0-	-62	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2224 3	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
02	6748 X	6617	-0-	-131	-0-	6617 3	N	-0-		-0-
03	7471 X	7255	-0-	-216	-0-	7255 3	N	-0-		-0-
04	7170 X	6867	-0-	-303	-0-	6867 3	N	-0-		-0-
05	7409 X	6858	-0-	-551	-0-	6858 3	N	-0-		-0-
06	7170 X	6692	-0-	-478	-0-	6692 3	N	-0-		-0-
07	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	6930 3	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
02	2688 N	2463	-0-	-225	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
03	2852 N	2358	-0-	-494	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
04	2700 N	2044	-0-	-656	-0-	2044 3	N	-0-		-0-
05	2728 N	2066	-0-	-662	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
06	2280 N	2203	-0-	-77	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3	N	-0-		-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	487 1	5078 3	N	-0-	-0-
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	541 1	4467 3	N	-0-	-0-
04	4440 X	4438	-0-	-2	-0-	489 1	3949 3	N	-0-	-0-
05	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	467 1	3617 3	N	-0-	-0-
06	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	474 1	3677 3	N	-0-	-0-
*07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	457 1	3446 3	N	-0-	-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
02	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	14090 3	N	-0-		-0-
03	14942 X	14424	-0-	-518	-0-	14424 3	N	-0-		-0-
04	14460 X	13806	-0-	-654	-0-	13806 3	N	-0-		-0-
05	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329 3	N	-0-		-0-
06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	14527 3	N	-0-		-0-
*07	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	14694 3	N	-0-		-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158		
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153 3	N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121		
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3	N	-0-		-0-
03	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
05	2790 N	2633	-0-	-157	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
06	2640 N	2545	-0-	-95	-0-	2545 3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	2567 3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261			
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
02	3248	X	2473	-0-	-775	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
03	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778 3	N	-0-		-0-
04	3270	X	2996	-0-	-274	-0-	2996 3	N	-0-		-0-
05	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
06	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919 3	N	-0-		-0-
07	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035 3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
02	5404	X	5116	-0-	-288	-0-	5116 3	N	-0-		-0-
03	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729 3	N	-0-		-0-
04	5670	X	5530	-0-	-140	-0-	5530 3	N	-0-		-0-
05	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544 3	N	-0-		-0-
06	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	5297 3	N	-0-		-0-
07	5704	X	5410	-0-	-294	-0-	5410 3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	138 1	1436 3	N	-0-	-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	158 1	1308 3	N	-0-	-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	158 1	1273 3	N	-0-	-0-
05	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	177 1	1376 3	N	-0-	-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	169 1	1315 3	N	-0-	-0-
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	177 1	1334 3	N	-0-	-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3	N	-0-		-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-		-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 3	N	-0-		-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-		-0-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
02	8036	X	7523	-0-	-513	-0-	7523 3	N	-0-		-0-
03	8742	X	8342	-0-	-400	-0-	8342 3	N	-0-		-0-
04	8340	X	8020	-0-	-320	-0-	8020 3	N	-0-		-0-
05	8494	X	8173	-0-	-321	-0-	8173 3	N	-0-		-0-
06	8220	X	7849	-0-	-371	-0-	7849 3	N	-0-		-0-
07	8308	X	7974	-0-	-334	-0-	7974 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
02	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546 3	N	-0-		-0-
03	4092	X	2993	-0-	-1099	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
04	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
05	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	3199 3	N	-0-		-0-
06	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483 3	N	-0-		-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3	N	-0-		-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
02	9968	X	9669	-0-	-299	-0-	9669 3	N	-0-		-0-
03	10819	X	10650	-0-	-169	-0-	10650 3	N	-0-		-0-
04	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209 3	N	-0-		-0-
05	10912	X	10438	-0-	-474	-0-	10438 3	N	-0-		-0-
06	10560	X	10030	-0-	-530	-0-	10030 3	N	-0-		-0-
07	10540	X	10265	-0-	-275	-0-	10265 3	N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		881579										
ALTIZER		WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409				
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
02	5740 X	5467	-0-	-273	-0-	5467 3		N	-0-			-0-
03	6169 X	5793	-0-	-376	-0-	5793 3		N	-0-			-0-
04	5850 X	5783	-0-	-67	-0-	5783 3		N	-0-			-0-
05	6045 X	5929	-0-	-116	-0-	5929 3		N	-0-			-0-
06	5850 X	5793	-0-	-57	-0-	5793 3		N	-0-			-0-
*07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071 3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020				
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	446 1	4712 2	N	-0-			-0-
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	437 1	4899 2	N	-0-			-0-
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	478 1	5734 2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	411 1	5104 2	N	-0-			-0-
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	509 1	5616 2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5247	-0-	-1170	-0-	490 1	4728 2	N	-0-			-0-
						29 4						

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992				
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27 1	247 2	N	-0-			-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	22 1	181 2	N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	20 1	154 2	N	-0-			-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	33 1	248 2	N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38 1	303 2	N	-0-			-0-
*07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	181 2	N	-0-			-0-
						1 4						

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063				
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-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818				
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	100 1	899 2	N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	129 1	1067 2	N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	128 1	996 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	126 1	931 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	122 1	962 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	118 1	1004 2	N	-0-			-0-
						6 4						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804				
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	
02	7532 X	7465	-0-	-67	-0-	646 1	6819 2	N	-0-			-0-
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	832 1	9333 2	N	-0-			-0-
04	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	846 1	10153 2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8886	-0-	-383	-0-	662 1	8224 2	N	-0-			-0-
06	9840 X	8619	-0-	-1221	-0-	716 1	7903 2	N	-0-			-0-
07	11377 X	9193	-0-	-2184	-0-	859 1	8283 2	N	-0-			-0-
						51 4						

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880				
02	1484 N	1304	-0-	-180	-0-	130 1	1174 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	160 1	1324 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1300	-0-	-290	-0-	148 1	1152 2	N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	174 1	1290 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	152 1	1200 2	N	-0-			-0-
*07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	188 1	1602 2	N	-0-			-0-
						10 4						

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	165 1	1487 2	N	-0-			-0-
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	216 1	1787 2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	206 1	1612 2	N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	234 1	1738 2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	191 1	1504 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	188 1	1608 2	N	-0-			-0-
						10 4						

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
02	2828 X	2487	-0-	-341	-0-	248 1	2239 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	1997	-0-	-1134	-0-	215 1	1782 2	N	-0-			-0-
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	389 1	3039 2	N	-0-			-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	396 1	2933 2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2177	-0-	-523	-0-	245 1	1932 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	329 1	2808 2	N	-0-			-0-
						17 4						

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	108 1	974 2	N	-0-			-0-
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	85 1	701 2	N	-0-			-0-
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	85 1	662 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	962	-0-	-247	-0-	114 1	848 2	N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	98 1	768 2	N	-0-			-0-
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	82 1	700 2	N	-0-			-0-
						4 4						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
NEWBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	172050	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8756 - 8828
M	O	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	
02		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	116 1	1050 2	N	-0-	-0-	
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	161 1	1332 2	N	-0-	-0-	
04		1380 N	1367	-0-	-13	-0-	155 1	1212 2	N	-0-	-0-	
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	184 1	1367 2	N	-0-	-0-	
06		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	156 1	1229 2	N	-0-	-0-	
*07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	149 1	1274 2	N	-0-	-0-	
							8 4					

NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	172566	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920
02		3584 X	2803	-0-	-781	-0-	469 1	2334 2	N	-0-	-0-	
03		3968 X	3244	-0-	-724	-0-	585 1	2659 2	N	-0-	-0-	
04		3840 X	2323	-0-	-1517	-0-	504 1	1819 2	N	-0-	-0-	
05		3286 X	2769	-0-	-517	-0-	518 1	2251 2	N	-0-	-0-	
06		3150 X	2825	-0-	-325	-0-	561 1	2264 2	N	-0-	-0-	
07		3255 X	2749	-0-	-506	-0-	547 1	2189 2	N	-0-	-0-	
							13 4					

EARWOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8826 - 9022
02		4032 X	3199	-0-	-833	-0-	319 1	2880 2	N	-0-	-0-	
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	659 1	5459 2	N	-0-	-0-	
04		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	608 1	4749 2	N	-0-	-0-	
05		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	586 1	4348 2	N	-0-	-0-	
06		5910 X	4538	-0-	-1372	-0-	511 1	4027 2	N	-0-	-0-	
07		6107 X	4815	-0-	-1292	-0-	502 1	4286 2	N	-0-	-0-	
							27 4					

EARWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8880 - 9026
02		1344 N	1061	-0-	-283	-0-	106 1	955 2	N	-0-	-0-	
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	166 1	1373 2	N	-0-	-0-	
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	183 1	1428 2	N	-0-	-0-	
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	171 1	1270 2	N	-0-	-0-	
06		1500 N	1400	-0-	-100	-0-	158 1	1242 2	N	-0-	-0-	
07		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	173 1	1479 2	N	-0-	-0-	
							9 4					

EARWOOD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9001 - 9190
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	120 1	1081 2	N	-0-	-0-	
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180 1	1496 2	N	-0-	-0-	
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	188 1	1467 2	N	-0-	-0-	
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	187 1	1388 2	N	-0-	-0-	
06		1620 N	1413	-0-	-207	-0-	159 1	1254 2	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	172 1	1468 2	N	-0-	-0-	
							9 4					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188
M	O	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	
02		1288 N	1275	-0-	-13	-0-	127 1	1148 2	N	-0-	-0-	
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	161 1	1334 2	N	-0-	-0-	
04		1530 N	1395	-0-	-135	-0-	158 1	1237 2	N	-0-	-0-	
05		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	162 1	1204 2	N	-0-	-0-	
06		1440 N	1170	-0-	-270	-0-	132 1	1038 2	N	-0-	-0-	
07		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	134 1	1145 2	N	-0-	-0-	
							7 4					

WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID ->	181621	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8931 - 9081
02		3472 X	3345	-0-	-127	-0-	27 1	3318 2	N	-0-	-0-	
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	30 1	4066 2	N	-0-	-0-	
04		3750 X	3664	-0-	-86	-0-	27 1	3637 2	N	-0-	-0-	
05		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	33 1	4124 2	N	-0-	-0-	
06		3960 X	3187	-0-	-773	-0-	26 1	3161 2	N	-0-	-0-	
07		4092 X	3263	-0-	-829	-0-	26 1	3217 2	N	-0-	-0-	
							20 4					

EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181622	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	8775 - 8853
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	N	-0-	-0-	
03		279 N	175	-0-	-104	-0-	14 1	161 2	N	-0-	-0-	
04		180 N	145	-0-	-35	-0-	11 1	134 2	N	-0-	-0-	
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	N	-0-	-0-	
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	14 1	151 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	12 1	120 2	N	-0-	-0-	
							1 4					

EARWOOD G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	181814	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8906 - 9009
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	459 2	N	-0-	-0-	
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	48 1	543 2	N	-0-	-0-	
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	41 1	493 2	N	-0-	-0-	
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 2	N	-0-	-0-	
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	33 1	360 2	N	-0-	-0-	
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	375 2	N	-0-	-0-	
							2 4					

EARWOOD G. U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	181819	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8836 - 8946
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 2	N	-0-	-0-	
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	N	-0-	-0-	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-	-0-	
05		155 N	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 2	N	-0-	-0-	
06		180 N	108	-0-	-72	-0-	9 1	99 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	94	-0-	-61	-0-	9 1	85 2	N	-0-	-0-	

WHITEHEAD 45		WELL #:		3	RRCID ->	182081	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	8930 - 9090
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-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
EARWOOD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	185132	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8920 - 9076
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
02	2800 X	2470	-0-	-330	-0-	214	1	2256	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	210	1	2354	2	N	-0-	-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	256	1	3078	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	233	1	2899	2	N	-0-	-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	286	1	3156	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	311	1	3000	2	N	-0-	-0-
						19	4					

WALKER, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	186006	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8830 - 8953
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-	-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-	-0-
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	79	1	619	2	N	-0-	-0-
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	89	1	657	2	N	-0-	-0-
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	80	1	627	2	N	-0-	-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	70	1	603	2	N	-0-	-0-
						4	4					

NEWBY A		WELL #:		4	RRCID ->	194616	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	8865 - 8974
02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	835	1	7546	2	N	-0-	-0-
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	1089	1	9030	2	N	-0-	-0-
04	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1065	1	8318	2	N	-0-	-0-
05	9517 X	9451	-0-	-66	-0-	1123	1	8328	2	N	-0-	-0-
06	9780 X	8827	-0-	-953	-0-	995	1	7832	2	N	-0-	-0-
07	10106 X	9311	-0-	-795	-0-	971	1	8289	2	N	-0-	-0-
						51	4					

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2C	RRCID ->	195698	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8740 - 8864
02	3920 X	2417	-0-	-1503	-0-	450	1	1967	2	N	-0-	-0-
03	4340 X	3173	-0-	-1167	-0-	594	1	2579	2	N	-0-	-0-
04	4200 X	2447	-0-	-1753	-0-	553	1	1894	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	2428	-0-	-1912	-0-	587	1	1841	2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2666	-0-	-394	-0-	572	1	2094	2	N	-0-	-0-
*07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	661	1	2707	2	N	-0-	-0-
						17	4					

WHITEHEAD "45"		WELL #:		5	RRCID ->	196406	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9046 - 9215
02	2212 X	1859	-0-	-353	-0-	15	1	1844	2	N	-0-	-0-
03	2449 X	2342	-0-	-107	-0-	17	1	2325	2	N	-0-	-0-
04	2370 X	1239	-0-	-1131	-0-	9	1	1230	2	N	-0-	-0-
05	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	18	1	2311	2	N	-0-	-0-
06	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	16	1	1964	2	N	-0-	-0-
07	2356 X	1623	-0-	-733	-0-	13	1	1600	2	N	-0-	-0-
						10	4					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	197155	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8742 - 8786
M	O	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		
02		672 N	670	-0-	-2	-0-	67 1	603 2	N	-0-	-0-		
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	85 1	702 2	N	-0-	-0-		
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	88 1	688 2	N	-0-	-0-		
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	97 1	723 2	N	-0-	-0-		
06		750 N	701	-0-	-49	-0-	79 1	622 2	N	-0-	-0-		
07		806 N	753	-0-	-53	-0-	79 1	670 2	N	-0-	-0-		
							4 4						

EARWOOD "A"				WELL #:	12	RRCID ->	197156	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9056 - 9095
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	168 1	1515 2	N	-0-	-0-		
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	196 1	1628 2	N	-0-	-0-		
04		1650 N	1265	-0-	-385	-0-	144 1	1121 2	N	-0-	-0-		
05		1829 N	1306	-0-	-523	-0-	155 1	1151 2	N	-0-	-0-		
06		1770 N	934	-0-	-836	-0-	105 1	829 2	N	-0-	-0-		
07		1302 N	546	-0-	-756	-0-	57 1	486 2	N	-0-	-0-		
							3 4						

EARWOOD G. U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	197966	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8952 - 9078
02		3052 X	2400	-0-	-652	-0-	239 1	2161 2	N	-0-	-0-		
03		3379 X	3313	-0-	-66	-0-	357 1	2956 2	N	-0-	-0-		
04		3270 X	3102	-0-	-168	-0-	352 1	2750 2	N	-0-	-0-		
05		3286 X	2922	-0-	-364	-0-	347 1	2575 2	N	-0-	-0-		
06		3210 X	3042	-0-	-168	-0-	343 1	2699 2	N	-0-	-0-		
07		3317 X	3109	-0-	-208	-0-	324 1	2768 2	N	-0-	-0-		
							17 4						

NEWBY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	197969	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 8858
02		980 N	912	-0-	-68	-0-	91 1	821 2	N	-0-	-0-		
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	123 1	1021 2	N	-0-	-0-		
04		1080 N	1004	-0-	-76	-0-	114 1	890 2	N	-0-	-0-		
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	131 1	972 2	N	-0-	-0-		
06		1110 N	975	-0-	-135	-0-	110 1	865 2	N	-0-	-0-		
07		1023 N	723	-0-	-300	-0-	75 1	644 2	N	-0-	-0-		
							4 4						

NEWBY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	198498	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8820 - 8832
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-		

WHITEHEAD "45"				WELL #:	6	RRCID ->	199656	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8937 - 9004
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	11 1	1336 2	N	-0-	-0-		
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	14 1	1835 2	N	-0-	-0-		
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	11 1	1422 2	N	-0-	-0-		
05		1488 N	1141	-0-	-347	-0-	9 1	1132 2	N	-0-	-0-		
06		1710 N	879	-0-	-831	-0-	7 1	872 2	N	-0-	-0-		
07		1488 N	833	-0-	-655	-0-	7 1	821 2	N	-0-	-0-		
							5 4						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617										
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010				
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
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	2	N	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	2	N	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	2	N	-0-	-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-	-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	4	1	455	2	N	-0-	-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	4	1	504	2	N	-0-	-0-
						3	4					

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110				
02	3416 X	3334	-0-	-82	-0-	27	1	3307	2	N	-0-	-0-
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	28	1	3804	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3653	-0-	-217	-0-	27	1	3626	2	N	-0-	-0-
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	33	1	4093	2	N	-0-	-0-
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	34	1	4106	2	N	-0-	-0-
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	34	1	4086	2	N	-0-	-0-
						25	4					

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236				
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	25	1	3030	2	N	-0-	-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	26	1	3516	2	N	-0-	-0-
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	30	1	4042	2	N	-0-	-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	28	1	3554	2	N	-0-	-0-
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	28	1	3437	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	3648	-0-	-568	-0-	30	1	3596	2	N	-0-	-0-
						22	4					

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082				
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	11	1	1320	2	N	-0-	-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	10	1	1353	2	N	-0-	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	13	1	1564	2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	10	1	1269	2	N	-0-	-0-
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	11	1	1386	2	N	-0-	-0-
						9	4					

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772				
02	7560 X	3941	-0-	-3619	-0-	534	1	3407	2	N	-0-	-0-
03	8370 X	4605	-0-	-3765	-0-	687	1	3918	2	N	-0-	-0-
04	8100 X	4277	-0-	-3823	-0-	726	1	3551	2	N	-0-	-0-
05	7471 X	4967	-0-	-2504	-0-	818	1	4149	2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4652	-0-	-328	-0-	721	1	3931	2	N	-0-	-0-
07	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	639	1	3314	2	N	-0-	-0-
						20	4					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920	
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
02		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	255 1	2304 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3151	-0-	51	51	339 1	2812 2	N	-0-			-0-
04		2791 N	2740	-0-	-51	-0-	311 1	2429 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3207	-0-	107	107	381 1	2826 2	N	-0-			-0-
06		2580 X	2384	-0-	-196	-0-	269 1	2115 2	N	-0-			-0-
07		2666 X	2539	-0-	-127	-0-	265 1	2260 2	N	-0-			-0-
							14 4						

NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926	
02		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	21 1	2586 2	N	-0-			-0-
03		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	23 1	3170 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	2940	-0-	-630	-0-	22 1	2918 2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3062	-0-	-627	-0-	24 1	3038 2	N	-0-			-0-
06		3570 X	2968	-0-	-602	-0-	24 1	2944 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2949	-0-	-244	-0-	24 1	2907 2	N	-0-			-0-
							18 4						

NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8834 - 8886	
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	148 1	1333 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1163	-0-	-170	-0-	125 1	1038 2	N	-0-			-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	147 1	1150 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1162	-0-	-171	-0-	138 1	1024 2	N	-0-			-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	138 1	1084 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1042	-0-	-291	-0-	109 1	928 2	N	-0-			-0-
							5 4						

EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9068 - 9186	
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	41 1	428 2	N	-0-			-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	34 1	383 2	N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	45 1	539 2	N	-0-			-0-
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	50 1	623 2	N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	569 2	N	-0-			-0-
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	51 1	494 2	N	-0-			-0-
							3 4						

EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9004 - 9096	
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	86 1	779 2	N	-0-			-0-
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108 1	892 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	876	-0-	-144	-0-	99 1	777 2	N	-0-			-0-
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	133 1	990 2	N	-0-			-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	111 1	873 2	N	-0-			-0-
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	97 1	829 2	N	-0-			-0-
							5 4						

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	9116 - 9228		
M	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
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	159	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	195	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	226	1	1677	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	189	1	1492	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	173	1	1477	2	N	-0-			-0-
						9	4							

NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859		
02	5236 X	4077	-0-	-1159	-0-	610	1	3467	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	4622	-0-	-1175	-0-	764	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	3896	-0-	-1714	-0-	703	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	3957	-0-	-1840	-0-	734	1	3223	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	3632	-0-	-838	-0-	652	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4532	-0-	-87	-0-	741	1	3768	2	N	-0-			-0-
						23	4							

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926		
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	167	1	1381	2	N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	168	1	1313	2	N	-0-			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	178	1	1318	2	N	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-			-0-
*07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
						9	4							

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860		
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	690	-0-	-364	-0-	74	1	616	2	N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	94	1	695	2	N	-0-			-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	89	1	702	2	N	-0-			-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	141	1	1206	2	N	-0-			-0-
						8	4							

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042		
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8972 - 8992		
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	923	2	N	-0-			-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	7	1	923	2	N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	936	-0-	-87	-0-	7	1	929	2	N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	914	2	N	-0-			-0-
07	992 N	919	-0-	-73	-0-	7	1	906	2	N	-0-			-0-
						6	4							

VON ARMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR				
JARVIS, ROY R.		430235										
VON ARMY		WELL #: 1		RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
OXSON CO.		630596										
I. T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326					
02	9380	X	5611	-0-	-3769	-0-	5610	3	1	9	Y	1	26
03	10633	X	9804	-0-	-829	-0-	9800	3	4	9	Y	4	30
04	10290	X	8285	-0-	-2005	-0-	8282	3	3	9	Y	3	33
05	10633	X	4828	-0-	-5805	-0-	4828	3			Y	-0-	33
06	9480	X	6183	-0-	-3297	-0-	6180	3	3	9	Y	3	36
07	9796	X	5570	-0-	-4226	-0-	5564	3	6	9	Y	5	7

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395					
02	4088	X	2532	-0-	-1556	-0-	2532	3			Y	-0-	23
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	4497	3	2	9	Y	2	25
04	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	3894	3	4	9	Y	4	29
05	4309	X	2429	-0-	-1880	-0-	2425	3	4	9	Y	4	33
06	4350	X	3221	-0-	-1129	-0-	3218	3	3	9	Y	3	36
07	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	3493	3490	3	3	9	Y	3	5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364					
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	3			Y	-0-	21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	3	7	9	Y	6	27
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	30
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2	32
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1218	3	1	9	Y	1	33
07	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	1059	3	3	9	Y	3	5

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376					
02	12152	X	6679	-0-	-5473	-0-	6677	3	2	9	Y	2	26
03	13454	X	11543	-0-	-1911	-0-	11541	3	2	9	Y	2	28
04	11730	X	9742	-0-	-1988	-0-	9741	3	1	9	Y	1	29
05	11935	X	6701	-0-	-5234	-0-	6699	3	2	9	Y	2	31
06	11160	X	10285	-0-	-875	-0-	10281	3	4	9	Y	4	35
07	DLQ	G-10	11421	-0-	11421	11421	11418	3	3	9	Y	3	6

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10354			
M	O	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10310 - 10340			
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-				N	-0-					17
03	5146 X	521	-0-	-4625	-0-	521	3		N	-0-					17
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7560	3	2	9	N	2				19
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4718	3	2	9	N	2				21
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4725	3	3	9	N	3				24
07	DLQ G-10	4473	-0-	4473	4473	4471	3	2	9	N	2	23	1		3

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10283 - 10356			
02	19516 X	11488	-0-	-8028	-0-	11487	3	1	9	N	1				22
03	21607 X	19116	-0-	-2491	-0-	19112	3	4	9	N	4				26
04	20910 X	14581	-0-	-6329	-0-	14580	3	1	9	N	1				27
05	21018 X	8326	-0-	-12692	-0-	8324	3	2	9	N	2				29
06	19020 X	13451	-0-	-5569	-0-	13447	3	4	9	N	4				33
07	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	17512	3	6	9	N	5	31	1		7

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				95341 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
PYLE PETROLEUM, INC.				683968											
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4773 - 4779			
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	1	4	9	N	4	4	1		24
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6	8	1		22
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	1	6	9	N	5				27
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	1	2	9	N	2	5	1		24
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	520	1	6	9	N	5	5	1		24
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4	5	1		23

SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		4	RRCID ->	178917	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4750 - 4761			
02	DLQ G-10	422	-0-	422	-0-	841	405	1	17	9	Y	15	16	1	45
03	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	1314	450	1	23	9	Y	21	31	1	35
04	DLQ G-10	469	-0-	469	-0-	1783	450	1	19	9	Y	17			52
05	2168 N	385	-0-	-1783	-0-	375	1	10	9	Y	9	17	1		44
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	390	1	19	9	Y	17	18	1		43
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	375	1	15	9	Y	14	19	1		38

SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	4784 - 4798			
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	1	10	9	Y	9	10	1		21
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	9	Y	13	20	1		14
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300	1	15	9	Y	14				28
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	9	Y	7	14	1		21
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	260	1	15	9	Y	14	15	1		20
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	250	1	13	9	Y	12	15	1		17

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 PINKLEY, GEORGE R. 665675
 WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43		N	-0-			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43		N	NO RPT			60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3	Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

02	5544 X	3355	-0-	-2189	-0-	3355	3	N	-0-			-0-
03	6138 X	5129	-0-	-1009	-0-	5129	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	4278	-0-	-582	-0-	4278	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3163	-0-	-1022	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	3689	-0-	-1261	-0-	3689	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	3692	-0-	-1423	-0-	3692	3	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		168 N	143	-0-	-25	-0-		31 1	112 2	N	-0-			-0-
03		155 N	129	-0-	-26	-0-		19 1	110 2	N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		32 1	156 2	N	-0-			-0-
05		155 N	109	-0-	-46	-0-		9 1	100 2	N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-		28 1	125 2	N	-0-			-0-
07		186 N	34	-0-	-152	-0-		34 2		N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
02		392 N	139	-0-	-253	-0-		30 1	109 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	142	-0-	-106	-0-		21 1	121 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	133	-0-	-47	-0-		23 1	110 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	76	-0-	-79	-0-		6 1	70 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-		25 1	115 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	4	-0-	-120	-0-		4 2		Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
02		2884 X	2089	-0-	-795	-0-		456 1	1633 2	N	-0-			-0-
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-		608 1	3535 2	N	-0-			-0-
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		538 1	2601 2	N	-0-			-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		224 1	2474 2	N	-0-			-0-
06		4020 X	3066	-0-	-954	-0-		555 1	2511 2	N	-0-			-0-
07		4154 X	1980	-0-	-2174	-0-		1980 2		N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418														
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-		19 1	66 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	62	-0-	-31	-0-		9 1	53 2	Y	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		17 1	83 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-		7 1	73 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-		10 1	44 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-		163 1	585 2	N	-0-			-0-
03		837 N	805	-0-	-32	-0-		118 1	687 2	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-		140 1	674 2	N	-0-			-0-
05		837 N	771	-0-	-66	-0-		64 1	707 2	N	-0-			-0-
06		780 N	727	-0-	-53	-0-		132 1	595 2	N	-0-			-0-
07		837 N	795	-0-	-42	-0-		795 2		N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
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-

WILDFLOWER (STRAWN)		97368 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525								
WHITEHEAD "30"		WELL #: 1		RRCID -> 163948		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350		
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
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3	N	-0-		-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3	N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 164283		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980		
02	4088 X	3469	-0-	-619	-0-	3469 3	N	-0-		-0-
03	4247 X	3699	-0-	-548	-0-	3699 3	N	-0-		-0-
04	4110 X	3430	-0-	-680	-0-	3430 3	N	-0-		-0-
05	4247 X	3494	-0-	-753	-0-	3494 3	N	-0-		-0-
06	3750 X	3374	-0-	-376	-0-	3374 3	N	-0-		-0-
07	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3499 3	N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A		
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-		-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3	N	-0-		-0-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3	N	-0-		-0-
05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	3910 3	N	-0-		-0-
06	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	3770 3	N	-0-		-0-
07	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973 3	N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913		
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2	N	-0-		-0-
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2	N	-0-		-0-
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2	N	-0-		-0-
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2	N	-0-		-0-
*06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797		
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 2	N	-0-		-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940		
02	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4336	2265 3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2746	-0-	2746	7082	2746 3	N	-0-		-0-
04	9958 X	2876	-0-	-7082	-0-	2876 3	N	-0-		-0-
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	2758 3	N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659												
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 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
02		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3		N	-0-		-0-
03		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
04		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
07		2821 N	2403	-0-	-418	-0-	2403 3		N	-0-		-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A												
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-		-0-
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3		N	-0-		-0-
04		2550 X	2355	-0-	-195	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 3		N	-0-		-0-
06		2550 X	361	-0-	-2189	-0-	361 3		N	-0-		-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056												
02	DLQ	G-10	3421	-0-	3421	7579	3421 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	11600	4021 3		N	-0-		-0-
04		16229 X	4629	-0-	-11600	-0-	4629 3		N	-0-		-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 3		N	-0-		-0-
06		4020 X	3770	-0-	-250	-0-	3770 3		N	-0-		-0-
07		4774 X	3799	-0-	-975	-0-	3799 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724												
02	DLQ	G-10	7529	-0-	7529	15870	7529 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9478	-0-	9478	25348	9478 3		N	-0-		-0-
04		33957 X	8609	-0-	-25348	-0-	8609 3		N	-0-		-0-
05		8556 X	8418	-0-	-138	-0-	8418 3		N	-0-		-0-
06		8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896 3		N	-0-		-0-
07		9486 X	8329	-0-	-1157	-0-	8329 3		N	-0-		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664												
02		1036 N	866	-0-	-170	-0-	866 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843 3		N	-0-		-0-
04		930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-		-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
07		837 N	614	-0-	-223	-0-	614 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616												
02	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	6401	2777 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3410	-0-	3410	9811	3410 3		N	-0-		-0-
04		13356 X	3545	-0-	-9811	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
05		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 3		N	-0-		-0-
06		3510 X	3122	-0-	-388	-0-	3122 3		N	-0-		-0-
*07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600	
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
02	DLQ G-10	5972	-0-	5972	10652	5972	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3772	-0-	3772	14429	3772	3	N	-0-			-0-
04	17225 X	2796	-0-	-14429	-0-	2796	3	N	-0-			-0-
05	7657 X	2103	-0-	-5554	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
06	6390 X	1540	-0-	-4850	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
07	6603 X	1902	-0-	-4701	-0-	1902	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12992 - 14152	
02	DLQ G-10	27268	-0-	27268	57927	27268	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	30648	-0-	30648	88575	30648	3	N	-0-			-0-
04	118190 X	29615	-0-	-88575	-0-	29615	3	N	-0-			-0-
05	30659 X	29722	-0-	-937	-0-	29722	3	N	-0-			-0-
06	29670 X	28603	-0-	-1067	-0-	28603	3	N	-0-			-0-
07	30659 X	30110	-0-	-549	-0-	30110	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13772 - 14748	
02	DLQ G-10	19038	-0-	19038	39356	19038	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19121	-0-	19121	58477	19121	3	N	-0-			-0-
04	78066 X	19589	-0-	-58477	-0-	19589	3	N	-0-			-0-
05	20305 X	19487	-0-	-818	-0-	19487	3	N	-0-			-0-
06	20400 X	17836	-0-	-2564	-0-	17836	3	N	-0-			-0-
07	21080 X	19462	-0-	-1618	-0-	19462	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651	
02	616 N	585	-0-	-31	-0-	585	3	N	-0-			-0-
03	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815	
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750	
02	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7493	3662	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4002	-0-	4002	11495	4002	3	N	-0-			-0-
04	14922 X	3427	-0-	-11495	-0-	3427	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3	N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720	
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
02	DLQ	G-10	6485	-0-	6485	13687	6485	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	20763	7076	3	N	-0-		-0-
04		27424 X	6661	-0-	-20763	-0-	6661	3	N	-0-		-0-
05		7192 X	5781	-0-	-1411	-0-	5781	3	N	-0-		-0-
06		6960 X	5255	-0-	-1705	-0-	5255	3	N	-0-		-0-
07		7192 X	7060	-0-	-132	-0-	7060	3	N	-0-		-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002	
02	DLQ	G-10	6835	-0-	6835	14073	6835	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	7556	-0-	7556	21629	7556	3	N	-0-		-0-
04		29025 X	7396	-0-	-21629	-0-	7396	3	N	-0-		-0-
05		7378 X	6496	-0-	-882	-0-	6496	3	N	-0-		-0-
06		7320 X	6676	-0-	-644	-0-	6676	3	N	-0-		-0-
07		7657 X	7407	-0-	-250	-0-	7407	3	N	-0-		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963	
02	DLQ	G-10	4595	-0-	4595	9262	4595	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	13360	4098	3	N	-0-		-0-
04		17621 X	4261	-0-	-13360	-0-	4261	3	N	-0-		-0-
05		4681 X	4025	-0-	-656	-0-	4025	3	N	-0-		-0-
06		4920 X	3951	-0-	-969	-0-	3951	3	N	-0-		-0-
07		5084 X	5031	-0-	-53	-0-	5031	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316	
02	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	11218	4857	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4829	-0-	4829	16047	4829	3	N	-0-		-0-
04		20921 X	4874	-0-	-16047	-0-	4874	3	N	-0-		-0-
05		6355 X	4759	-0-	-1596	-0-	4759	3	N	-0-		-0-
06		6150 X	4430	-0-	-1720	-0-	4430	3	N	-0-		-0-
07		5363 X	4452	-0-	-911	-0-	4452	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592	
02	DLQ	G-10	19060	-0-	19060	40230	19060	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	20771	-0-	20771	61001	20771	3	N	-0-		-0-
04		81081 X	20080	-0-	-61001	-0-	20080	3	N	-0-		-0-
05		21173 X	19633	-0-	-1540	-0-	19633	3	N	-0-		-0-
06		20490 X	18370	-0-	-2120	-0-	18370	3	N	-0-		-0-
07		21111 X	20424	-0-	-687	-0-	20424	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	3	N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	162	21	3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	227	65	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959	
02	DLQ	G-10	2710	-0-	2710	4563	2710	3	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3377	-0-	3377	7940	3377	3	N	-0-		-0-
04		10466 X	2526	-0-	-7940	-0-	2526	3	N	-0-		-0-
05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-		-0-
06		2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	3	N	-0-		-0-
*07		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3	N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	12859	-0-	12859	12859	12859	3		N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	9651	-0-	9651	22510	9651	3		N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	10455	-0-	10455	32965	10455	3		N	-0-	-0-	

ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166	
02	DLQ G-10	4919	-0-	4919	13517	4919	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	7139	-0-	7139	20656	7139	3		N	-0-	-0-	
04	26138 X	5482	-0-	-20656	-0-	5482	3		N	-0-	-0-	
05	8587 X	6683	-0-	-1904	-0-	6683	3		N	-0-	-0-	
06	8310 X	5672	-0-	-2638	-0-	5672	3		N	-0-	-0-	
07	7130 X	6244	-0-	-886	-0-	6244	3		N	-0-	-0-	

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
02	DLQ G-10	6929	-0-	6929	14393	6929	3		N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	8343	-0-	8343	22736	8343	3		N	-0-	-0-	
04	31000 X	8264	-0-	-22736	-0-	8264	3		N	-0-	-0-	
05	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3		N	-0-	-0-	
06	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	3		N	-0-	-0-	
*07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3		N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465	
02	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	672	1	4684	3	N	-0-	
03	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	713	1	4767	3	N	-0-	
04	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	720	1	4787	3	N	-0-	
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	744	1	4918	3	N	-0-	
06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	720	1	4749	3	N	-0-	
07	DLQ G-10	5651	-0-	5651	5651	744	1	4907	3	N	-0-	

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157	
02	2296 X	2147	-0-	-149	-0-	2147	3		N	-0-	-0-	
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-	-0-	
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-	-0-	
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-	-0-	
06	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	2233	3		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2265	-0-	-680	-0-	2265	3		N	-0-	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996	
02	980 X	941	-0-	-39	-0-	941	3		N	-0-	-0-	
03	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	
04	960 X	946	-0-	-14	-0-	946	3		N	-0-	-0-	
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-	
06	1020 X	854	-0-	-166	-0-	854	3		N	-0-	-0-	
*07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-	-0-	

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
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
02		5292 X	4572	-0-	-720	-0-	4572 3		N	-0-		-0-
03		4991 X	4584	-0-	-407	-0-	4584 3		N	-0-		-0-
04		5130 X	4804	-0-	-326	-0-	4804 3		N	-0-		-0-
05		5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604 3		N	-0-		-0-
06		5130 X	4400	-0-	-730	-0-	4400 3		N	-0-		-0-
07		5053 X	5022	-0-	-31	-0-	5022 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
02		4424 X	3453	-0-	-971	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
03		4898 X	3526	-0-	-1372	-0-	3526 3		N	-0-		-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-		-0-
05		3751 X	3267	-0-	-484	-0-	3267 3		N	-0-		-0-
06		3690 X	3410	-0-	-280	-0-	3410 3		N	-0-		-0-
07		3906 X	3887	-0-	-19	-0-	3887 3		N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313								
COLE		WELL #:		1358	RRCID ->	212888	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 3495 - 3764	
02		616 N	564	-0-	-52	-0-	92 1	472 3	N	-0-		-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	197 1	530 3	N	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	194 1	425 3	N	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	200 1	490 3	N	-0-		-0-
06		690 N	565	-0-	-125	-0-	180 1	385 3	N	-0-		-0-
07		651 N	650	-0-	-1	-0-	212 1	438 3	N	-0-		-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY		504617										
MILLS		WELL #:		218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2778 - 2808	
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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		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-

KINCAID		WELL #:		3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3345 - 3401	
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		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	96 1	1473 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINCAID A		WELL #:		7012	RRCID ->	212890	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4036 - 4600	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFPCAMP)		//CONT.//		97474	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
LLANO PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		504617											
KINCAID A		WELL #:		2012		RRCID ->	213268	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3905 - 4106			
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2737					N	NO RPT			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659		RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
MILLS "15"		WELL #:		2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILLS "18"		WELL #:		3		RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #:		1011		RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS "15"		WELL #:		3		RRCID ->	212887	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3213 - 3231
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-	-0-

ARLEDGE		WELL #:		608		RRCID ->	230061	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 3604 - 3630
02	DLQ G-10	4843	-0-	4843	10284	4843	3			N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	4820	-0-	4820	15104	4820	3			N	-0-	-0-
04	19995 X	4891	-0-	-15104	-0-	4891	3			N	-0-	-0-
05	5580 X	4700	-0-	-880	-0-	4700	3			N	-0-	-0-
06	5280 X	3729	-0-	-1551	-0-	3729	3			N	-0-	-0-
07	5363 X	4166	-0-	-1197	-0-	4166	3			N	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//			927659											
MILLS 16			WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198			
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
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)			97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
LLANO PRODUCTION COMPANY			504617											
KINCAID			WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326			
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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KINCAID			WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIFORD (1650)			97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
LA RONYA OIL & GAS			487108											
BUCHANAN, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO)			98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910			
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH			WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702	
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 1	N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 1	N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-			-0-
*07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936	
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 1	N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 1	N	-0-			-0-
*07		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
02		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 1	N	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-			-0-
*07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
02		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1	N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 1	N	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 1	N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 1	N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1	N	-0-			-0-
*07		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 1	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 1	N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 1	N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 1	N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
M O	ALLOW CODE	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
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 1		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 1		N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71 1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1		N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 1		N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 1		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 1		N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 1		N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 1		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 1		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 1		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 1		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 1		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//	98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//	546675								
PRYOR RANCH			WELL #:	190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH			WELL #:	206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH			WELL #:	175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH			WELL #:	177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH			WELL #:	3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734
02	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49 1	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 1	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 1	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12		-0-	50 1	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12		-0-	48 1	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11		-0-	51 1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #:	32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 - 2972
02	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 1	N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76 1	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65 1	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79 1	N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74 1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)			//CONT.//		98075 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		20 T			RRCID -> 094317			COMPL. DATE 11/20/1979			TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
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
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-					-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-					-0-
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		4 C			RRCID -> 094319			COMPL. DATE 06/30/1979			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		11 T			RRCID -> 094320			COMPL. DATE 07/13/1979			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850		
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65	1		N	-0-					-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-					-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		29 T			RRCID -> 095064			COMPL. DATE 06/11/1981			TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810		
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-					-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-					-0-
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		61 T			RRCID -> 100438			COMPL. DATE 05/08/1982			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		63 C			RRCID -> 100548			COMPL. DATE 05/10/1982			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852		
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		43 T			RRCID -> 102733			COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873		
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//	98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//	546675									
PRYOR RANCH		WELL #:	121 T	RRCID ->	104254	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2974 -	2982
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 1	N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1	N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-			-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	180 T	RRCID ->	107059	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2998 -	3006
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	127883	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2814 -	2819
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	49	RRCID ->	128397	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3138 -	3144
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-			-0-
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	65	RRCID ->	130831	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2778 -	2786
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1	N	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-			-0-
*07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	131507	COMPL. DATE	08/02/1989	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2982 -	2994
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2400 -	2408
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		//CONT.//		98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 1		N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 1		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 1		N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 1		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 1		N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		//CONT.//		98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		7 T	RRCID ->	094673	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2709 - 2721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944								
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH "A"		WELL #: 26		RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2534 - 2546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2522 - 2540	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2496 - 2512	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2620 - 2626	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2510 - 2520	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2301 - 2305	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2550 - 2562	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH			WELL #: 61 C		RRCID -> 100549	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2510	-		2520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE								BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 C		RRCID -> 100550	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 2923	PERF. 2384	-		2400
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 43 C		RRCID -> 101768	COMPL. DATE 06/17/1982	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2550	-		2557
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 65		RRCID -> 101769	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3109	PERF. 2613	-		2617
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 C		RRCID -> 102560	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 2936	PERF. 2510	-		2516
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 C		RRCID -> 102695	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2499	-		2509
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 77 C		RRCID -> 103971	COMPL. DATE 09/30/1982	TOTAL DEPTH 2628	PERF. 2450	-		2462
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA															
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675																		
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607										
M	O	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							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PRYOR RANCH													WELL #:	175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PRYOR RANCH													WELL #:	151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PRYOR RANCH													WELL #:	157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA															
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675																		
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
PRYOR RANCH													WELL #:	39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2584 - 2618
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530)		98075 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535				
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
		546675										
		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIPFF (PEARSALL)		98218 944		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD.		772479										
WIPFF, KARL		WELL #: 3		RRCID -> 059930		COMPL. DATE 03/13/1968		TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14												

WISHBONE (HOUSE 3)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GU												
98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	1048	1	5436	2	N	-0-
03		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	2743	1	10787	2	N	-0-
04		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	2845	1	9500	2	N	-0-
							4	9				4 8
05		13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	3203	1	10303	2	N	-0-
06		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	3742	1	10250	2	N	-0-
*07		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION												
BAKER, EARL												
738100												
WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854												
02		1456 X	1136	-0-	-320	-0-	228	1	908	2	N	-0-
03		1612 X	1470	-0-	-142	-0-	248	1	1207	2	N	-0-
							15	9				14 8
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-
05		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	1873	1	16045	2	N	-0-
							194	9				174
06		23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	2793	1	20194	2	N	-0-
							261	9				69
*07		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	2142	1	5836	2	N	-0-
							90	9				151

WISHBONE (UPPER HOUSE)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GU												
98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444												
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	3804	-0-	3804	3804	243	1	3561	2	N	-0-

LINDHOLM-HANSON GU												
WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230												
02		715 X	715	-0-	-0-	-0-	116	1	599	2	N	-0-
03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	133	1	523	2	N	-0-
04		290 X	290	-0-	-0-	-0-	67	1	223	2	N	-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
*07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION												
BAKER, EARL												
738100												
WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BAKER, EARL												
WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100								
BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12254 - 12460
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
02	14B2 EXT	413	-0-	413	413	83	1	330	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	413					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5784	-0-	5784	6197	1268	1	4516	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	4858	-0-	4858	11055	344	1	4514	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	5120	-0-	5120	16175	308	1	4812	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16175	969	1	9549	2	N	-0-	-0-

BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12510 - 12550
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12126 - 12146
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-	-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-	-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		WELL #:		738100	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12104 - 12124
BAKER, EARL				13								
02	784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12156 - 12206
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	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	-0-
*07	2263 X	235	-0-	-2028	-0-	15	1	220	2	N	-0-	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)		//CONT.//		98271 219	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL				WELL #: 12	RRCID -> 215703	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 12779	PERF.12220	- 12240			
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

02		2436 X	938	-0-	-1498	-0-	188 1	750 2	N	-0-		-0-
03		2077 X	982	-0-	-1095	-0-	191 1	778 2	N	12	12 8	-0-
							13 9					
04		1860 X	991	-0-	-869	-0-	217 1	774 2	N	-0-		-0-
05		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	138 1	1807 2	N	-0-		-0-
06		1860 X	813	-0-	-1047	-0-	49 1	764 2	N	-0-		-0-
*07		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	144 1	1417 2	N	-0-		-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 10	RRCID -> 215494	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12310	- 12340			

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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 219728	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12490	- 12516			

02		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	1752 1	9084 2	N	-0-		-0-
03		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	1991 1	7831 2	N	-0-		-0-
04		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	2092 1	6985 2	N	-0-		-0-
05		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	1903 1	6120 2	N	-0-		-0-
06		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	1895 1	5191 2	N	-0-		-0-
*07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 1	RRCID -> 225154	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14475	PERF.12310	- 12324			

02		5824 X	3653	-0-	-2171	-0-	591 1	3062 2	N	-0-		-0-
03		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1755 1	6900 2	N	-0-		-0-
04		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	1263 1	4217 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
05		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	1499 1	4823 2	N	-0-		-0-
06		3360 X	254	-0-	-3106	-0-	68 1	186 2	N	-0-		-0-
*07		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-		-0-

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #: 3	RRCID -> 251859	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510			

02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	62 1	171 2	N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLEY (ANACACHO 700)				98584 332	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UVALDE	
TIGER OIL & GAS CO.				860060								
WOODLEY RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 038594	COMPL. DATE 02/03/1966	TOTAL DEPTH 678	PERF. N/A				

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 RIO-TEX, INC. 712930
 BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

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