
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION			027200										
VANDY 82			WELL #:	1	RRCID ->	253237	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3563 - 3995		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC			036043										
WHITWORTH			WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
BEESON ENERGY, INC. REDD STATE				061799						
		WELL #:		1	RRCID -> 232716	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15886	PERF.14434	- 15148	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596						
STS C		WELL #:		1P	RRCID -> 272110	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 11565	PERF.11115	- 11228	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059						
SHELL CHITTIM		WELL #:		1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550	- 7784	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
 CHARIS ENERGY, INC. 146369
 HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	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	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
MSP		WELL #: 141		RRCID -> 264243	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #: 143		RRCID -> 264245	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #: 197		RRCID -> 264662	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MSP		WELL #: 199		RRCID -> 264664	COMPL. DATE 12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	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	* AMT	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	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	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108											
CROMWELL				WELL #:	RRCID -> 263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557					
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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
C. S. LINDHOLM GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 228234	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 10972	PERF. 7465 - 7470							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246											
WARDLAW "52"				WELL #:	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D. O. G. OPERATING, LLC				196844											
LOWE-DONNELL				WELL #:	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF.13652 - 13682							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY				208041											
CHAPMAN/KINCAID				WELL #:	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COMANCHE RANCH				WELL #:	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS						
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//	250718									
LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:	127H	RRCID ->	230354	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	6283 - 7827	
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:	114	RRCID ->	259974	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENERGYQUEST II, LLC		252020										
BRISCOE (5140)		WELL #:	8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4333 - 4716	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANYON RANCH		WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	275876	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7808 - 7814	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531 - 13970
M	O	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16											

MAVERICK ENERGY, INC.				534184							
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153							
RUCKMAN		WELL #:		8	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.13990 - 14070
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883														
SPRINGER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250890	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 10806	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC		760540														
VELESKY		WELL #: 1		RRCID -> 251848	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 2755	PERF. N/A									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P		774719														
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #: 1		RRCID -> 237092	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 4468	PERF. N/A									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SN OPERATING, LLC		797110														
PILONCILLO		WELL #: A 6V		RRCID -> 272796	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8549	PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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) 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653								
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2014	-	PLUGGED 11/14/14						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
 BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	176	1	3	9	977	2	Y	3			28
11	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	237	1	14	9	1045	2	Y	13	21	1	20
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	289	1	19	9	875	2	Y	17	14	1	23
01	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	290	1	20	9	960	2	Y	18	22	1	19
02	DLQ G-10	880	-0-	880	2150	205	1	4	9	671	2	Y	4	12	1	11
*03	1900 N	852	-0-	-1048	1102	188	1	37	9	627	2	Y	34	21	1	24

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	260	1	11	9	260	2	Y	10			156
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	192	1	28	9	192	2	Y	25	22	1	159
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	194	1	54	9	194	2	Y	49	59	1	149
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	182	1	24	9	182	2	Y	22	47	1	124
02	DLQ G-10	557	-0-	557	945	130	1	1	9	426	2	Y	1	77	1	48
*03	1407 N	462	-0-	-945	-0-	97	1	39	9	326	2	Y	35	37	1	46

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	4	9	441	2	Y	4	7	1	15
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	91	1	7	9	518	2	Y	6	8	1	13
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	8	9	430	2	Y	7	9	1	11
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	76	1	3	9	362	2	Y	3			14
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1064	146	1	1	9	476	2	Y	1	13	1	2
*03	1712 N	648	-0-	-1064	-0-	147	1	11	9	490	2	Y	10			12

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256	500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889												
BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 -	9290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	343	1	2349	2	Y	26	42	1		138
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	29	9	2077	2	Y	30	40	1		128
12		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	305	1	1594	2	Y	26	34	1		120
01	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	1826	33	9	1526	2	Y	16				136
02	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	3492	282	1	1274	2	Y	1	119	1		18
*03		1900 N	1660	-0-	-240	3252	18	9	1273	2	Y	4				22

BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242			
10		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	177	1	910	2	Y	4	7	1		16
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4	9	967	2	Y	8	11	1		13
12		1209 N	882	-0-	-327	-0-	184	1	668	2	Y	7	9	1		11
01	DLQ	G-10	741	-0-	741	741	9	9	565	2	Y	1				12
02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1975	8	9	931	2	Y	20	22	1		10
*03		1900 N	1251	-0-	-649	1326	1	9	962	2	Y	-0-				10

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383			
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	141	1	960	2	Y	5				41
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	6	9	774	2	Y	18	27	1		32
12		775 N	578	-0-	-197	-0-	160	1	442	2	Y	11	9	1		34
01	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	20	9	578	2	Y	27	33	1		28
02	DLQ	G-10	479	-0-	479	1215	124	1	366	2	Y	1	16	1		13
*03		1653 N	438	-0-	-1215	-0-	12	9	335	2	Y	2	7	1		8

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324			
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	177	1	1325	2	Y	18	30	1		42
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	20	9	1527	2	Y	22	29	1		35
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	235	1	1333	2	Y	24	31	1		28
01	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	24	9	1363	2	Y	17				45
02	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	2666	238	1	799	2	Y	1	36	1		10
*03		1900 N	1327	-0-	-573	2093	26	9	996	2	Y	28				38

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
RYAN				WELL #:	2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11715	- 14194	
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
10		9827 X	9302	-0-	-525	-0-	510 1	7432 3	N	171	170 1	17 8	261	
							1172 4	188 9						
11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	497 1	6956 3	N	206	178 1	28 8	261	
							1204 4	227 9						
12		9114 X	8519	-0-	-595	-0-	314 1	6736 3	N	131	167 1		225	
							1325 4	144 9						
01		8680 X	8463	-0-	-217	-0-	247 1	6512 3	N	148	181 1		192	
							1541 4	163 9						
02		8700 X	7712	-0-	-988	-0-	222 1	6006 3	N	135	187 1		140	
							1335 4	149 9						
03		9300 X	8271	-0-	-1029	-0-	390 1	6454 3	N	132			272	
							1282 4	145 9						

RYAN 1795 O				WELL #:	18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11680	- 14972	
10		10182 X	9596	-0-	-586	-0-	541 1	8761 3	N	262	5 0	175 1	154	
							6 4	288 9			5 8			
11		9750 X	8160	-0-	-1590	-0-	454 1	7422 3	N	254	6 0	188 1	214	
							5 4	279 9						
12		10075 X	7633	-0-	-2442	-0-	300 1	6951 3	N	292	9 0	352 1	145	
							61 4	321 9						
01		10075 X	7076	-0-	-2999	-0-	360 1	6265 3	N	301	8 0	183 1	255	
							120 4	331 9						
02		9396 X	7754	-0-	-1642	-0-	459 1	6991 3	N	263	8 0	348 1	162	
							15 4	289 9						
03		9610 X	8490	-0-	-1120	-0-	518 1	7659 3	N	284	8 0	166 1	272	
							1 4	312 9						

RYAN 1795 O				WELL #:	1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.12250	- 16044	
10		16071 X	14094	-0-	-1977	-0-	13733 3	5 4	N	324	19 0	344 1	143	
							356 9				32 8			
11		15240 X	10746	-0-	-4494	-0-	10439 3	4 4	N	275	17 0	185 1	178	
							303 9				38 8			
12		15748 X	11217	-0-	-4531	-0-	10923 3	8 4	N	260	22 0	350 1	66	
							286 9							
01		14229 X	10757	-0-	-3472	-0-	10468 3	6 4	N	257	21 0	178 1	124	
							283 9							
02		13195 X	9726	-0-	-3469	-0-	9454 3	272 9	N	247	18 0	175 1	178	
							8404 3	262 9	N	238	8 0	177 1	192	
											39 8			

RYAN O				WELL #:	1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11722	- 14912	
10		10215 X	9518	-0-	-697	-0-	434 1	9076 3	N	7	7 0		236	
							8 9							
11		9630 X	7564	-0-	-2066	-0-	148 1	7408 3	N	7	7 0		236	
							8 9							
12		9951 X	7941	-0-	-2010	-0-	248 1	7683 3	N	9	9 0		236	
							10 9							
01		9951 X	7694	-0-	-2257	-0-	248 1	7434 3	N	11	8 0		239	
							12 9							
02		9309 X	6859	-0-	-2450	-0-	224 1	6625 3	N	9	7 0		241	
							10 9							
03		9517 X	7339	-0-	-2178	-0-	248 1	7078 3	N	12	7 0	4 8	242	
							13 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SIERRA RESOURCES, LLC				780233											
STS 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9634 - 16026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	119422 X	NO RPT	-0-	-119422	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	127658 X	NO RPT	-0-	-127658	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 9519 - 14586			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	85260 X	NO RPT	-0-	-85260	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	91140 X	NO RPT	-0-	-91140	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705 - 16441			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	149988 X	NO RPT	-0-	-149988	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	160332 X	NO RPT	-0-	-160332	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700 - 15151			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	163647 X	NO RPT	-0-	-163647	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	174933 X	NO RPT	-0-	-174933	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF. 9690 - 15531			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	101904 X	NO RPT	-0-	-101904	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SV ENERGY COMPANY, LLC				831396		RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846 - 8876			
TYLER RANCH				WELL #:	1										
10	5394 X	1899	-0-	-3495	-0-	634	1	1245	3	N	18				88
						20	9								
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	637	1	5796	3	N	83				171
						91	9								
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	656	1	6214	3	N	170	180	1		161
						187	9								
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	648	1	4927	3	N	95	178	1		78
						105	9								
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	606	1	2394	3	N	30				108
						33	9								
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT				108

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SV ENERGY COMPANY, LLC		//CONT.// 831396		WELL #: 1		RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778 - 8796
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	639 1	3010 3	N	35		112
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	39 9	607 1	959 3	N	-0-	112
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	620 1	22 3	N	-0-	112	
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	620 1	18 3	N	-0-	112	
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	643 1	6771 3	N	72	184	
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	79 9		N	NO RPT	184	

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		WELL #: 5		RRCID -> 106497	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9539 - 9578	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	181 1	3515 3	Y	63	67 1	14
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	27 4	1929 3	Y	54	51 1	17
12	2511 X	1429	-0-	-1082	-0-	15 4	59 9	Y	26	38 1	5
01	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	81 1	1311 3	Y	34	29 1	10
02	3538 X	2670	-0-	-868	-0-	8 4	29 9	Y	26	30 1	6
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	169 1	2823 3	Y	34	29 1	10
						15 4	37 9	Y	26	30 1	6
						4 4	29 9	Y	NO RPT		6

BRACKEN ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 106498	COMPL. DATE 03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 106932	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF. 9786 - 9822			
10	1550 X	918	-0-	-632	-0-	44 1	845 3	Y	21	22 1	5
11	1260 X	859	-0-	-401	-0-	6 4	23 9	Y	24	21 1	8
12	1209 X	1126	-0-	-83	-0-	47 1	780 3	Y	24	27 1	5
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	6 4	26 9	Y	17	17 1	5
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	64 1	1030 3	Y	13	15 1	3
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	6 4	26 9	Y	NO RPT		3
						60 1	997 3	Y	13	15 1	3
						5 4	19 9	Y	13	15 1	3
						57 1	1020 3	Y	13	15 1	3
						2 4	14 9	Y	NO RPT		3

BRACKEN ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 106934	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9512 - 9570			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9467 -	9489
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	651 X	480	-0-	-171	-0-	23 1	442 3	Y	11	11 1		2
						3 4	12 9					
11	630 X	333	-0-	-297	-0-	19 1	304 3	Y	7	7 1		2
						2 4	8 9					
12	651 X	502	-0-	-149	-0-	28 1	459 3	Y	11	11 1		2
						3 4	12 9					
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	430 3	Y	7	7 1		2
						2 4	8 9					
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29 1	523 3	Y	7	7 1		2
						1 4	8 9					
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481
10	3751 X	1729	-0-	-2022	-0-	85 1	1632 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	3630 X	794	-0-	-2836	-0-	45 1	743 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	126 1	2039 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180 1	3008 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	132 1	2330 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 -	9757
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	31 1	608 3	Y	12	13 1		3
						5 4	13 9					
11	930 X	442	-0-	-488	-0-	25 1	404 3	Y	9	9 1		3
						3 4	10 9					
12	868 X	772	-0-	-96	-0-	44 1	711 3	Y	12	13 1		2
						4 4	13 9					
01	806 X	575	-0-	-231	-0-	32 1	532 3	Y	7	7 1		2
						3 4	8 9					
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	38 1	684 3	Y	7	7 1		2
						2 4	8 9					
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			2

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 -	9626
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37 1	716 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	1116 N	107	-0-	-1009	-0-	6 1	100 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	1116 X	169	-0-	-947	-0-	9 1	159 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	1044 X	72	-0-	-972	-0-	4 1	68 3	Y	-0-			-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 - 9852	
10	651 X	437	-0-	-214	-0-	21 1	409 3	Y	4	5 1		1
						3 4	4 9					
11	660 X	419	-0-	-241	-0-	23 1	388 3	Y	4	4 1		1
						4 4	4 9					
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	39 1	639 3	Y	6	6 1		1
						4 4	7 9					
01	682 X	468	-0-	-214	-0-	26 1	436 3	Y	4	4 1		1
						2 4	4 9					
02	782 X	782	-0-	-0-	-0-	42 1	735 3	Y	4	4 1		1
						1 4	4 9					
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 - 10150	
10	1395 X	928	-0-	-467	-0-	34 1	882 3	N	11	17 1		11
						12 9						
11	1350 X	662	-0-	-688	-0-	22 1	633 3	N	6			17
						7 9						
12	1023 X	469	-0-	-554	-0-	15 1	446 3	N	7	18 1		6
						8 9						
01	930 N	262	-0-	-668	-0-	9 1	252 3	N	1			7
						1 9						
02	638 N	370	-0-	-268	-0-	13 1	354 3	N	3	7 1		3
						3 9						
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			3

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 - 9794	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9990 - 10046
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	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 1	347 3	Y	-0-			7
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11 1	306 3	Y	1			8
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	1 9	8 1	Y	2	6 1		4
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	Y	1			5
02	319 N	214	-0-	-105	-0-	1 9	8 1	Y	2			7
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	2 9		Y	NO RPT			7

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9912 - 9962
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	13 1	260 3	Y	3	3 1		1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	Y	2	2 1		1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	184 3	Y	2	2 1		1
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	2 4	2 9	Y	1	2 1		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	Y	3	2 1		1
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1 4	1 9	Y	1	2 1		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9	Y	2	6 1		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	15	-0-	15	15	1 1	13 3	Y	1			5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15	1 9		Y	NO RPT			5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9540 -	9563	
M	O	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
10		1643 X	1036	-0-	-607	-0-	50 1	971 3	Y	7	7 1		2
							7 4	8 9					
11		1590 X	1120	-0-	-470	-0-	63 1	1041 3	Y	7	7 1		2
							8 4	8 9					
12		1643 X	1039	-0-	-604	-0-	59 1	966 3	Y	7	8 1		1
							6 4	8 9					
01		1116 X	974	-0-	-142	-0-	54 1	907 3	Y	7	6 1		2
							5 4	8 9					
02		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	65 1	1167 3	Y	6	7 1		1
							3 4	7 9					
03		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			1

BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9551 -	9586	
10		2945 X	1773	-0-	-1172	-0-	85 1	1633 3	Y	39	43 1		9
							12 4	43 9					
11		2850 X	1533	-0-	-1317	-0-	85 1	1400 3	Y	34	32 1		11
							11 4	37 9					
12		2945 X	2025	-0-	-920	-0-	114 1	1850 3	Y	45	47 1		9
							11 4	50 9					
01		2232 X	2078	-0-	-154	-0-	115 1	1919 3	Y	31	31 1		9
							10 4	34 9					
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	130 1	2293 3	Y	26	29 1		6
							3 4	29 9					
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9873 -	9917	
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	24 1	616 3	Y	-0-			2
							19 1	537 3	Y	1			3
11		900 N	557	-0-	-343	-0-	1 9						
							29 1	850 3	Y	1	2 1		2
							1 9						
01		651 N	242	-0-	-409	-0-	8 1	234 3	Y	-0-			2
							9 1	234 3	Y	-0-			2
02		551 N	243	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT			2
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			2

BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9478 -	9510	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9674 -	9710	
10		2449 X	1683	-0-	-766	-0-	80 1	1550 3	Y	37	41 1		8
							12 4	41 9					
11		2370 X	1262	-0-	-1108	-0-	70 1	1151 3	Y	29	28 1		9
							9 4	32 9					
12		2015 X	1902	-0-	-113	-0-	107 1	1741 3	Y	39	40 1		8
							11 4	43 9					
01		1953 X	1879	-0-	-74	-0-	105 1	1746 3	Y	17	20 1		5
							9 4	19 9					
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	129 1	2278 3	Y	37	33 1		9
							3 4	41 9					
03		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			9

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951		
M	O	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
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-		-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-		-0-
12		465 N	451	-0-	-14	-0-	15	1	436	3	Y	-0-		-0-
01		496 N	126	-0-	-370	-0-	4	1	122	3	Y	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	-0-		-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940		
10		434 N	82	-0-	-352	-0-	3	1	78	3	Y	1		4
							1	9						
11		210 N	81	-0-	-129	-0-	3	1	78	3	Y	-0-		4
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	1	3 1	2
							1	9						
01		93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	3	Y	1		3
							1	9						
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1		4
							1	9						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		4

BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16														

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9810 - 9855		
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	3		25
							3	9						
11		600 N	273	-0-	-327	-0-	9	1	260	3	Y	4		29
							4	9						
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	18	1	510	3	Y	13	21 1	21
							14	9						
01		496 N	261	-0-	-235	-0-	9	1	248	3	Y	4		25
							4	9						
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	4		29
							4	9						
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT		29

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9812 - 9861		
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	Y	-0-		2
11		840 N	784	-0-	-56	-0-	27	1	756	3	Y	1		3
							1	9						
12		744 N	738	-0-	-6	-0-	25	1	712	3	Y	1	2 1	2
							1	9						
01		806 N	481	-0-	-325	-0-	17	1	464	3	Y	-0-		2
02		754 N	400	-0-	-354	-0-	15	1	384	3	Y	1		3
							1	9						
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10110 - 10159	
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
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	19 1	504 3	Y	-0-				2
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21 1	592 3	Y	1				3
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	14 1	414 3	Y	-0-		2 1		1
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	23 1	654 3	Y	1				2
02	580 X	418	-0-	-162	-0-	15 1	403 3	Y	-0-				2
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				2

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790	
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	28 1	717 3	Y	-0-				-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	25 1	710 3	Y	-0-				-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	19 1	563 3	Y	-0-				-0-
01	744 N	210	-0-	-534	-0-	7 1	203 3	Y	-0-				-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-				-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10816 - 10912	
10	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	45 1	1610 3	Y	1				1
11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	48 1	1904 3	Y	-0-				1
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	34 1	891 3	Y	-0-				1
01	1643 N	54	-0-	-1589	-0-	2 1	51 3	Y	1				2
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	73 1	1828 3	Y	-0-				2
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				2

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116	
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	27 1	975 3	Y	-0-				-0-
11	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	28 1	1114 3	Y	-0-				-0-
12	1209 X	1084	-0-	-125	-0-	40 1	1044 3	Y	-0-				-0-
01	992 N	21	-0-	-971	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				-0-
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	42 1	1037 3	Y	-0-				-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360	
10	1023 X	928	-0-	-95	-0-	57 1	868 3	Y	3				18
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	118 1	1809 3	Y	4				22
12	682 X	565	-0-	-117	-0-	38 1	520 3	Y	6		16 1		12
01	930 X	41	-0-	-889	-0-	3 1	37 3	Y	1				13
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			Y	6				19
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT				19

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976	
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	1 1	19 3	Y	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 3	Y	-0-				-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	5 1	135 3	Y	-0-				-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 9944			
10		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			2
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			2
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	1	1	1
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 - 10547			
10		372 N	308	-0-	-64	-0-	11	1	297	3	Y	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-		-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	3	Y	-0-		-0-
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	3	Y	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10432 - 10484			
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	22	1	574	3	Y	-0-		2
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-		2
12		775 N	185	-0-	-590	-0-	6	1	178	3	Y	1	2	1
							1	9						
01		589 N	262	-0-	-327	-0-	9	1	252	3	Y	1		2
							1	9						
02		377 N	209	-0-	-168	-0-	8	1	201	3	Y	-0-		2
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		2

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9521 - 9556			
10		1829 X	1454	-0-	-375	-0-	69	1	1334	3	Y	37	40	1
							10	4	41	9				
11		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	241	1	3950	3	Y	68	55	1
							30	4	75	9				
12		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3249	3	Y	85	89	1
							20	4	94	9				
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	172	1	2871	3	Y	64	62	1
							15	4	70	9				
02		4147 X	3602	-0-	-545	-0-	189	1	3343	3	Y	59	64	1
							5	4	65	9				
03		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		14

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN "D"		WELL #:		1099	RRCID ->	132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10410 - 10465					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16																

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9414 - 9530	
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	7 1	128 3	4 9	Y	4	4 1	1
						1 4	4 9					
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	10 1	162 3	3 9	Y	3	3 1	1
						1 4	3 9					
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	10 1	156 3	3 9	Y	3	3 1	1
						1 4	3 9					
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	3 9	Y	3	3 1	1
						1 4	3 9					
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	3 9	Y	3	3 1	1
						3 9						
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		1

BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 - 10475	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	3 9	Y	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 3	3 9	Y	-0-		-0-
12	589 N	180	-0-	-409	-0-	6 1	174 3	3 9	Y	-0-		-0-
01	403 N	34	-0-	-369	-0-	1 1	33 3	3 9	Y	-0-		-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	6 1	158 3	3 9	Y	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1037	RRCID ->	132931	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9818 - 9840	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11 1	315 3	1 9	Y	1	2 1	1
						1 9						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 1	301 3	1 9	Y	1		2
						1 9						
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1	301 3	1 9	Y	-0-		2
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		2

BRACKEN "F"		WELL #:		1049	RRCID ->	132941	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10438 - 10461	
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	28 1	739 3	1 9	Y	-0-		2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31 1	872 3	1 9	Y	-0-		2
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	27 1	773 3	1 9	Y	1	2 1	1
						1 9						
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	30 1	842 3	1 9	Y	1		2
						1 9						
02	870 X	726	-0-	-144	-0-	26 1	700 3	1 9	Y	-0-		2
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 -	9514
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
10	2139 X	1540	-0-	-599	-0-	74 1	1431 3	Y	22	26 1		5
						11 4	24 9					
11	2070 X	1012	-0-	-1058	-0-	57 1	930 3	Y	16	16 1		5
						7 4	18 9					
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	112 1	1819 3	Y	28	27 1		6
						11 4	31 9					
01	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	73 1	1210 3	Y	16	17 1		5
						6 4	18 9					
02	1653 X	1341	-0-	-312	-0-	71 1	1256 3	Y	11	13 1		3
						2 4	12 9					
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			3

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 -	9576
10	1457 X	825	-0-	-632	-0-	39 1	765 3	Y	14	14 1		3
						6 4	15 9					
11	1410 X	795	-0-	-615	-0-	44 1	727 3	Y	16	14 1		5
						6 4	18 9					
12	1457 X	916	-0-	-541	-0-	52 1	842 3	Y	15	17 1		3
						5 4	17 9					
01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	56 1	941 3	Y	13	12 1		4
						5 4	14 9					
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	58 1	1026 3	Y	11	12 1		3
						2 4	12 9					
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			3

BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 -	9597
10	1736 X	1095	-0-	-641	-0-	52 1	1001 3	Y	32	34 1		7
						7 4	35 9					
11	1680 X	1217	-0-	-463	-0-	68 1	1104 3	Y	34	30 1		11
						8 4	37 9					
12	1643 X	1434	-0-	-209	-0-	80 1	1307 3	Y	35	39 1		7
						8 4	39 9					
01	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	66 1	1111 3	Y	23	23 1		7
						6 4	25 9					
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	88 1	1571 3	Y	25	26 1		6
						3 4	28 9					
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			6

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 -	9623
10	310 X	191	-0-	-119	-0-	9 1	179 3	Y	1	2 1		-0-
						2 4	1 9					
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	42 1	678 3	Y	10	7 1		3
						5 4	11 9					
12	310 X	259	-0-	-51	-0-	14 1	239 3	Y	4	6 1		1
						2 4	4 9					
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	319 3	Y	3	3 1		1
						2 4	3 9					
02	725 N	309	-0-	-416	-0-	16 1	289 3	Y	3	3 1		1
						1 4	3 9					
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 -	9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1354 X	1354	-0-	-0-	65 1	1270 3		Y	8	9 1		2
						10 4	9 9						
11		2490 X	1406	-0-	-1084	-0-	80 1	1306 3	Y	9	8 1		3
						10 4	10 9						
12		2573 X	648	-0-	-1925	-0-	36 1	597 3	Y	10	11 1		2
						4 4	11 9						
01		2573 X	632	-0-	-1941	-0-	35 1	585 3	Y	8	8 1		2
						3 4	9 9						
02		1566 X	873	-0-	-693	-0-	46 1	817 3	Y	8	8 1		2
						1 4	9 9						
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			2

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 -	9656	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 -	9572	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	1			2
							1 4	1 9					
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			2
							1 4						
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	4 1	69 3	Y	1	2 1		1
							1 4	1 9					
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y	2			3
							1 4	2 9					
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	1			4
							1 9						
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			4

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 -	9717	
10		2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	92 1	1797 3	Y	35	39 1		8
							14 4	39 9					
11		2670 X	1808	-0-	-862	-0-	101 1	1654 3	Y	37	33 1		12
							12 4	41 9					
12		2759 X	2492	-0-	-267	-0-	140 1	2286 3	Y	47	50 1		9
							14 4	52 9					
01		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	135 1	2256 3	Y	34	33 1		10
							12 4	37 9					
02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	115 1	2037 3	Y	25	29 1		6
							3 4	28 9					
03		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 -	9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		3069 X	1463	-0-	-1606	-0-	71 1	1381 3	Y		-0-			-0-
							11 4							
11		2970 X	1429	-0-	-1541	-0-	82 1	1337 3	Y		-0-			-0-
							10 4							
12		2480 X	1939	-0-	-541	-0-	112 1	1816 3	Y		-0-			-0-
							11 4							
01		2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	61 1	1035 3	Y		-0-			-0-
							6 4							
02		1479 X	1182	-0-	-297	-0-	63 1	1117 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
03		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y		NO RPT			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 -	9581	
10		3286 X	2499	-0-	-787	-0-	119 1	2320 3	Y	38	38 1		8	
							18 4							
11		3240 X	1851	-0-	-1389	-0-	104 1	1705 3	Y	26	26 1		8	
							13 4							
12		3348 X	2024	-0-	-1324	-0-	115 1	1864 3	Y	31	33 1		6	
							11 4							
01		3348 X	1827	-0-	-1521	-0-	102 1	1696 3	Y	18	19 1		5	
							9 4							
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126 1	2238 3	Y	20	20 1		5	
							4 4							
03		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y		NO RPT		5	

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10515 -	10530	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 3	Y	-0-			-0-	
							13 1						-0-	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	13 1	370 3	Y	-0-			-0-	
							10 1						-0-	
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	6 1	286 3	Y	-0-			-0-	
							6 1						-0-	
01		372 N	166	-0-	-206	-0-	10 1	160 3	Y	-0-			-0-	
							10 1						-0-	
02		377 N	265	-0-	-112	-0-		255 3	Y	-0-			-0-	
													-0-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT		-0-	

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10250 -	10298	
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	15 1	381 3	Y	-0-			4	
							17 1						5	
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	1 9	490 3	Y	1				
							9 1							
12		341 N	268	-0-	-73	-0-	2 9	257 3	Y	2	4 1		3	
							6 1							
01		403 N	180	-0-	-223	-0-	1 9	173 3	Y	1			4	
							9 1							
02		493 N	239	-0-	-254	-0-	1 9	229 3	Y	1			5	
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT		5	

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10322 -	10376	
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
							4 1						-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 3	Y	-0-			-0-	
							4 1						-0-	
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	2 1	108 3	Y	-0-			-0-	
													-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-	
													-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-	
													-0-	
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	9470 - 9506
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
10	3379 X	2103	-0-	-1276	-0-	98 1	1892 3	Y	90	99 1		20
						14 4	99 9					
11	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	129 1	2113 3	Y	103	90 1		33
						16 4	113 9					
12	3100 X	2909	-0-	-191	-0-	161 1	2619 3	Y	103	115 1		21
						16 4	113 9					
01	2325 X	1892	-0-	-433	-0-	102 1	1709 3	Y	65	67 1		19
						9 4	72 9					
02	2291 X	2264	-0-	-27	-0-	118 1	2079 3	Y	58	63 1		14
						3 4	64 9					
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			14

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9654 - 9682
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	15 1	285 3	Y	7	7 1		2
						2 4	8 9					
11	300 X	19	-0-	-281	-0-	1 1	18 3	Y	-0-	2 1		-0-
12	310 X	151	-0-	-159	-0-	8 1	138 3	Y	4	3 1		1
						1 4	4 9					
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	993 3	Y	14	11 1		4
						5 4	15 9					
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	45 1	794 3	Y	9	11 1		2
						1 4	10 9					
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			2

BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9734 - 9778
10	2015 X	1582	-0-	-433	-0-	76 1	1471 3	Y	22	23 1		5
						11 4	24 9					
11	1950 X	1280	-0-	-670	-0-	72 1	1179 3	Y	18	17 1		6
						9 4	20 9					
12	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	90 1	1466 3	Y	21	23 1		4
						9 4	23 9					
01	1612 X	1541	-0-	-71	-0-	86 1	1433 3	Y	14	14 1		4
						7 4	15 9					
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	112 1	1984 3	Y	16	16 1		4
						3 4	18 9					
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9572 - 9606
10	589 X	426	-0-	-163	-0-	21 1	399 3	Y	3	2 1		1
						3 4	3 9					
11	450 X	418	-0-	-32	-0-	23 1	388 3	Y	3	3 1		1
						4 4	3 9					
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	30 1	494 3	Y	3	3 1		1
						3 4	3 9					
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y	2	2 1		1
						3 4	2 9					
02	529 X	529	-0-	-0-	-0-	28 1	499 3	Y	1	2 1		-0-
						1 4	1 9					
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380 - 10440
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	21 1	558 3	Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	19 1	532 3	Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21 1	604 3	Y	-0-			-0-
01	589 X	462	-0-	-127	-0-	16 1	446 3	Y	-0-			-0-
02	551 X	2	-0-	-549	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

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
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-		-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-		-0-
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	3	Y	-0-		-0-
01	558 X	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	3	Y	-0-		-0-
02	580 X	529	-0-	-51	-0-	19	1	510	3	Y	-0-		-0-
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

10	1178 X	637	-0-	-541	-0-	31	1	583	3	Y	17	18	1	4
						4	4	19	9					
11	1050 X	799	-0-	-251	-0-	44	1	726	3	Y	21	18	1	7
						6	4	23	9					
12	1023 X	712	-0-	-311	-0-	40	1	647	3	Y	19	22	1	4
						4	4	21	9					
01	837 X	770	-0-	-67	-0-	43	1	709	3	Y	14	14	1	4
						3	4	15	9					
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	3	Y	14	15	1	3
						2	4	15	9					
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			3

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	39	1	763	3	Y	2	2	1	1
						6	4	2	9					
11	2460 X	751	-0-	-1709	-0-	42	1	701	3	Y	2	2	1	1
						6	4	2	9					
12	1116 X	845	-0-	-271	-0-	48	1	791	3	Y	1	2	1	-0-
						5	4	1	9					
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	3	Y	3	2	1	1
						6	4	3	9					
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	3	Y	2	2	1	1
						2	4	2	9					
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			1

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	390 X	329	-0-	-61	-0-	11	1	314	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	372 X	323	-0-	-49	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	12	1	326	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	11	1	304	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
10	868 X	683	-0-	-185	-0-	25 1	657 3	Y	1	1	1	-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	645 3	Y	2	2	1	-0-	
12	837 N	534	-0-	-303	-0-	18 1	516 3	Y	-0-	-0-		-0-	
01	837 X	470	-0-	-367	-0-	16 1	454 3	Y	-0-	-0-		-0-	
02	783 X	651	-0-	-132	-0-	24 1	626 3	Y	1	1	1	-0-	
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034	
10	217 X	199	-0-	-18	-0-	7 1	189 3	Y	3	3	1	-0-	
11	210 X	140	-0-	-70	-0-	5 1	132 3	Y	3	3	1	-0-	
12	217 X	166	-0-	-51	-0-	5 1	159 3	Y	2	2	1	-0-	
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	5 1	142 3	Y	2	2	1	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	4	3	1	1	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	4 9		Y	NO RPT			1	

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030	
10	651 X	626	-0-	-25	-0-	23 1	600 3	Y	3	3	1	-0-	
11	600 X	564	-0-	-36	-0-	19 1	541 3	Y	4	4	1	-0-	
12	620 X	542	-0-	-78	-0-	18 1	521 3	Y	3	3	1	-0-	
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	20 1	567 3	Y	3	3	1	-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	Y	5	4	1	1	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	6 9		Y	NO RPT			1	

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826	- 9872	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206	- 10262	
10	930 X	336	-0-	-594	-0-	12 1	309 3	Y	14	14	1	2	
11	900 X	404	-0-	-496	-0-	15 9	366 3	Y	23	22	1	3	
12	558 X	408	-0-	-150	-0-	13 1	378 3	Y	15	16	1	2	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17 9	434 3	Y	19	19	1	2	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1	380 3	Y	22	20	1	4	
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	21 9		Y	NO RPT			4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960
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
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	22 3		-0-
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100
10		1550 X	842	-0-	-708	-0-	31 1	Y	3	3 1		-0-
							3 9					
11		1500 X	1103	-0-	-397	-0-	37 1	Y	7	6 1		1
							8 9					
12		1178 X	1043	-0-	-135	-0-	35 1	Y	4	4 1		1
							4 9					
01		1147 X	800	-0-	-347	-0-	28 1	Y	3	4 1		-0-
							3 9					
02		1073 X	742	-0-	-331	-0-	27 1	Y	2	2 1		-0-
							2 9					
03		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-		Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	55	49 1		6
							61 9					
12		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	55	53 1		8
							61 9					
01		3100 N	3757	-0-	657	657	128 1	Y	56	58 1		6
							62 9					
02		1421 N	436	-0-	-985	-0-	14 1	Y	38	37 1		7
							42 9					
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT			7

SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832
10		868 N	496	-0-	-372	-0-	18 1	Y	2	2 1		-0-
							2 9					
11		510 N	218	-0-	-292	-0-	7 1	Y	1	1 1		-0-
							1 9					
12		403 N	154	-0-	-249	-0-	5 1	Y	-0-			-0-
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	15 1	Y	2	2 1		-0-
							2 9					
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	2	2 1		-0-
							2 9					
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996
10		1023 X	1004	-0-	-19	-0-	37 1	Y	-0-			-0-
11		1230 X	877	-0-	-353	-0-	30 1	Y	-0-			-0-
12		1271 X	1101	-0-	-170	-0-	37 1	Y	-0-	1064 3		-0-
01		1271 X	905	-0-	-366	-0-	31 1	Y	-0-	874 3		-0-
02		928 X	729	-0-	-199	-0-	27 1	Y	-0-			-0-
03		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-		Y	NO RPT			-0-

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		13	RRCID ->	156061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10016	- 10044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9968	- 10012			
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	23	1	601	3	Y	24	24	1		3
						26	9								
11	690 N	503	-0-	-187	-0-	17	1	483	3	Y	3	6	1		-0-
						3	9								
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	17	1	500	3	Y	8	7	1		1
						9	9								
01	713 X	638	-0-	-75	-0-	21	1	585	3	Y	29	27	1		3
						32	9								
02	609 X	592	-0-	-17	-0-	20	1	533	3	Y	35	32	1		6
						39	9								
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				6

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF. 9880	- 9930			
10	1178 X	1000	-0-	-178	-0-	37	1	957	3	Y	5	4	1		1
						6	9								
11	1140 X	845	-0-	-295	-0-	28	1	811	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
12	1178 X	678	-0-	-500	-0-	23	1	651	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
01	1085 X	637	-0-	-448	-0-	22	1	612	3	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
02	928 X	783	-0-	-145	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806	- 9838			
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	8	1	220	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	4	1	122	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	4	1	115	3	Y	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280	- 10336			
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1094	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	3	Y	7	7	1		1
						8	9								
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1189	3	Y	4	4	1		1
						4	9								
01	1147 X	1038	-0-	-109	-0-	36	1	996	3	Y	5	5	1		1
						6	9								
02	1102 X	1043	-0-	-59	-0-	38	1	998	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT				1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9910 - 9952	
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
10	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	64 1	1253 3	Y	36	38	1	8	
11	1800 X	1473	-0-	-327	-0-	10 4	40 9	Y	37	33	1	12	
12	1860 X	1540	-0-	-320	-0-	82 1	1340 3	Y	29	35	1	6	
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	10 4	41 9	Y	30	27	1	9	
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	87 1	1413 3	Y	18	23	1	4	
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	8 4	32 9	Y	NO RPT			4	
						84 1	1417 3	Y					
						8 4	33 9	Y					
						88 1	1547 3	Y					
						2 4	20 9	Y					

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 3	Y	-0-			-0-	
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	40 1	1156 3	Y	1	1	1	-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 9							
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	23 1	647 3	Y	2	2	1	-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	2 9	820 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9		Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582	
10	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	54 1	1402 3	Y	47	121	1	78	
11	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	52 9			23			101	
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	49 1	1388 3	Y	29			130	
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	25 9			37			167	
02	1566 X	1480	-0-	-86	-0-	60 1	1728 3	Y	41			208	
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	32 9			NO RPT			208	
						58 1	1610 3	Y					
						41 9							
						52 1	1383 3	Y					
						45 9		Y					

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420	
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	37 1	556 3	Y	4	3	1	1	
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	4 9			3	4	1	-0-	
12	489 X	489	-0-	-0-	-0-	25 1	390 3	Y	5	4	1	1	
01	589 X	574	-0-	-15	-0-	3 9			3	4	1	-0-	
02	551 X	525	-0-	-26	-0-	33 1	450 3	Y	5	4	1	1	
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	6 9			NO RPT			1	
						47 1	524 3	Y					
						3 9		Y					
						42 1	477 3	Y					
						6 9		Y					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602 - 10632		
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
10	744 X	541	-0-	-203	-0-	20	1	515	3	Y	5	12 1	8
11	720 X	613	-0-	-107	-0-	6	9	590	3	Y	2		10
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	2	9			Y	-0-		10
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		10
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-		10
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		10

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 - 10572		
10	2635 X	1330	-0-	-1305	-0-	49	1	1275	3	Y	5	17 1	10
11	2550 X	1452	-0-	-1098	-0-	6	9	1399	3	Y	4		14
12	2356 X	1597	-0-	-759	-0-	4	9	1538	3	Y	5		19
01	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	6	9	1296	3	Y	6		25
02	2204 X	1381	-0-	-823	-0-	7	9	1323	3	Y	7		32
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	8	9			Y	NO RPT		32

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464 - 10522		
10	1116 X	998	-0-	-118	-0-	37	1	954	3	Y	6	16 1	10
11	1080 X	939	-0-	-141	-0-	7	9	904	3	Y	3		13
12	1116 X	1115	-0-	-1	-0-	3	9	1074	3	Y	4		17
01	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	4	9	1048	3	Y	4		21
02	928 X	844	-0-	-84	-0-	4	9	809	3	Y	4		25
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	3	1			Y	NO RPT		25

SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF. 9990 - 10045		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	3	Y	15	13 1	2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	17	9	1699	3	Y	16	16 1	2
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	989	3	Y	17	17 1	2
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	18	9	1023	3	Y	13	13 1	2
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	36	1			Y	NO RPT		2

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10254 - 10324		
10	1395 X	583	-0-	-812	-0-	36	1	547	3	Y	-0-		-0-
11	1290 X	365	-0-	-925	-0-	22	1	343	3	Y	-0-		-0-
12	1333 X	919	-0-	-414	-0-	63	1	856	3	Y	-0-		-0-
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	3	Y	-0-		-0-
02	609 X	17	-0-	-592	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450
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	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50 1	763 3	Y	1	1 1	-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1 9	909 3	Y	1	1 1	-0-	
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	1 9	236 3	Y	-0-		-0-	
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	17 1	644 3	Y	1	1 1	-0-	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	58 1	943 3	Y	1	1 1	-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1 9		Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244
10	837 N	443	-0-	-394	-0-	16 1	427 3	Y	-0-		-0-	
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	16 1	462 3	Y	-0-		-0-	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	889 3	Y	-0-		-0-	
01	806 X	672	-0-	-134	-0-	23 1	649 3	Y	-0-		-0-	
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	31 1	808 3	Y	-0-		-0-	
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612	- 10692
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	353 3	Y	1	1 1	-0-	
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	1 9	263 3	Y	1	1 1	-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	315 3	Y	1	1 1	-0-	
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	23 1	286 3	Y	1	1 1	-0-	
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	1 9	700 3	Y	2	2 1	-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	26 1		Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051	- 10098
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	62 1	976 3	Y	6	5 1	1	
11	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	2 9	993 3	Y	8	8 1	1	
12	1147 X	1120	-0-	-27	-0-	35 1	1075 3	Y	7	7 1	1	
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	37 1	1273 3	Y	9	9 1	1	
02	1015 X	998	-0-	-17	-0-	8 9	953 3	Y	8	8 1	1	
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	46 1		Y	NO RPT		1	

BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638	- 9676
10	3596 X	1189	-0-	-2407	-0-	10 9	1095 3	Y	26	28 1	6	
11	2280 X	1372	-0-	-908	-0-	8 4	1254 3	Y	29	26 1	9	
12	1674 X	1371	-0-	-303	-0-	77 1	32 9	Y	31	34 1	6	
01	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	77 1	34 9	Y	20	20 1	6	
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	74 1	1596 3	Y	19	20 1	5	
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	7 4	21 9	Y	NO RPT		5	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212			
M	O	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
10		837 X	699	-0-	-138	-0-	26 1	667 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
11		831 X	831	-0-	-0-	-0-	28 1	788 3	Y	14	13 1			2
							15 9							
12		713 X	668	-0-	-45	-0-	22 1	636 3	Y	9	9 1			2
							10 9							
01		713 N	600	-0-	-113	-0-	21 1	572 3	Y	6	7 1			1
							7 9							
02		812 N	655	-0-	-157	-0-	23 1	620 3	Y	11	10 1			2
							12 9							
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				2

BRACKEN ET AL		WELL #:		73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778			
10		3007 X	2023	-0-	-984	-0-	96 1	1859 3	Y	49	49 1			11
							14 4	54 9						
11		2910 X	1700	-0-	-1210	-0-	94 1	1550 3	Y	40	38 1			13
							12 4	44 9						
12		3007 X	1779	-0-	-1228	-0-	100 1	1627 3	Y	38	43 1			8
							10 4	42 9						
01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	135 1	2261 3	Y	36	33 1			11
							12 4	40 9						
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	148 1	2628 3	Y	32	35 1			8
							4 4	35 9						
03		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT				8

F.T.		WELL #:		3		RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679			
10		589 N	541	-0-	-48	-0-	20 1	521 3	Y	-0-				-0-
							16 1	446 3	Y	-0-				-0-
11		720 N	462	-0-	-258	-0-	7 1	216 3	Y	-0-				-0-
							6 1	166 3	Y	-0-				-0-
12		589 N	223	-0-	-366	-0-	6 1	166 3	Y	-0-				-0-
							4 1	113 3	Y	-0-				-0-
01		744 X	172	-0-	-572	-0-			Y	NO RPT				-0-
														-0-
02		551 X	117	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				-0-
														-0-
03		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				-0-

F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617			
10		682 N	620	-0-	-62	-0-	23 1	593 3	Y	4	11 1			7
							4 9							
11		660 N	441	-0-	-219	-0-	15 1	425 3	Y	1				8
							1 9							
12		713 N	58	-0-	-655	-0-	2 1	55 3	Y	1				9
							1 9							
01		620 N	41	-0-	-579	-0-	1 1	40 3	Y	-0-				9
							6 1	158 3	Y	-0-				9
02		435 N	164	-0-	-271	-0-			Y	NO RPT				9
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				9

SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490			
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 3	Y	-0-				-0-
							27 1	417 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	21 1	286 3	Y	-0-				-0-
							21 1	286 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	26 1	286 3	Y	-0-				-0-
							26 1	286 3	Y	-0-				-0-
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	34 1	388 3	Y	-0-				-0-
														-0-
02		435 N	422	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT				-0-
														-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-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	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
10	620 X	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	3	Y	-0-			-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	3	Y	-0-			-0-
12	589 X	399	-0-	-190	-0-	27	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	812 X	530	-0-	-282	-0-	43	1	487	3	Y	-0-			-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482 - 10502			
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	630 X	17	-0-	-613	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538 - 10562			
10	1643 X	1235	-0-	-408	-0-	46	1	1189	3	Y	-0-	1	1	1
11	1590 X	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1344	3	Y	-0-			1
12	1643 X	1463	-0-	-180	-0-	49	1	1414	3	Y	-0-			1
01	1581 X	1432	-0-	-149	-0-	50	1	1382	3	Y	-0-			1
02	1421 X	1178	-0-	-243	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-			1
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			1

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542 - 10664			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714 - 10734			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529 - 10816			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652 - 10676			
M	O	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		
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	34	28	1	23
						37	9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	41	49	1	15
						45	9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	61	43	1	33
						67	9							
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	Y	59	77	1	15
						65	9							
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	17	1	454	3	Y	28	21	1	22
						31	9							
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			22

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548			
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
11	720 X	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	682 X	655	-0-	-27	-0-	45	1	607	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
01	1085 X	411	-0-	-674	-0-	34	1	376	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	1015 X	844	-0-	-171	-0-	68	1	773	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			1

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419 - 10439			
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	3	Y	-0-			-0-
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	-0-			-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	3	Y	-0-			-0-
01	1488 X	882	-0-	-606	-0-	73	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	1392 X	842	-0-	-550	-0-	68	1	774	3	Y	-0-			-0-
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612 N	1342	-0-	-270	-0-	50	1	1289	3	Y	3	3 1	-0-
11	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	40	1	1136	3	Y	4	4 1	-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1405	3	Y	5	4 1	1
01	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	46	1	1274	3	Y	3	4 1	-0-
02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	5	4 1	1
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		1

SBR		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110		
10	589 X	274	-0-	-315	-0-	17	1	253	3	Y	4	4 1	1
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	14	13 1	2
12	372 X	281	-0-	-91	-0-	19	1	253	3	Y	8	9 1	1
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	10	10 1	1
02	551 X	379	-0-	-172	-0-	30	1	340	3	Y	8	8 1	1
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		1

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	283	-0-	-137	-0-	10	1	273	3	Y	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	1	1 1	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	16	8 1	11
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	42	38 1	15
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	922	3	Y	69	47 1	37
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	81	97 1	21
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	Y	59	33 1	47
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	27	1			Y	NO RPT		47

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458 -	10484		
M	O	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
10		1018 N	1018	-0-	-0-	38	1	979	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11		910 N	910	-0-	-0-	31	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12		1273 N	1273	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01		1023 X	876	-0-	-147	30	1	844	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02		957 X	773	-0-	-184	28	1	743	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03		1271 X	NO RPT	-0-	-1271					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950 -	9984		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349 -	10369		
10		605 X	605	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	33	31	1	4
						36	9							
11		390 X	352	-0-	-38	20	1	313	3	Y	17	19	1	2
						19	9							
12		434 X	398	-0-	-36	25	1	344	3	Y	26	24	1	4
						29	9							
01		620 N	438	-0-	-182	34	1	374	3	Y	27	28	1	3
						30	9							
02		593 N	593	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	30	28	1	5
						33	9							
03		403 N	NO RPT	-0-	-403					Y	NO RPT			5

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444 -	10466		
10		802 N	802	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
11		1041 N	1041	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	24	22	1	3
						26	9							
12		909 N	909	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
01		806 N	711	-0-	-95	24	1	675	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
02		1015 N	548	-0-	-467	20	1	517	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
03		899 N	NO RPT	-0-	-899					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422 -	10442		
10		1829 X	1396	-0-	-433	86	1	1310	3	Y	-0-			-0-
11		1623 X	1623	-0-	-0-	99	1	1524	3	Y	-0-			-0-
12		1333 X	952	-0-	-381	65	1	887	3	Y	-0-			-0-
01		1395 X	1260	-0-	-135	104	1	1156	3	Y	-0-			-0-
02		1566 X	1318	-0-	-248	107	1	1211	3	Y	-0-			-0-
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		49		RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378					
M	O	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	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-			-0-	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-			-0-	
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-	
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	Y	-0-			-0-	
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-			-0-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		54		RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		46		RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		53		RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365					
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	5	4	1	1	
							6	9								
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	2	3	1	-0-	
							2	9								
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
02		464 N	304	-0-	-160	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466					
10		856 X	856	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	Y	6	5	1	1	
							7	9								
12		1023 X	648	-0-	-375	-0-	44	1	601	3	Y	3	3	1	1	
							3	9								
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	802	3	Y	3	4	1	-0-	
							3	9								
02		986 N	834	-0-	-152	-0-	67	1	763	3	Y	4	3	1	1	
							4	9								
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1	

SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	899 N	756	-0-	-143	-0-	28	1	722	3	Y	5	5	1	1
11	690 N	508	-0-	-182	-0-	17	1	489	3	Y	2	3	1	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	2	2	1	-0-
01	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	6	5	1	1
02	754 X	513	-0-	-241	-0-	19	1	493	3	Y	1	2	1	-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10186 - 10216		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	1	1	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	2	2	1	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	10	1	280	3	Y	1	1	1	-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	1	1	1	-0-
02	667 X	388	-0-	-279	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1	-0-
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10020 - 10040		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10360 - 10398		
10	527 N	188	-0-	-339	-0-	7	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	3	3	1	-0-
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	6	1	171	3	Y	2	2	1	-0-
02	870 X	308	-0-	-562	-0-	11	1	293	3	Y	4	3	1	1
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	4	9			Y	NO RPT			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425					
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	14	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	12	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	274	-0-	-190	-0-	10	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520					
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	17	16	1	2
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	5	1	-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	5	4	1	1
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	6	9			Y	-0-	1	1	-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716					
10	2697	X	1813	-0-	-884	-0-	112	1	1698	3	Y	3	3	1	-0-
11	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	25	1	390	3	Y	2	2	1	-0-
12	3627	X	684	-0-	-2943	-0-	47	1	636	3	Y	1	1	1	-0-
01	3348	X	685	-0-	-2663	-0-	57	1	627	3	Y	1	1	1	-0-
02	1682	X	554	-0-	-1128	-0-	45	1	508	3	Y	1	1	1	-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244					
10	2834	N	2129	-0-	-705	-0-	79	1	2044	3	Y	5	5	1	1
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	33	1	933	3	Y	6	6	1	1
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	3	Y	9	9	1	1
01	3844	X	1042	-0-	-2802	-0-	36	1	997	3	Y	8	8	1	1
02	3596	X	2505	-0-	-1091	-0-	91	1	2403	3	Y	10	9	1	2
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	11	9			Y	NO RPT			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		130 N	130	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	99	-0-	-81	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
12		1147 N	140	-0-	-1007	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260		
10		1209 N	1126	-0-	-83	41	1	1061	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
11		1410 N	917	-0-	-493	31	1	873	3	Y	12	14	1	1
						13	9							
12		1364 N	1076	-0-	-288	36	1	1030	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
01		1116 N	1026	-0-	-90	35	1	966	3	Y	23	21	1	3
						25	9							
02		899 N	774	-0-	-125	28	1	737	3	Y	8	9	1	2
						9	9							
03		1085 N	NO RPT	-0-	-1085					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380		
10		245 N	245	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
11		232 N	232	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12		205 N	205	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
01		248 N	221	-0-	-27	7	1	208	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02		232 N	207	-0-	-25	7	1	196	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT			1

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558		
10		216 N	216	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11		544 N	544	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	17	15	1	2
						19	9							
12		908 N	908	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
01		745 N	745	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
02		631 N	631	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
03		899 N	NO RPT	-0-	-899					Y	NO RPT			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004	
M O	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
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	136	131 1	18
						150	9						
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	183	181 1	20
						201	9						
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	122	125 1	17
						134	9						
01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	101	1	2800	3	Y	142	143 1	16
						156	9						
02	2900 N	2976	-0-	76	76	103	1	2713	3	Y	145	136 1	25
						160	9						
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		25

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445	
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	13	12 1	2
						14	9						
11	390 X	282	-0-	-108	-0-	9	1	261	3	Y	11	12 1	1
						12	9						
12	403 X	279	-0-	-124	-0-	9	1	261	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
01	558 X	362	-0-	-196	-0-	12	1	348	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
02	522 X	349	-0-	-173	-0-	13	1	334	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10558 - 10578	
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	3	Y	46	46 1	31
						51	9						
11	1440 X	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1337	3	Y	50	63 1	18
						55	9						
12	1829 X	106	-0-	-1723	-0-	3	1	96	3	Y	6	21 1	3
						7	9						
01	1829 X	178	-0-	-1651	-0-	6	1	161	3	Y	10	10 1	3
						11	9						
02	1711 X	52	-0-	-1659	-0-	2	1	47	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		3

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422	
10	1271 N	940	-0-	-331	-0-	58	1	881	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	1050 N	390	-0-	-660	-0-	24	1	365	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	713 N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	24	1	263	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	27	1	306	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620		
M	O	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
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	34 1	889 3	Y	7	6 1			5
							8 9							
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37 1	1058 3	Y	8	10 1			3
							9 9							
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	35 1	1007 3	Y	7	6 1			4
							8 9							
01		930 N	798	-0-	-132	-0-	27 1	762 3	Y	8	10 1			2
							9 9							
02		1073 N	753	-0-	-320	-0-	27 1	717 3	Y	8	4 1			6
							9 9							
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT				6

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	- 10190		
10		961 X	795	-0-	-166	-0-	48 1	726 3	Y	19	18 1			3
							21 9							
11		930 X	515	-0-	-415	-0-	31 1	476 3	Y	7	9 1			1
							8 9							
12		775 X	655	-0-	-120	-0-	44 1	591 3	Y	18	16 1			3
							20 9							
01		806 X	701	-0-	-105	-0-	56 1	625 3	Y	18	19 1			2
							20 9							
02		754 X	698	-0-	-56	-0-	55 1	620 3	Y	21	19 1			4
							23 9							
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT				4

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	- 10414		
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	66 1	1005 3	Y	49	43 1			7
							54 9							
11		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	65 1	996 3	Y	94	91 1			10
							103 9							
12		769 X	769	-0-	-0-	-0-	48 1	649 3	Y	65	66 1			9
							72 9							
01		1116 X	1041	-0-	-75	-0-	80 1	889 3	Y	65	67 1			7
							72 9							
02		1131 X	1019	-0-	-112	-0-	77 1	874 3	Y	62	58 1			11
							68 9							
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				11

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-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	* * 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
10		1674 X	633	-0-	-1041	-0-	36 1	547 3	Y	Y	45	50 1			6
							50 9								
11		1620 X	848	-0-	-772	-0-	48 1	732 3	Y	Y	62	61 1			7
							68 9								
12		1674 X	1052	-0-	-622	-0-	65 1	885 3	Y	Y	93	87 1			13
							102 9								
01		1457 X	1368	-0-	-89	-0-	104 1	1147 3	Y	Y	106	107 1			12
							117 9								
02		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	130 1	1478 3	Y	Y	166	149 1			29
							183 9								
03		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT				29

SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
10		1798 X	1678	-0-	-120	-0-	62 1	1602 3	Y	Y	13	11 1			9
							14 9								
11		1740 X	1438	-0-	-302	-0-	48 1	1375 3	Y	Y	14	18 1			5
							15 9								
12		1798 X	1237	-0-	-561	-0-	41 1	1179 3	Y	Y	15	12 1			8
							17 9								
01		1767 X	1239	-0-	-528	-0-	42 1	1180 3	Y	Y	15	19 1			4
							17 9								
02		1566 X	1131	-0-	-435	-0-	41 1	1077 3	Y	Y	12	6 1			10
							13 9								
03		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT				10

SWR "C"		WELL #:		1		RRCID -> 160166		COMPL. DATE		09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966	
10		682 X	681	-0-	-1	-0-	25 1	656 3	Y	Y	-0-				7
11		660 X	639	-0-	-21	-0-	22 1	616 3	Y	Y	1				8
							1 9								
12		744 X	614	-0-	-130	-0-	21 1	592 3	Y	Y	1				9
							1 9								
01		682 N	604	-0-	-78	-0-	21 1	582 3	Y	Y	1				10
							1 9								
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	24 1	632 3	Y	Y	-0-				10
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT				10

SBR		WELL #:		79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	14 1	358 3	Y	Y	-0-				-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	13 1	360 3	Y	Y	-0-				-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	349 3	Y	Y	-0-				-0-
01		372 N	299	-0-	-73	-0-	10 1	289 3	Y	Y	-0-				-0-
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	9 1	235 3	Y	Y	-0-				-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10240 - 10289
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
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	1	1 1 -0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1	9	215	3	Y	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	Y	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10796 - 10832
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	20	1	530	3	Y	4	10
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	5	15
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	21	1	607	3	Y	3	18
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	5	23
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-	23
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	23

SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10772 - 10792
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	3	Y	-0-	-0-
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	3	Y	-0-	-0-
12	1209 X	912	-0-	-297	-0-	63	1	849	3	Y	-0-	-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-	-0-
02	1653 X	664	-0-	-989	-0-	54	1	610	3	Y	-0-	-0-
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10436 - 10466
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	Y	2	2 1 -0-
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	3	3 1 -0-
12	806 X	348	-0-	-458	-0-	24	1	322	3	Y	2	2 1 -0-
01	961 X	574	-0-	-387	-0-	47	1	525	3	Y	2	2 1 -0-
02	899 X	719	-0-	-180	-0-	58	1	660	3	Y	1	1 1 -0-
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	1	9			Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10354 - 10392
10	434 X	185	-0-	-249	-0-	11	1	172	3	Y	2	2 1 -0-
11	300 X	177	-0-	-123	-0-	11	1	165	3	Y	1	1 1 -0-
12	403 X	271	-0-	-132	-0-	18	1	250	3	Y	3	3 1 -0-
01	403 X	321	-0-	-82	-0-	26	1	293	3	Y	2	2 1 -0-
02	377 X	261	-0-	-116	-0-	21	1	238	3	Y	2	2 1 -0-
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116 X	52	-0-	-1064	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	1020 X	779	-0-	-241	-0-	47	1	729	3	Y	3	3	1	-0-
12	1054 X	803	-0-	-251	-0-	3	9	741	3	Y	6	5	1	1
01	1054 X	600	-0-	-454	-0-	7	9	548	3	Y	2	3	1	-0-
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	2	9	827	3	Y	4	3	1	1
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	4	9			Y	NO RPT			1

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516					
10	837 X	221	-0-	-616	-0-	8	1	209	3	Y	4	4	1	3
11	600 X	35	-0-	-565	-0-	4	9	33	3	Y	1	4	1	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810					
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	4			13
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	4	9	291	3	Y	5			18
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	10	1	320	3	Y	2			20
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	6	9	283	3	Y	5			25
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1			26
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			Y	NO RPT			26

SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382					
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	Y	5	5	1	1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	6	9	414	3	Y	27	25	1	3
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	27	1	190	3	Y	20	20	1	3
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	9	180	3	Y	15	16	1	2
02	464 N	293	-0-	-171	-0-	14	1	250	3	Y	19	18	1	3
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	22	1			Y	NO RPT			3
						21	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 -	10218	
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		
10	775 X	751	-0-	-24	-0-	45	1	687	3	Y	17	16 1	2
11	750 X	676	-0-	-74	-0-	19	9	614	3	Y	20	20 1	2
12	651 X	449	-0-	-202	-0-	40	1	401	3	Y	16	16 1	2
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	22	9			Y	-0-	2 1	-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-	30	1			Y	-0-		-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	18	9			Y	NO RPT		-0-

SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574 -	10587	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	4	4 1	3
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	4	9	657	3	Y	6	7 1	2
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	768	3	Y	9	6 1	5
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	7	9	660	3	Y	8	11 1	2
02	667 X	622	-0-	-45	-0-	27	1	590	3	Y	9	4 1	7
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	10	9			Y	NO RPT		7

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 -	9338	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736 -	10764	
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	Y	121	115 1	16
11	510 X	436	-0-	-74	-0-	133	9	261	3	Y	144	144 1	16
12	558 X	496	-0-	-62	-0-	17	1	347	3	Y	112	112 1	16
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	158	9	398	3	Y	114	117 1	13
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	173	156 1	30
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	123	9			Y	NO RPT		30

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452 -	10520	
10	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	1	1 1	-0-
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	1	9	335	3	Y	1	1 1	-0-
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	25	1	278	3	Y	1	1 1	-0-
02	696 X	540	-0-	-156	-0-	1	9	495	3	Y	1	1 1	-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	44	1			Y	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710	- 10742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918			
10	868 X	668	-0-	-200	-0-		18	1	648	3	Y	2			4
							2	9							
11	840 X	532	-0-	-308	-0-		13	1	518	3	Y	1			5
							1	9							
12	868 X	653	-0-	-215	-0-		24	1	626	3	Y	3			8
							3	9							
01	682 N	666	-0-	-16	-0-		25	1	638	3	Y	3			11
							3	9							
02	522 N	442	-0-	-80	-0-		17	1	425	3	Y	-0-			11
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT			11

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104			
10	496 N	391	-0-	-105	-0-		14	1	375	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-		17	1	487	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
12	403 N	235	-0-	-168	-0-		8	1	225	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01	403 N	139	-0-	-264	-0-		5	1	134	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	365	-0-	-128	-0-		13	1	350	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT			-0-

WR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10622	- 10646			
10	124 N	50	-0-	-74	-0-		2	1	46	3	Y	2	1	1	2
							2	9							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	58	3	Y	4	4	1	2
							4	9							
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		5	1	133	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-		2	1	60	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
02	58 N	48	-0-	-10	-0-		2	1	43	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902			
10	279 X	185	-0-	-94	-0-		11	1	170	3	Y	4	9	1	5
							4	9							
11	240 X	108	-0-	-132	-0-		7	1	101	3	Y	-0-			5
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			5
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-			5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-						Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717					
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
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	5	1	75	3	Y	1	9	1	2
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	15	1	231	3	Y	-0-			2
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730					
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	8	1	129	3	Y	2	1	1	2
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	2	9			Y	-0-			2
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	3			Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			2
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694					
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	276	-0-	-96	-0-	19	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892					
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808					
10	310 N	169	-0-	-141	-0-	6	1	162	3	Y	1	3	1	1
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	1	9			Y	2			3
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	2			
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	2	9			Y	1	3	1	1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	1			1
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9			Y	1			2
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	121	3	Y	1			2
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	2	2	1	2
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	11	1	286	3	Y	2			2
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9			Y	NO RPT			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984		
M	O	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
10		558 X	377	-0-	-181	-0-	10 1	367 3	Y	-0-				-0-
11		540 X	436	-0-	-104	-0-	11 1	425 3	Y	-0-				-0-
12		341 X	233	-0-	-108	-0-	9 1	224 3	Y	-0-				-0-
01		544 X	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524 3	Y	-0-				-0-
02		435 X	348	-0-	-87	-0-	13 1	335 3	Y	-0-				-0-
03		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				-0-

WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593	- 10613		
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	367 3	Y	23	21 1			20
							25 9							
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	17 1	491 3	Y	36	41 1			15
							40 9							
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	28 1	822 3	Y	15	24 1			6
							17 9							
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 1	887 3	Y	34	34 1			6
							37 9							
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	26 1	677 3	Y	36	33 1			9
							40 9							
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				9

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642		
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	41 1	1054 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	38 1	1078 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	39 1	1127 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
02		1073 N	1052	-0-	-21	-0-	38 1	1012 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT				-0-

SWR		WELL #:		1	RRCID ->	161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10594	- 10622		
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	20 1	512 3	Y	8	6 1			6
							9 9							
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	23 1	666 3	Y	16	16 1			6
							18 9							
12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	32 1	926 3	Y	22	16 1			12
							24 9							
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	29 1	815 3	Y	19	26 1			5
							21 9							
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	30 1	782 3	Y	20	9 1			16
							22 9							
03		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT				16

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		3	RRCID ->	161147	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11168	PERF.10814 - 10834			
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			
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	14	13	1	9
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	15	9	324	3	Y	13	17	1	5
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	14	9	296	3	Y	17	13	1	9
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	10	1	260	3	Y	16	21	1	4
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	18	9	255	3	Y	17	8	1	13
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	19	9			Y	NO RPT			13

SWR		WELL #:		5	RRCID ->	161148	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10960 - 10980			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			-0-

WR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	161152	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10568 - 10596			
10	1488 X	840	-0-	-648	-0-	30	1	782	3	Y	25	20	1	21
11	1440 X	785	-0-	-655	-0-	28	9	719	3	Y	37	42	1	16
12	1085 X	564	-0-	-521	-0-	25	1	529	3	Y	15	25	1	6
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	41	9	630	3	Y	45	43	1	8
02	754 N	531	-0-	-223	-0-	18	1	483	3	Y	27	28	1	7
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	50	9			Y	NO RPT			7

HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050 - 11070			
10	930 X	227	-0-	-703	-0-	6	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	330 X	90	-0-	-240	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	341 X	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825 - 10845			
10	527 X	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-	25	1	2
11	630 X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-			2
12	651 X	148	-0-	-503	-0-	10	1	136	3	Y	2			4
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	2	9			Y	-0-			4
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1			1
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE		12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563		
10		682 X	523	-0-	-159	-0-	-0-	18	1	459	3	Y	42	38	1	35
								46	9							
11		660 X	488	-0-	-172	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	53	66	1	22
								58	9							
12		589 X	114	-0-	-475	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	11	29	1	4
								12	9							
01		589 X	213	-0-	-376	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	41	38	1	7
								45	9							
02		493 X	50	-0-	-443	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	12	16	1	3
								13	9							
03		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SBR		WELL #:		99		RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742		
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525		
10		1116 X	943	-0-	-173	-0-	-0-	56	1	856	3	Y	28	30	1	4
								31	9							
11		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	Y	47	46	1	5
								52	9							
12		1922 X	1067	-0-	-855	-0-	-0-	69	1	943	3	Y	50	48	1	7
								55	9							
01		1922 X	1124	-0-	-798	-0-	-0-	90	1	993	3	Y	37	40	1	4
								41	9							
02		1798 X	1321	-0-	-477	-0-	-0-	103	1	1164	3	Y	49	44	1	9
								54	9							
03		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

SBR		WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452		
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	967	3	Y	-0-			-0-
								59	1	908	3	Y	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	581	3	Y	-0-			-0-
								71	1	790	3	Y	-0-			-0-
12		713 N	624	-0-	-89	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	-0-			-0-
01		1023 X	861	-0-	-162	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 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
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	68	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773 - 10793			
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	25	1	639	3	Y	3			5
						3	9							
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	4			9
						4	9							
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	2			11
						2	9							
01	682 N	356	-0-	-326	-0-	12	1	340	3	Y	4			15
						4	9							
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	13	1	352	3	Y	-0-			15
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			15

WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486 - 10502			
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604 - 10634			
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	12	14	1	4
						13	9							
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	5	1	157	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	5	1	136	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
02	377 N	143	-0-	-234	-0-	5	1	132	3	Y	5	2	1	4
						6	9							
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	5	1	131	3	Y	1	1
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	1
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	1	1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2163	3	Y	-0-	-0-
11	1920 X	12	-0-	-1908	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	-0-
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	-0-
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-	-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10016 - 10048
10	1147 N	555	-0-	-592	-0-	21	1	534	3	Y	-0-	-0-
11	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 - 10496
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	27	1	417	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	397	-0-	-203	-0-	24	1	373	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	20	1	273	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	27	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	30	1	341	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10416 - 10452
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11124 - 11144
10	837 X	554	-0-	-283	-0-	15	1	539	3	Y	-0-	-0-
11	810 X	579	-0-	-231	-0-	14	1	565	3	Y	-0-	-0-
12	713 X	387	-0-	-326	-0-	14	1	372	3	Y	1	1
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	27	1	687	3	Y	-0-	1
02	551 X	498	-0-	-53	-0-	19	1	479	3	Y	-0-	1
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	330	-0-	-631	-0-	20	1	310	3	Y	-0-	1
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	39	1	607	3	Y	-0-	1
12	0	410	-0-	410	410	28	1	382	3	Y	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-	1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT	1

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-	1
11	480 X	165	-0-	-315	-0-	10	1	155	3	Y	-0-	1
12	496 X	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	1

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

10	1240 X	975	-0-	-265	-0-	36	1	929	3	Y	9	7	1	6
11	1260 X	913	-0-	-347	-0-	31	1	873	3	Y	8	11	1	3
12	1302 X	753	-0-	-549	-0-	25	1	719	3	Y	8	7	1	4
01	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	38	1	1045	3	Y	9	11	1	2
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	13	5	1	10
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	14	9			Y	NO RPT			10

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	99	50	1	87
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	109	9	486	3	Y	27	92	1	22
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	9	580	3	Y	18	23	1	17
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	20	1	310	3	Y	6			23
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	11	1	804	3	Y	15	21	1	17
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	7	9			Y	NO RPT			17

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

10	992 X	853	-0-	-139	-0-	31	1	809	3	Y	12	11	1	8
11	960 X	733	-0-	-227	-0-	13	9	691	3	Y	16	18	1	6
12	992 X	681	-0-	-311	-0-	24	1	641	3	Y	16	13	1	9
01	992 X	780	-0-	-212	-0-	18	9	736	3	Y	16	21	1	4
02	812 X	603	-0-	-209	-0-	26	1	563	3	Y	17	8	1	13
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	18	9			Y	NO RPT			13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
WR "K"				WELL #: 5	RRCID -> 162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10523	- 10543
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	17
						21	9				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	23
						7	9				
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	150
						164	9				
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	150
										NO RPT	

SWR "B"				WELL #: 8	RRCID -> 162050	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10498	- 10518
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	54	1	1409	3	Y	56
						90	9				
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	3	Y	37
						112	9				
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	Y	65
						132	9				
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1475	3	Y	30
						129	9				
02	1450 X	872	-0-	-578	-0-	29	1	757	3	Y	61
						86	9				
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	61
										NO RPT	

SBR				WELL #: 108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
										NO RPT	

SBR				WELL #: 118	RRCID -> 162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	64	1	968	3	Y	4
						30	9				
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	3	Y	4
						40	9				
12	1023 N	769	-0-	-254	-0-	51	1	690	3	Y	4
						28	9				
01	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	84	1	925	3	Y	3
						30	9				
02	1160 N	1146	-0-	-14	-0-	92	1	1047	3	Y	1
						7	9				
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	1
										NO RPT	

SBR				WELL #: 110	RRCID -> 162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
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	
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	3	Y	-0-			-0-	
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	3	Y	-0-			-0-	
12	1085 X	812	-0-	-273	-0-	56	1	756	3	Y	-0-			-0-	
01	1209 X	666	-0-	-543	-0-	55	1	611	3	Y	-0-			-0-	
02	1131 X	610	-0-	-521	-0-	49	1	561	3	Y	-0-			-0-	
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
10	186 N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SWR		WELL #:		6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720	
10	465 N	308	-0-	-157	-0-	11	1	283	3	Y	13	15	1	9	
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	14	9								
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	8	1	217	3	Y	3	11	1	1	
01	341 X	33	-0-	-308	-0-	3	9								
02	290 X	144	-0-	-146	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1	1	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	2	9								
01						5	1	32	3	Y	-0-	1	1	-0-	
02						1	1	136	3	Y	3	1	1	2	
03						3	9							2	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			2	

SWR "B"		WELL #:		7		RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504	
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1	1	
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	1	9								
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	10	1	285	3	Y	3	3	1	1	
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	3	9								
02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	2	2	1	1	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	2	9								
01						17	1	460	3	Y	3	3	1	1	
02						3	9								
03						12	1	318	3	Y	2	1	1	2	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	2	9							2	
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			2	

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	7	1	269	3	Y	-0-			-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-			-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1			1	
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	1	9								
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	10	1	267	3	Y	-0-			1	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	11	1	272	3	Y	-0-			1	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			1	

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960	
10	372 X	52	-0-	-320	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-	
11	210 X	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240		
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	23 1	827 3	Y	-0-			-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	23 1	905 3	Y	-0-			-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	31 1	812 3	Y	-0-			-0-
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	45 1	1146 3	Y	-0-			-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	39 1	960 3	Y	-0-			-0-
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	Y	3	2 1		2
						3 9						
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	5 1	145 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	Y	4	3 1		2
						4 9						
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	3 1	87 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWR "D"		WELL #: 3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640		
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	8 1	221 3	Y	3	5 1		2
						3 9						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	661 3	Y	11	9 1		4
						12 9						
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20 1	582 3	Y	13	10 1		7
						14 9						
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	493 3	Y	12	16 1		3
						13 9						
02	667 N	472	-0-	-195	-0-	17 1	440 3	Y	14	6 1		11
						15 9						
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			11

SBR		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634		
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	153 1	2323 3	Y	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	125 1	1929 3	Y	-0-			-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	77 1	1052 3	Y	-0-			-0-
01	2480 X	1084	-0-	-1396	-0-	90 1	994 3	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2	-0-	-2318	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346		
10	558 X	476	-0-	-82	-0-	29 1	447 3	Y	-0-			-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	39 1	601 3	Y	-0-			-0-
12	589 X	277	-0-	-312	-0-	19 1	258 3	Y	-0-			-0-
01	589 X	194	-0-	-395	-0-	16 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	609 X	135	-0-	-474	-0-	11 1	124 3	Y	-0-			-0-
03	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WR "K"				WELL #: 8	RRCID -> 162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10753	PERF.10482	- 10500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	13	1	339	3	Y	21	13	1	19
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	9	416	3	Y	7	20	1	6
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	8	9	389	3	Y	10	7	1	9
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	13	1			Y	-0-			9
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	3	9			Y	-0-	9	1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

WR "K"				WELL #: 9	RRCID -> 162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10518	- 10540				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "B"				WELL #: 14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10680	PERF.10438	- 10488				
10	1085 X	906	-0-	-179	-0-	34	1	871	3	Y	1	1	1	-0-
11	1050 X	877	-0-	-173	-0-	30	1	846	3	Y	1	1	1	-0-
12	1085 X	537	-0-	-548	-0-	1	9	517	3	Y	2	1	1	1
01	899 X	505	-0-	-394	-0-	18	1	487	3	Y	1	2	1	-0-
02	841 X	487	-0-	-354	-0-	2	9	467	3	Y	2	1	1	1
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	18	1			Y	NO RPT			1

WHITEHURST				WELL #: 3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10006	- 10032				
10	279 X	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	300 X	179	-0-	-121	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR				WELL #: 124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10455	PERF.10206	- 10252				
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	7	7	1	1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	8	9	449	3	Y	9	9	1	1
12	465 N	317	-0-	-148	-0-	29	1	289	3	Y	6	6	1	1
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	21	1	296	3	Y	6	6	1	1
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	7	9	373	3	Y	5	5	1	1
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	33	1			Y	NO RPT			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099 - 10144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	21 1	542 3	Y	-0-	-0-	
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33 1	942 3	Y	-0-	-0-	
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	42 1	1219 3	Y	-0-	-0-	
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	53 1	1481 3	Y	-0-	-0-	
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	66 1	1750 3	Y	-0-	-0-	
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175 - 10216
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	40 1	1050 3	Y	9	9 1	1
						10 9					
11	1290 X	1251	-0-	-39	-0-	42 1	1189 3	Y	18	17 1	2
						20 9					
12	1333 X	1185	-0-	-148	-0-	39 1	1121 3	Y	23	22 1	3
						25 9					
01	1333 X	1303	-0-	-30	-0-	44 1	1228 3	Y	28	28 1	3
						31 9					
02	1247 X	953	-0-	-294	-0-	34 1	888 3	Y	28	26 1	5
						31 9					
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		5

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10382
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26 1	686 3	Y	-0-	-0-	
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	20 1	582 3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	19 1	558 3	Y	-0-	-0-	
01	713 X	545	-0-	-168	-0-	19 1	526 3	Y	-0-	-0-	
02	667 X	622	-0-	-45	-0-	23 1	599 3	Y	-0-	-0-	
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570 - 10594
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434 - 10440
10	496 X	477	-0-	-19	-0-	29 1	447 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	480 X	205	-0-	-275	-0-	13 1	192 3	Y	-0-	-0-	
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	34 1	463 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	37 1	407 3	Y	-0-	-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	44 1	502 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	499	3	Y	1	1	1		-0-	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	2	2	1		-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1		-0-	
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	17	1	464	3	Y	1	1	1		-0-	
02	435 N	341	-0-	-94	-0-	12	1	328	3	Y	1	1	1		-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			Y	NO RPT				-0-	

WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE			02/05/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	23	17	1		19	
11	420 N	310	-0-	-110	-0-	10	1	276	3	Y	22	32	1		9	
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	11	1	330	3	Y	8	14	1		3	
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10	1	287	3	Y	15	15	1		3	
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	7	1	180	3	Y	15	14	1		4	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	17	9			Y	NO RPT				4	

SBR		WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386					
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1283	3	Y	-0-				-0-	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-				-0-	
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	Y	-0-				-0-	
01	1333 X	416	-0-	-917	-0-	14	1	402	3	Y	-0-				-0-	
02	1247 X	204	-0-	-1043	-0-	7	1	197	3	Y	-0-				-0-	
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE			05/07/1997			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278		
10	1085 X	796	-0-	-289	-0-	48	1	735	3	Y	12	11	1		2	
11	1050 X	774	-0-	-276	-0-	46	1	709	3	Y	17	17	1		2	
12	1023 X	415	-0-	-608	-0-	28	1	377	3	Y	9	10	1		1	
01	1023 X	586	-0-	-437	-0-	48	1	534	3	Y	4	5	1		-0-	
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	909	3	Y	11	9	1		2	
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	12	9			Y	NO RPT				2	

SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE			05/05/1997			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	-0-				-0-	
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-				-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-				-0-	
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	20	1	561	3	Y	-0-				-0-	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-				-0-	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				-0-	

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350	
M	O	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	
10		496 X	378	-0-	-118	-0-	14 1	364 3	Y	-0-				-0-	
11		480 X	425	-0-	-55	-0-	14 1	411 3	Y	-0-				-0-	
12		403 X	302	-0-	-101	-0-	10 1	292 3	Y	-0-				-0-	
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	11 1	302 3	Y	-0-				-0-	
02		406 N	203	-0-	-203	-0-	7 1	196 3	Y	-0-				-0-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-	

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260			
10		372 X	165	-0-	-207	-0-	6 1	156 3	Y	3	3 1				-0-
11		300 X	213	-0-	-87	-0-	7 1	198 3	Y	7	6 1				1
12		310 X	136	-0-	-174	-0-	8 9	130 3	Y	2	3 1				-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	4 1	113 3	Y	3	3 1				-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	3 9	270 3	Y	6	5 1				1
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	7 9		Y	NO RPT					1

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122			
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	12 1	306 3	Y	1	1 1				-0-
11		1890 N	506	-0-	-1384	-0-	1 9	488 3	Y	1	1 1				-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	17 1	1238 3	Y	4	3 1				1
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	4 9	793 3	Y	2	3 1				-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	Y	2	2 1				-0-
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	2 9		Y	NO RPT					-0-

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10264 - 10298			
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	1	1 1				-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 9	206 3	Y	1	1 1				-0-
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	7 1	186 3	Y	-0-					-0-
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	1 9	175 3	Y	-0-					-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	6 1	191 3	Y	1	1 1				-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	7 1		Y	NO RPT					-0-

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120			
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	21 1	547 3	Y	7	7 1				1
11		630 N	572	-0-	-58	-0-	8 9	542 3	Y	10	10 1				1
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	19 1	580 3	Y	7	7 1				1
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	20 1	524 3	Y	8	8 1				1
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	8 9	489 3	Y	6	6 1				1
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	19 1		Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	37	1	568	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-		-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	175	1	1987	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	8	1	220	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	6	5	1
						7	9						
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	8	1	243	3	Y	2	3	-0-
						2	9						
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	4	4	-0-
						4	9						
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	9	1	248	3	Y	5	4	1
						6	9						
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		1

SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	Y	8	8	1
						9	9						
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	11	11	1
						12	9						
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	7	7	1
						8	9						
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	8	8	1
						9	9						
02	783 N	237	-0-	-546	-0-	9	1	226	3	Y	2	3	-0-
						2	9						
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806	
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	18	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350	- 10382	
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
10	1302 N	725	-0-	-577	-0-	44	1	667	3	Y	13	13	2
11	1140 N	656	-0-	-484	-0-	14	9	40	1	Y	7	8	1
12	992 N	99	-0-	-893	-0-	8	9	7	1	Y	1	2	-0-
01	713 N	111	-0-	-602	-0-	1	9	9	1	Y	-0-		-0-
02	638 N	17	-0-	-621	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386	
10	4340 X	1568	-0-	-2772	-0-	95	1	1448	3	Y	23	21	3
11	4200 X	1517	-0-	-2683	-0-	25	9	91	1	Y	27	27	3
12	4340 X	3133	-0-	-1207	-0-	30	9	211	1	Y	55	50	8
01	4216 X	2200	-0-	-2016	-0-	61	9	174	1	Y	88	86	10
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	97	9	236	1	Y	43	45	8
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	47	9			Y	NO RPT		8
SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736	- 10762	
10	2170 X	694	-0-	-1476	-0-	43	1	651	3	Y	-0-		-0-
11	900 X	779	-0-	-121	-0-	48	1	731	3	Y	-0-		-0-
12	775 X	416	-0-	-359	-0-	29	1	387	3	Y	-0-		-0-
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	-0-		-0-
02	754 X	737	-0-	-17	-0-	60	1	677	3	Y	-0-		-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		-0-
SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498	
10	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	180	1	2739	3	Y	2	2	-0-
11	3210 X	3085	-0-	-125	-0-	2	9	188	1	Y	4	4	-0-
12	2821 X	929	-0-	-1892	-0-	4	9	64	1	Y	1	1	-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1	9	247	1	Y	2	2	-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	2	9	317	1	Y	4	3	1
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	4	9			Y	NO RPT		1
SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	11	1	293	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10562 - 10592
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
10	1178 N	467	-0-	-711	-0-	17 1	432 3	Y	16	16 1		11
11	1230 N	63	-0-	-1167	-0-	18 9	55 3	Y	5	14 1		2
12	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	2 1	2 9	Y	2	3 1		1
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6 9		Y	-0-	1 1		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10428 - 10456
10	1395 X	1161	-0-	-234	-0-	72 1	1089 3	Y	-0-			-0-
11	1260 X	688	-0-	-572	-0-	42 1	646 3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	860	-0-	-411	-0-	59 1	801 3	Y	-0-			-0-
01	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	92 1	1017 3	Y	-0-			-0-
02	1189 X	482	-0-	-707	-0-	39 1	443 3	Y	-0-			-0-
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10714 - 10736
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	26 1	356 3	Y	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43 1	472 3	Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40 1	458 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	205 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	196 3	Y	-0-			-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130
10	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	37 1	969 3	Y	7	7 1		1
11	1590 X	1076	-0-	-514	-0-	8 9	1029 3	Y	10	10 1		1
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	36 1	1933 3	Y	14	13 1		2
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	11 9	2259 3	Y	20	20 1		2
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	67 1	2461 3	Y	23	21 1		4
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	15 9		Y	NO RPT			4

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10442	-	10466
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	4	4	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	2	2	-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	-0-
02	493 N	337	-0-	-156	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10074	-	10084
10	465 X	340	-0-	-125	-0-	13	1	326	3	Y	1	2	-0-
11	450 X	286	-0-	-164	-0-	10	1	274	3	Y	2	2	-0-
12	837 X	150	-0-	-687	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	-0-
01	341 N	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9914	-	9938
10	1364 X	824	-0-	-540	-0-	25	1	648	3	Y	137	131	19
11	1140 X	897	-0-	-243	-0-	151	1	671	3	Y	184	183	20
12	1085 X	634	-0-	-451	-0-	202	1	498	3	Y	108	113	15
01	1085 X	480	-0-	-605	-0-	17	1	368	3	Y	90	95	10
02	870 X	430	-0-	-440	-0-	119	1	304	3	Y	104	96	18
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	13	1			Y	NO RPT		18

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10317	-	10346
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	Y	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9782	-	9818
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	23	22	3
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	34	33	4
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	21	1	549	3	Y	28	28	4
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	37	1	503	3	Y	21	23	2
02	638 X	545	-0-	-93	-0-	19	1	508	3	Y	16	15	3
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	18	1			Y	NO RPT		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		750 X	726	-0-	-24	-0-	44 1	681 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		775 X	414	-0-	-361	-0-	28 1	385 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	40 1	443 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
02		696 N	646	-0-	-50	-0-	52 1	593 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE			06/30/1997		
											TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A		
											TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322		
10		527 X	399	-0-	-128	-0-	14 1	351 3	Y	31	30 1	4	
							34 9						
11		510 X	420	-0-	-90	-0-	13 1	360 3	Y	43	42 1	5	
							47 9						
12		465 X	443	-0-	-22	-0-	14 1	397 3	Y	29	30 1	4	
							32 9						
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	410 3	Y	33	33 1	4	
							36 9						
02		406 N	345	-0-	-61	-0-	11 1	297 3	Y	34	32 1	6	
							37 9						
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		6	

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE			07/07/1997		
											TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178		
10		837 X	427	-0-	-410	-0-	12 1	414 3	Y	1		1	
							1 9						
11		810 X	738	-0-	-72	-0-	18 1	720 3	Y	-0-		1	
							18 1	466 3	Y	-0-		1	
12		806 X	484	-0-	-322	-0-	33 1	844 3	Y	-0-		1	
							26 1	637 3	Y	1		2	
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		725 X	664	-0-	-61	-0-							
03		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		2	

SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE			06/19/1997		
											TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896		
10		186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	46 3	Y	1	2 1	1	
							1 9						
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	82 3	Y	-0-		1	
							6 1	75 3	Y	2		3	
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 9						
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		3	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	10008 - 10050
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	EOM BALANCE
10	1767 X	1239	-0-	-528	-0-	46 1	1190 3	Y	3	3	1	-0-
11	1710 X	1152	-0-	-558	-0-	39 1	1109 3	Y	4	4	1	-0-
12	1395 X	1018	-0-	-377	-0-	34 1	981 3	Y	3	3	1	-0-
01	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	47 1	1317 3	Y	7	6	1	1
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	54 1	1417 3	Y	10	9	1	2
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	11 9		Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	9966 - 10006
10	527 X	460	-0-	-67	-0-	17 1	436 3	Y	6	6	1	1
11	510 X	397	-0-	-113	-0-	13 1	376 3	Y	7	7	1	1
12	558 X	33	-0-	-525	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	1	1	-0-
01	465 N	225	-0-	-240	-0-	8 1	216 3	Y	1	1	1	-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	32 1	859 3	Y	12	10	1	2
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	13 9		Y	NO RPT			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337
10	310 X	267	-0-	-43	-0-	10 1	257 3	Y	-0-			-0-
11	510 X	300	-0-	-210	-0-	10 1	290 3	Y	-0-			-0-
12	527 X	245	-0-	-282	-0-	8 1	237 3	Y	-0-			-0-
01	527 X	215	-0-	-312	-0-	7 1	196 3	Y	11			11
02	377 X	191	-0-	-186	-0-	6 1	170 3	Y	14	21	1	4
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-	15 9		Y	NO RPT			4

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.	10710 - 10720
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	17 1	441 3	Y	1			5
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15 1	442 3	Y	1			6
12	806 N	514	-0-	-292	-0-	17 1	496 3	Y	1			7
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	15 1	420 3	Y	1			8
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20 1	522 3	Y	-0-			8
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			8

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730	- 10750	
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
10		558 N	460	-0-	-98	-0-	17 1	443 3	Y	-0-			4
11		540 N	386	-0-	-154	-0-	13 1	372 3	Y	1			5
							1 9						
12		589 N	221	-0-	-368	-0-	7 1	214 3	Y	-0-			5
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			5
02		377 N	294	-0-	-83	-0-	11 1	282 3	Y	1			6
							1 9						
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			6

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978	- 10002	
10		868 N	303	-0-	-565	-0-	11 1	290 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		600 N	244	-0-	-356	-0-	8 1	233 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	316 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		310 N	137	-0-	-173	-0-	5 1	130 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
02		232 N	137	-0-	-95	-0-	5 1	130 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706	- 9730	
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	14 1	361 3	Y	130	123 1		18
							143 9						
11		180 N	94	-0-	-86	-0-	3 1	73 3	Y	16	32 1		2
							18 9						
12		527 N	1	-0-	-526	-0-	1 3		Y	-0-	2 1		-0-
01		527 N	228	-0-	-299	-0-	7 1	192 3	Y	26	23 1		3
							29 9						
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	29	27 1		5
							32 9						
03		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			5

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10040	- 10070	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10224	- 10264	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH		10209		PERF.		9990		- 10020									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11068		PERF.10828		- 10848	
10		217 N	23	-0-	-194	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-	
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10992		PERF.10750		- 10775	
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-	
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-	
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-	
01		341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-	
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11040		PERF.10830		- 10850	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	2	1			1	
								1	9										
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1	
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10782		- 10802	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	4	7	1			5	
								4	9										
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-					5	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	

HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11075		PERF.10856		- 10876	
10		1829 X	848	-0-	-981	-0-	-0-	23	1	825	3	Y	-0-					-0-	
11		1770 X	467	-0-	-1303	-0-	-0-	12	1	454	3	Y	1					1	
								1	9										
12		1829 X	437	-0-	-1392	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					1	
01		837 N	91	-0-	-746	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					1	
02		464 N	8	-0-	-456	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1	
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

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
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	113	-0-	-187	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	45	-0-	-71	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	11	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	Y	4			25
						4	9							
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	18	1	514	3	Y	5			30
						6	9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3			33
						3	9							
01	806 X	601	-0-	-205	-0-	21	1	573	3	Y	6			39
						7	9							
02	754 X	214	-0-	-540	-0-	8	1	206	3	Y	-0-			39
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			39

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

10	961 X	522	-0-	-439	-0-	32	1	488	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
12	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1148	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"				WELL #: 9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE			N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	2			6
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	2	9	401	3	Y	2			8
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	1			9
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	2	9	394	3	Y	2			11
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	-0-			11
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			11

SBR				WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "H"				WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "H"				WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-			19
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	7	1	206	3	Y	-0-			19
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	8	1	223	3	Y	-0-			19
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	3	Y	-0-			19
02	203 N	157	-0-	-46	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			19
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			19

HUFF				WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910			
10	713 X	484	-0-	-229	-0-	13	1	471	3	Y	-0-			1
11	690 X	617	-0-	-73	-0-	15	1	602	3	Y	-0-			1
12	713 X	487	-0-	-226	-0-	18	1	469	3	Y	-0-			1
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	-0-			1
02	609 N	381	-0-	-228	-0-	15	1	366	3	Y	-0-			1
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			1

ZR "A"				WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			1
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-			1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			1
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			1
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	3	2 1	2
11	480 N	389	-0-	-91	-0-	13	1	375	3	Y	1	2 1	1
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	4	3 1	2
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	4	5 1	1
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	4	2 1	3
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		3

SWR "H"		WELL #:		15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 -	10871	
10	620 N	338	-0-	-282	-0-	12	1	323	3	Y	3		14
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	19	1	529	3	Y	5		19
12	372 N	65	-0-	-307	-0-	2	1	62	3	Y	1		20
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-		20
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-		20
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		20

ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10360 -	10420	
10	124 X	75	-0-	-49	-0-	2	1	49	3	Y	22	54 1	10
11	270 X	148	-0-	-122	-0-	4	1	108	3	Y	33	37 1	6
12	279 X	183	-0-	-96	-0-	36	9	124	3	Y	50	26 1	30
01	279 X	85	-0-	-194	-0-	4	1	53	3	Y	27	29 1	28
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-	30	9			Y	-0-	28 1	-0-
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

ZR "A'		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11116 -	11136	
10	341 X	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	Y	-0-		5
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		5
12	248 X	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	3	Y	-0-		5
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		5
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-		5
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		5

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11210 -	11247	
10	465 X	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	3	Y	-0-		6
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-		6
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	Y	1		7
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	9	269	3	Y	-0-		7
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	24	1			Y	-0-		7
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ZR UNIT "A"		WELL #:		4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	80	64	1	36
						88	9							
11	810 N	298	-0-	-512	-0-	7	1	206	3	Y	77	99	1	14
						85	9							
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	22	23	1	13
						24	9							
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	5	1	135	3	Y	15	13	1	15
						17	9							
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	9	1	236	3	Y	36	40	1	11
						40	9							
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			11

ZR UNIT "C"		WELL #:		6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE		12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE		12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			2
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			2
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			2

ZR "A"		WELL #:		6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE		12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			2
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-			2
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	3	Y	-0-			2
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			2
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			2

ZR "A"		WELL #:		7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE		12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242		
10	930 X	280	-0-	-650	-0-	17	1	263	3	Y	-0-			13
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	2			15
						2	9							
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	63	1	862	3	Y	7			22
						8	9							
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			22
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-			22
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			22

SBR		WELL #:		165		RRCID -> 166655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326		
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	330 X	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	527 X	174	-0-	-353	-0-	6	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	493 X	106	-0-	-387	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ZR "A"		WELL #:		10		RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	26 1	397 3	Y	-0-		-0-			2
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-			2
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	75 1	1017 3	Y	-0-		-0-			2
01	558 X	462	-0-	-96	-0-	38 1	424 3	Y	-0-		-0-			2
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		-0-			2
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-			2

SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

ZR UNIT "A"		WELL #:		9		RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			7

SBR		WELL #:		171		RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420		
10	558 X	327	-0-	-231	-0-	20 1	306 3	Y	1	1 1	-0-			-0-
11	510 X	495	-0-	-15	-0-	30 1	463 3	Y	2	2 1	-0-			-0-
12	527 X	265	-0-	-262	-0-	18 1	245 3	Y	2	2 1	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37 1	409 3	Y	2	2 1	-0-			-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	36 1	412 3	Y	2	2 1	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2 9		Y	NO RPT		-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	15 1	407 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2025		RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	465 X	341	-0-	-124	-0-	13	1	326	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	390 X	340	-0-	-50	-0-	11	1	327	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	11	1	289	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836		
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	19	18	1	3
						21	9							
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	20	1	562	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	20	1	569	3	Y	17	18	1	2
						19	9							
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	19	18	1	3
						21	9							
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			3

BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016		
10	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1109	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
12	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	35	1	1012	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1011	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	1102 N	994	-0-	-108	-0-	36	1	948	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			2

BRACKEN "A"		WELL #:		2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986		
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	15	1	397	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	11	1	319	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	13	1	370	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844		
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	16	1	403	3	Y	-0-			-0-
						13	1	367	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	11	1	319	3	Y	-0-			-0-
						11	1	319	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-			-0-
						12	1	323	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	12	1	323	3	Y	-0-			-0-
						13	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9	-0-						-0-			-0-
											-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "B"		WELL #:		2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050	-	10080
M	O	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
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	2 1	47 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812	-	9852
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	3 1	76 3	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	6	5 1			1
							7 9							
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	85 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	79 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	232 3	Y	10	9 1			2
							11 9							
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				2

BRACKEN "E"		WELL #:		2075	RRCID ->	168200	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10448	-	10474
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	25 1	651 3	Y	38	35 1			5
							42 9							
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	19 1	529 3	Y	42	42 1			5
							46 9							
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	21 1	599 3	Y	42	41 1			6
							46 9							
01		713 X	604	-0-	-109	-0-	19 1	527 3	Y	53	53 1			6
							58 9							
02		667 X	514	-0-	-153	-0-	17 1	461 3	Y	33	33 1			6
							36 9							
03		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT				6

BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994	-	10045
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	23 1	586 3	Y	-0-				5
							21 1	604 3	Y	1				6
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	1 9							
							18 1	526 3	Y	2	5 1			3
							2 9							
01		620 N	493	-0-	-127	-0-	17 1	475 3	Y	1				4
							1 9							
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	27 1	721 3	Y	2				6
							2 9							
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				6

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	10	1	291	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	348	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	9	1	249	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787		
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			1
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	82	3	Y	1			1
						1	9							
02	116 N	50	-0-	-66	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806		
10	1023 X	459	-0-	-564	-0-	16	1	421	3	Y	20	19	1	3
						22	9							
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	25	24	1	4
						28	9							
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	8	1	217	3	Y	11	14	1	1
						12	9							
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	13	1	332	3	Y	18	16	1	3
						20	9							
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3

SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11010 - 11030		
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	3	Y	-0-			1
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	Y	-0-			1
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	221	1	2997	3	Y	-0-			1
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			1
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-			1
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			1

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SWR "M"				WELL #: 2	RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10941	- 10971					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				2
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	3	Y	-0-				2
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	3	Y	-0-				2
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				2
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-				2
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				2

BRACKEN "A"				WELL #: 2052	RRCID -> 169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9912	- 9968					
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	9	1	246	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	3	Y	-0-				-0-
12	341 N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
02	145 N	2	-0-	-143	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

ZR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10954	- 10976					
10	527 X	414	-0-	-113	-0-	26	1	388	3	Y	-0-				5
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	Y	-0-				5
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-				5
01	465 X	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-				5
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-				5
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				5

SWR "J"				WELL #: 3	RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10922	- 10945					
10	744 X	427	-0-	-317	-0-	12	1	415	3	Y	-0-				-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	-0-				-0-
12	589 X	331	-0-	-258	-0-	12	1	319	3	Y	-0-				-0-
01	527 X	356	-0-	-171	-0-	13	1	343	3	Y	-0-				-0-
02	725 X	321	-0-	-404	-0-	12	1	309	3	Y	-0-				-0-
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951					
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				6
11	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-				6
12	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	462	1	6273	3	Y	-0-				6
01	3410 X	559	-0-	-2851	-0-	46	1	513	3	Y	-0-				6
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-					Y	-0-				6
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT				6

SWR "M"				WELL #: 4	RRCID -> 171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984					
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				2
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				2
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

BRACKEN "B"				WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282					
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	3	Y	-0-				-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	-0-				-0-
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	52	1	704	3	Y	-0-				-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	91	1	1002	3	Y	-0-				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	981	3	Y	-0-				-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

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
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

10	496 N	428	-0-	-68	-0-	33	1	391	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	5	2	1	3
						6	9							
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			3

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	14	1	239	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	261 N	14	-0-	-247	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

10	744 X	673	-0-	-71	-0-	52	1	619	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	750 X	419	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	837 X	544	-0-	-293	-0-	35	1	507	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			1

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	ALLOW CODE	GAS 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
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	223	-0-	-183	-0-	18	1	204	3	Y	1	1	1	-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10734 - 10762		
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	2	2	1	1
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	Y	2	1	1	2
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	3	4	1	1
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	Y	3	1	1	2
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	3	9			Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10601 - 10634		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10440 - 10484		
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	Y	8	8	1	1
11	840 X	416	-0-	-424	-0-	25	1	383	3	Y	7	7	1	1
12	868 X	574	-0-	-294	-0-	39	1	527	3	Y	7	7	1	1
01	868 X	590	-0-	-278	-0-	48	1	532	3	Y	9	9	1	1
02	638 X	536	-0-	-102	-0-	43	1	485	3	Y	7	7	1	1
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	8	9			Y	NO RPT			1

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10425 - 10445		
10	434 X	80	-0-	-354	-0-	5	1	72	3	Y	3	4	1	-0-
11	330 X	164	-0-	-166	-0-	9	1	145	3	Y	9	8	1	1
12	341 X	235	-0-	-106	-0-	15	1	203	3	Y	15	14	1	2
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1	1
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	20	18	1	3
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	22	9			Y	NO RPT			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602 - 10656				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212 - 10232				
10	1488 X	1433	-0-	-55	-0-	53	1	1380	3	Y	-0-				-0-
11	1440 X	1375	-0-	-65	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-				-0-
12	1767 X	946	-0-	-821	-0-	32	1	914	3	Y	-0-				-0-
01	1767 X	791	-0-	-976	-0-	27	1	764	3	Y	-0-				-0-
02	1653 X	608	-0-	-1045	-0-	22	1	586	3	Y	-0-				-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN "D"		WELL #:		20100	RRCID ->	177473	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10464				
10	527 X	357	-0-	-170	-0-	22	1	328	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
12	496 X	73	-0-	-423	-0-	5	1	66	3	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
01	496 X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
02	638 X	122	-0-	-516	-0-	10	1	108	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				1

BRACKEN "B"		WELL #:		2070	RRCID ->	178511	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10224 - 10251				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	3	1	97	3	Y	-0-				-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.10650 - 10670				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1			1
						1	9							
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			1
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9518 - 9550			
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	71	1	1367	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	2070 X	1536	-0-	-534	-0-	88	1	1437	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
12	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	119	1	1941	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1587	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2562	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10448 - 10482			
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-			-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	1	1 1		-0-
						1	9							
12	434 X	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	331	-0-	-104	-0-	27	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWR "J"		WELL #:		4	RRCID ->	178932	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10872 - 10896			
10	620 X	389	-0-	-231	-0-	11	1	378	3	Y	-0-			1
11	660 X	618	-0-	-42	-0-	15	1	603	3	Y	-0-			1
12	744 X	724	-0-	-20	-0-	26	1	697	3	Y	1			2
						1	9							
01	744 X	711	-0-	-33	-0-	27	1	684	3	Y	-0-			2
02	696 X	590	-0-	-106	-0-	23	1	567	3	Y	-0-			2
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710 - 10748			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2			2
						2	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	5	5 1		2
						6	9							
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	2 1		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	5	2 1		3
						6	9							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		190		RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	3	1	1
11	450 N	27	-0-	-423	-0-	1	9	25	3	Y	-0-			1
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3			4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	3	9			Y	-0-			4
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			4
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			4
SBR		WELL #:		191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342			
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1	-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	2	9	1045	3	Y	2	2	1	-0-
12	1023 N	717	-0-	-306	-0-	49	1	666	3	Y	2	2	1	-0-
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	2	9	912	3	Y	2	2	1	-0-
02	1073 N	557	-0-	-516	-0-	45	1	511	3	Y	1	1	1	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN "D"		WELL #:		2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472			
10	341 X	303	-0-	-38	-0-	18	1	278	3	Y	6	5	1	1
11	330 X	226	-0-	-104	-0-	7	9	209	3	Y	3	4	1	-0-
12	341 X	182	-0-	-159	-0-	14	1	163	3	Y	6	5	1	1
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	12	1	203	3	Y	3	4	1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7	9	312	3	Y	8	7	1	1
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	28	1			Y	NO RPT			1
SBR		WELL #:		189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
SBR		WELL #:		192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810	
M	O	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
10		620 X	598	-0-	-22	-0-	47 1	551 3	Y	-0-			-0-
11		600 X	477	-0-	-123	-0-	27 1	450 3	Y	-0-			-0-
12		620 X	563	-0-	-57	-0-	36 1	527 3	Y	-0-			-0-
01		638 X	638	-0-	-0-	-0-	37 1	601 3	Y	-0-			-0-
02		551 X	456	-0-	-95	-0-	26 1	430 3	Y	-0-			-0-
03		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	- 10650	
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	417 3	Y	4			11
							4 9						
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	13 1	370 3	Y	4			15
							4 9						
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	13 1	377 3	Y	3			18
							3 9						
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	13 1	370 3	Y	5			23
							6 9						
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	1			24
							1 9						
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			24

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742	
10		186 X	140	-0-	-46	-0-	11 1	129 3	Y	-0-			-0-
11		240 X	14	-0-	-226	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
12		248 X	3	-0-	-245	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 3	Y	-0-			-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	-0-			-0-
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681	
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	37 1	564 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
11		510 N	315	-0-	-195	-0-	19 1	295 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		496 N	468	-0-	-28	-0-	32 1	434 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	56 1	615 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	41 1	467 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010	
10		775 X	707	-0-	-68	-0-	33 1	645 3	Y	22	22 1		5
							5 4						
11		750 X	603	-0-	-147	-0-	33 1	542 3	Y	22	20 1		7
							4 4						
12		682 X	599	-0-	-83	-0-	33 1	535 3	Y	25	27 1		5
							3 4						
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	27 1	448 3	Y	19	18 1		6
							2 4						
02		580 N	453	-0-	-127	-0-	23 1	412 3	Y	15	17 1		4
							1 4						
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			4

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2201 X	1606	-0-	-595	-0-	126 1	1480 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	2010 X	1197	-0-	-813	-0-	67 1	1130 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	2077 X	1017	-0-	-1060	-0-	65 1	952 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2077 X	1034	-0-	-1043	-0-	60 1	974 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1508 X	988	-0-	-520	-0-	57 1	931 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460		
10	527 X	522	-0-	-5	-0-	32 1	490 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	600 X	295	-0-	-305	-0-	18 1	277 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	620 X	529	-0-	-91	-0-	36 1	492 3	Y	1	1	1		-0-
01	620 X	303	-0-	-317	-0-	25 1	278 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	68 1	768 3	Y	1	1	1		-0-
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827		
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	10 1	155 3	Y	17	47	1		20
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	19 9	143 3	Y	-0-	-0-			20
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	4				24
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	10 1		Y	-0-	-0-			24
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	4 9		Y	-0-	-0-			24
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				24

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	3 1	48 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458		
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	78 1	1181 3	Y	5	4	1		1
11	1140 N	945	-0-	-195	-0-	6 9	882 3	Y	5	5	1		1
12	1178 N	108	-0-	-1070	-0-	7 1	101 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	1271 N	199	-0-	-1072	-0-	16 1	183 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	928 N	149	-0-	-779	-0-	12 1	137 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		200		RRCID ->		195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		201		RRCID ->		196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522	
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1766	3	Y	2	2 1		-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1827	3	Y	3	3 1		-0-
12	1178 N	869	-0-	-309	-0-	-0-	60	1	808	3	Y	1	1 1		-0-
01	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	-0-	119	1	1312	3	Y	2	2 1		-0-
02	1885 N	546	-0-	-1339	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	1	1 1		-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		203		RRCID ->		196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	1	1 1		-0-
11	570 N	398	-0-	-172	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	1	1 1		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	1	1 1		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	1	1 1		-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	1	1 1		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		202		RRCID ->		196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		204		RRCID ->		198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	6	-0-	-893	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	1519 X	4	-0-	-1515	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	1421 X	10	-0-	-1411	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946		
M	O	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
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
11		120 X	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846		
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484		
10		837 X	294	-0-	-543	-0-	18	1	275	3	Y	1	1	1
							1	9						
11		720 X	630	-0-	-90	-0-	38	1	591	3	Y	1	1	1
							1	9						
12		744 X	360	-0-	-384	-0-	25	1	334	3	Y	1	1	1
							1	9						
01		744 X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1
							1	9						
02		609 X	173	-0-	-436	-0-	14	1	159	3	Y	-0-		-0-
03		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366		
10		1891 X	1704	-0-	-187	-0-	103	1	1559	3	Y	38	36	1
							42	9						
11		2580 X	1620	-0-	-960	-0-	95	1	1467	3	Y	53	52	1
							58	9						
12		2666 X	859	-0-	-1807	-0-	57	1	777	3	Y	23	26	1
							25	9						
01		2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	115	1	1268	3	Y	28	28	1
							31	9						
02		1595 X	1306	-0-	-289	-0-	101	1	1150	3	Y	50	44	1
							55	9						
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		9

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541		
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
SBR		WELL #:		211		RRCID ->		203270		COMPL. DATE		07/24/2004		TOTAL DEPTH		11025		PERF.10730 - 10792	
M	O	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					
10		620 X	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	Y	-0-		-0-					
11		722 X	722	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	1	1 1	-0-					
							1	9											
12		620 X	327	-0-	-293	-0-	22	1	305	3	Y	-0-		-0-					
01		620 X	410	-0-	-210	-0-	34	1	376	3	Y	-0-		-0-					
02		696 X	584	-0-	-112	-0-	47	1	536	3	Y	1	1 1	-0-					
							1	9											
03		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-					

HUFF																			
WELL #:																			
3A																			
RRCID ->																			
203589																			
COMPL. DATE																			
09/18/2004																			
TOTAL DEPTH																			
11150																			
PERF.10889 - 10930																			
10		1147 X	783	-0-	-364	-0-	21	1	762	3	Y	-0-		1					
11		1110 X	789	-0-	-321	-0-	20	1	769	3	Y	-0-		1					
12		1085 X	663	-0-	-422	-0-	24	1	639	3	Y	-0-		1					
01		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	3	Y	-0-		1					
02		783 X	685	-0-	-98	-0-	26	1	659	3	Y	-0-		1					
03		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		1					

SBR																			
WELL #:																			
218																			
RRCID ->																			
204002																			
COMPL. DATE																			
09/05/2004																			
TOTAL DEPTH																			
11175																			
PERF.10902 - 10924																			
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		-0-					
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-					
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-					
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-					
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					

SBR																			
WELL #:																			
212																			
RRCID ->																			
205249																			
COMPL. DATE																			
12/07/2004																			
TOTAL DEPTH																			
11136																			
PERF.10704 - 10760																			
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-		-0-					
11		960 N	354	-0-	-606	-0-	22	1	332	3	Y	-0-		-0-					
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-		-0-					
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-					
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-		-0-					
03		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-					

BRACKEN, R.																			
WELL #:																			
15																			
RRCID ->																			
205256																			
COMPL. DATE																			
10/08/2004																			
TOTAL DEPTH																			
11160																			
PERF.10742 - 10818																			
10		892 X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-		-0-					
11		840 X	737	-0-	-103	-0-	41	1	696	3	Y	-0-		-0-					
12		868 X	859	-0-	-9	-0-	55	1	804	3	Y	-0-		-0-					
01		899 X	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	3	Y	-0-		-0-					
02		841 X	699	-0-	-142	-0-	40	1	659	3	Y	-0-		-0-					
03		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		-0-					

BRACKEN, R.																			
WELL #:																			
20																			
RRCID ->																			
205258																			
COMPL. DATE																			
10/19/2004																			
TOTAL DEPTH																			
11088																			
PERF.10717 - 10748																			
10		589 X	574	-0-	-15	-0-	45	1	529	3	Y	-0-		-0-					
11		623 X	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	1		1					
							1	9											
12		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	2	2 1	1					
							2	9											
01		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-	1 1	-0-					
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	3	Y	3	1 1	2					
							3	9											
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		2					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R		RRCID -> 208458		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1395 X	728	-0-	-667	-0-	27	1	698	3	Y	3	3	1	-0-
11	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	35	1	995	3	Y	7	6	1	1
12	1395 X	1372	-0-	-23	-0-	46	1	1320	3	Y	5	5	1	1
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	6	6	1	1
02	1131 X	419	-0-	-712	-0-	15	1	400	3	Y	4	4	1	1
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			1

BRACKEN "A"		WELL #:		204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041			
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	210 N	43	-0-	-167	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	2	1	1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

BRACKEN "A"		WELL #:		2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004			
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	10	1	253	3	Y	-0-			3
11	480 N	158	-0-	-322	-0-	5	1	153	3	Y	-0-			3
12	372 N	133	-0-	-239	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	1	1
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			1
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	3	1	82	3	Y	1			2
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			2

SBR		WELL #:		221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558			
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	554	3	Y	17	16	1	2
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	27	26	1	3
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	18	1	512	3	Y	21	21	1	3
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	19	1	523	3	Y	26	26	1	3
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	44	39	1	8
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			8

SBR		WELL #:		220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386			
10	806 X	803	-0-	-3	-0-	50	1	752	3	Y	1	1	1	-0-
11	780 X	563	-0-	-217	-0-	34	1	527	3	Y	2	2	1	-0-
12	806 X	448	-0-	-358	-0-	31	1	415	3	Y	2	2	1	-0-
01	806 X	321	-0-	-485	-0-	26	1	292	3	Y	3	3	1	-0-
02	754 X	128	-0-	-626	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1	-0-
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348															
SBR		WELL #:		222		RRCID ->		212159		COMPL. DATE		10/12/2005		TOTAL DEPTH		10459		PERF.10234 - 10324	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	3	Y	11	11	1	2				
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	12	9	1013	3	Y	17	17	1	2				
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	8	9	1	1				
01		1333 X	599	-0-	-734	-0-	19	9	572	3	Y	5	5	1	1				
02		1160 X	318	-0-	-842	-0-	21	1	305	3	Y	1	2	1	-0-				
03		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	6	9			Y	NO RPT			-0-				
SBR		WELL #:		224		RRCID ->		212592		COMPL. DATE		11/15/2005		TOTAL DEPTH		10575		PERF.10241 - 10278	
10		434 X	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	3	Y	-0-			-0-				
11		605 X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	1	1	1	-0-				
12		403 X	277	-0-	-126	-0-	1	9	257	3	Y	1	1	1	-0-				
01		420 X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1	-0-				
02		580 X	341	-0-	-239	-0-	35	1	312	3	Y	1	1	1	-0-				
03		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-				
SBR		WELL #:		223		RRCID ->		212618		COMPL. DATE		10/26/2005		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10792 - 10880	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-				
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-			-0-				
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-				
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-				
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WHITEHURST		WELL #:		7		RRCID ->		213264		COMPL. DATE		11/30/2005		TOTAL DEPTH		10648		PERF.10336 - 10414	
10		535 X	535	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	5	5	1	3				
11		491 X	491	-0-	-0-	-0-	6	9	453	3	Y	8	8	1	3				
12		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1250	3	Y	8	8	1	3				
01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	9	9	497	3	Y	9	8	1	4				
02		493 X	423	-0-	-70	-0-	45	1	381	3	Y	7	7	1	4				
03		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	10	9			Y	NO RPT			4				
SBR		WELL #:		199		RRCID ->		213479		COMPL. DATE		12/14/2005		TOTAL DEPTH		10378		PERF.10058 - 10140	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089			PERF. 9884 - 9958		
M	O	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
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-		7
11		840 N	834	-0-	-6	-0-	28	1	805	3	Y	1		8
							1	9						
12		868 N	867	-0-	-1	-0-	29	1	835	3	Y	3	6 1	5
							3	9						
01		992 N	842	-0-	-150	-0-	29	1	812	3	Y	1		6
							1	9						
02		812 N	718	-0-	-94	-0-	26	1	691	3	Y	1		7
							1	9						
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		7

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 9650 - 9683		
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	6	1	167	3	Y	-0-		-0-
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	Y	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10390 - 10499		
10		372 N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	3	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-		-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-		-0-
01		310 N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10752 - 10845		
10		1178 X	1071	-0-	-107	-0-	83	1	985	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
11		1140 X	1023	-0-	-117	-0-	57	1	962	3	Y	4	2 1	3
							4	9						
12		1147 X	1003	-0-	-144	-0-	64	1	935	3	Y	4	5 1	2
							4	9						
01		1147 X	885	-0-	-262	-0-	51	1	834	3	Y	-0-	2 1	-0-
02		1015 X	921	-0-	-94	-0-	53	1	864	3	Y	4	2 1	2
							4	9						
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		2

WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600			PERF.10218 - 10286		
10		1178 X	954	-0-	-224	-0-	58	1	887	3	Y	8	24 1	5
							9	9						
11		1140 X	385	-0-	-755	-0-	23	1	354	3	Y	7	10 1	2
							8	9						
12		2604 X	919	-0-	-1685	-0-	62	1	848	3	Y	8	7 1	3
							9	9						
01		2604 X	358	-0-	-2246	-0-	29	1	320	3	Y	8	7 1	4
							9	9						
02		2436 X	275	-0-	-2161	-0-	22	1	247	3	Y	5	6 1	3
							6	9						
03		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208	- 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360	- 10438	
10		403 X	362	-0-	-41	-0-	22 1	339 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		371 X	371	-0-	-0-	-0-	23 1	347 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	43 1	584 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	30 1	331 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
02		348 N	314	-0-	-34	-0-	25 1	288 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816	- 10896	
10		589 X	330	-0-	-259	-0-	26 1	304 3	Y	-0-		-0-	
							15 1	247 3	Y	-0-		-0-	
11		630 X	262	-0-	-368	-0-			Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
01		651 X	16	-0-	-635	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
02		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	146 1	2396 3	Y	-0-		-0-	
									Y	-0-		-0-	
03		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808	
10		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	87 1	1322 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		1320 X	1167	-0-	-153	-0-	71 1	1095 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		1364 X	815	-0-	-549	-0-	56 1	758 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		1395 X	1005	-0-	-390	-0-	83 1	921 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
02		1305 X	1304	-0-	-1	-0-	106 1	1197 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810	
10		744 N	85	-0-	-659	-0-	3 1	82 3	Y	-0-		17	
							9 1	270 3	Y	1		18	
							1 9						
11		510 N	280	-0-	-230	-0-							
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	11 1	327 3	Y	4	13 1	9	
							4 9						
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	22 1	609 3	Y	2		11	
							2 9						
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	26 1	684 3	Y	7		18	
							8 9						
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		18	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363
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	
10	682 N	160	-0-	-522	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	29	1	441	3	Y	1 1	
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	1	9	232	3	Y	1 1	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9	341	3	Y	1 1	
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	30	1	340	3	Y	1 1	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9			Y	NO RPT	

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	3	Y	-0-	
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1413	3	Y	-0-	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-	
01	1674 X	884	-0-	-790	-0-	31	1	853	3	Y	-0-	
02	1566 X	704	-0-	-862	-0-	26	1	678	3	Y	-0-	
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	

HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046
10	992 X	439	-0-	-553	-0-	12	1	427	3	Y	-0-	
11	960 X	443	-0-	-517	-0-	11	1	432	3	Y	-0-	
12	930 X	255	-0-	-675	-0-	9	1	246	3	Y	-0-	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-	
02	435 N	248	-0-	-187	-0-	10	1	238	3	Y	-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	75	1	883	3	Y	9 8 1	
11	870 X	707	-0-	-163	-0-	10	9	660	3	Y	7 4 1	
12	899 X	540	-0-	-359	-0-	8	9	497	3	Y	8 11 1	
01	961 X	622	-0-	-339	-0-	34	1	586	3	Y	3 1	
02	899 X	773	-0-	-126	-0-	9	9	718	3	Y	10 4 1	
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	44	1			Y	NO RPT	

BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10702 - 10794
10	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	139	1	1644	3	Y	12 11 1	
11	1740 X	1707	-0-	-33	-0-	13	9	1601	3	Y	11 6 1	
12	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	94	1	1592	3	Y	13 17 1	
01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	12	9	1755	3	Y	1 6 1	
02	1682 X	1317	-0-	-365	-0-	109	1	1231	3	Y	10 4 1	
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	14	9			Y	NO RPT	

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 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
10		99 N	99	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	5	1	71	3	Y	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
02		58 N	56	-0-	-2	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9918 -	10034	
10		1364 X	874	-0-	-490	32	1	833	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
11		1290 X	1118	-0-	-172	37	1	1066	3	Y	14	13 1	2
						15	9						
12		1333 X	817	-0-	-516	27	1	781	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
01		868 N	624	-0-	-244	21	1	594	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
02		1073 N	234	-0-	-839	8	1	223	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
03		806 N	NO RPT	-0-	-806					Y	NO RPT		1

BRACKEN "A"		WELL #:		2015	RRCID ->	232690	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9832 -	9902	
10		713 X	411	-0-	-302	15	1	395	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11		690 X	39	-0-	-651	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
						1	1	41	3	Y	-0-		-0-
12		589 X	42	-0-	-547	1	1			Y	-0-		-0-
01		589 X	8	-0-	-581	8	3			Y	-0-		-0-
02		377 X	6	-0-	-371	6	3			Y	-0-		-0-
03		403 X	NO RPT	-0-	-403					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804 -	10890	
10		651 X	524	-0-	-127	41	1	482	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11		695 X	695	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	1		1
						1	9						
12		806 X	752	-0-	-54	48	1	704	3	Y	-0-	1 1	-0-
01		806 X	753	-0-	-53	44	1	709	3	Y	-0-		-0-
02		766 X	766	-0-	-0-	44	1	721	3	Y	1		1
						1	9						
03		744 X	NO RPT	-0-	-744					Y	NO RPT		1

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760 -	10840	
10		1724 X	1724	-0-	-0-	131	1	1551	3	Y	38	39 1	12
						42	9						
11		1650 X	1281	-0-	-369	69	1	1169	3	Y	39	20 1	31
						43	9						
12		1705 X	1434	-0-	-271	89	1	1298	3	Y	43	57 1	17
						47	9						
01		1736 X	1432	-0-	-304	83	1	1347	3	Y	2	18 1	1
						2	9						
02		1671 X	1671	-0-	-0-	93	1	1526	3	Y	47	19 1	29
						52	9						
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736					Y	NO RPT		29

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850 - 10930
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
10	279 X	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-	-0-
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-	-0-
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	19	1	282	3	Y	1	1 1
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
02	348 N	280	-0-	-68	-0-	20	1	329	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	16	1	264	3	Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2432	3	Y	2	2 1
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	Y	2	2 1
12	2604 X	1474	-0-	-1130	-0-	101	1	1372	3	Y	1	1 1
01	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	175	1	1932	3	Y	2	2 1
02	2436 X	2413	-0-	-23	-0-	195	1	2216	3	Y	2	2 1
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	2	9			Y	NO RPT	-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190 - 10228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	89	1	1047	3	Y	4	4 1
11	1110 X	984	-0-	-126	-0-	54	1	924	3	Y	5	2 1
12	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1028	3	Y	5	7 1
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	3	Y	-0-	-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	5	2 1
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	6	9			Y	NO RPT	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258 - 10326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1643 X	992	-0-	-651	-0-	60	1	918	3	Y	13	12 1	2
11	1500 X	995	-0-	-505	-0-	14	9	921	3	Y	13	14 1	1
12	1240 X	873	-0-	-367	-0-	60	1	794	3	Y	19	17 1	3
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	14	9	977	3	Y	18	19 1	2
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	3	Y	17	16 1	3
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	20	9			Y	NO RPT		3
19						97	1						
						19	9						

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400 - 10458		
10	2232 X	2032	-0-	-200	-0-	75	1	1955	3	Y	2	2 1	1
11	2160 X	1229	-0-	-931	-0-	2	9	1185	3	Y	2	2 1	1
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	42	1	2416	3	Y	2	2 1	1
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	2	9	1865	3	Y	4	4 1	1
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1916	3	Y	2	2 1	1
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	67	1			Y	NO RPT		1
						4	9						
						72	1						
						2	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10658 - 10700		
10	1240 X	927	-0-	-313	-0-	72	1	848	3	Y	6	7 1	2
11	1200 X	921	-0-	-279	-0-	7	9	861	3	Y	8	4 1	6
12	1023 X	978	-0-	-45	-0-	51	1	907	3	Y	8	11 1	3
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	987	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	9	9	886	3	Y	9	4 1	5
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	61	1			Y	NO RPT		5
						54	1						
						10	9						

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10942 - 10962		
10	1209 X	929	-0-	-280	-0-	25	1	904	3	Y	-0-		-0-
11	1170 X	877	-0-	-293	-0-	22	1	855	3	Y	-0-		-0-
12	1147 X	656	-0-	-491	-0-	24	1	632	3	Y	-0-		-0-
01	1147 X	994	-0-	-153	-0-	37	1	957	3	Y	-0-		-0-
02	899 X	787	-0-	-112	-0-	30	1	757	3	Y	-0-		-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9726 - 9760		
10	806 X	474	-0-	-332	-0-	23	1	433	3	Y	14	15 1	3
11	780 X	438	-0-	-342	-0-	3	4	398	3	Y	12	11 1	4
12	651 X	543	-0-	-108	-0-	24	1	492	3	Y	16	17 1	3
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	3	4	18	9		14	13 1	4
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	10	11 1	3
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	3	4	556	3	Y	NO RPT		3
						1	4	11	9				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11044	- 11060	
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
10	1736 X	492	-0-	-1244	-0-	13	1	479	3	Y	-0-		-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-		-0-
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-		-0-
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	20	1	524	3	Y	-0-		-0-
02	812 X	733	-0-	-79	-0-	28	1	705	3	Y	-0-		-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9944	- 9992	
10	682 X	569	-0-	-113	-0-	21	1	539	3	Y	8	8 1	1
11	660 X	489	-0-	-171	-0-	16	1	463	3	Y	9	9 1	1
12	682 X	525	-0-	-157	-0-	10	9	500	3	Y	7	7 1	1
01	589 X	487	-0-	-102	-0-	8	9	462	3	Y	7	7 1	1
02	522 X	484	-0-	-38	-0-	17	1	459	3	Y	7	7 1	1
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	8	9			Y	NO RPT		1

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10656	- 10710	
10	868 X	175	-0-	-693	-0-	11	1	164	3	Y	-0-	13 1	1
11	600 X	549	-0-	-51	-0-	34	1	515	3	Y	-0-		1
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		1
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		1
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-		1
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		1

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10730	- 10822	
10	341 X	95	-0-	-246	-0-	6	1	87	3	Y	2	9 1	2
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-		2
12	217 X	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-		2
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		2
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-		2
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		2

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 10842	
10	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	3	Y	7	7 1	2
11	1680 X	1387	-0-	-293	-0-	77	1	1301	3	Y	8	4 1	6
12	1736 X	1450	-0-	-286	-0-	92	1	1350	3	Y	7	10 1	3
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	89	1	1437	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	1392 X	1369	-0-	-23	-0-	78	1	1282	3	Y	8	3 1	5
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	9	9			Y	NO RPT		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9326 - 9356
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
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	10 1	204 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	2 4	172 3	Y	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 4	223 3	Y	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 4	246 3	Y	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	41 1	1059 3	Y	-0-		5
11	600 X	541	-0-	-59	-0-	18 1	522 3	Y	1		6
12	620 X	605	-0-	-15	-0-	1 9	585 3	Y	-0-		6
01	1085 N	595	-0-	-490	-0-	20 1	573 3	Y	1		7
02	522 N	225	-0-	-297	-0-	21 1	217 3	Y	-0-		7
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1 9		Y	NO RPT		7

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800 - 10850
10	930 X	805	-0-	-125	-0-	63 1	739 3	Y	3	3 1	1
11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	3 9	1006 3	Y	6	2 1	5
12	992 X	731	-0-	-261	-0-	59 1	679 3	Y	5	8 1	2
01	992 X	891	-0-	-101	-0-	7 9	839 3	Y	-0-	2 1	-0-
02	1044 X	795	-0-	-249	-0-	46 1	744 3	Y	5	2 1	3
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	6 9		Y	NO RPT		3

SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9952 - 10016
10	2325 X	1710	-0-	-615	-0-	62 1	1625 3	Y	21	20 1	3
11	2250 X	1528	-0-	-722	-0-	23 9	1446 3	Y	28	28 1	3
12	2325 X	1169	-0-	-1156	-0-	51 1	1113 3	Y	15	16 1	2
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	31 9	1229 3	Y	18	18 1	2
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	39 1	1206 3	Y	17	16 1	3
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	17 9		Y	NO RPT		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142		
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
10		2910 X	2910	-0-	-0-	107	1	2795	3	Y	7	7 1	3
11		2265 X	2265	-0-	-0-	76	1	2178	3	Y	10	10 1	3
12		2077 X	1964	-0-	-113	65	1	1891	3	Y	7	7 1	3
01		2914 X	1934	-0-	-980	67	1	1859	3	Y	7	7 1	3
02		2726 X	1889	-0-	-837	68	1	1811	3	Y	9	8 1	4
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	10	9			Y	NO RPT		4

WHITEHURST		WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400		
10		14B2 EXT	6	-0-	6	16	3			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6	22	3			Y	-0-		-0-
01		27 N	5	-0-	-22	5	3			Y	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-
03		6 N	NO RPT	-0-	-6					Y	NO RPT		-0-

SWR "M"		WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
10		713 X	666	-0-	-47	41	1	625	3	N	-0-		-0-
11		690 X	644	-0-	-46	39	1	605	3	N	-0-		-0-
12		1633 X	1633	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-		-0-
01		651 N	237	-0-	-414	20	1	217	3	N	-0-		-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609					N	-0-		-0-
03		1643 N	NO RPT	-0-	-1643					N	NO RPT		-0-

SBR		WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738		
10		1767 X	1731	-0-	-36	131	1	1548	3	Y	47	46 1	15
11		1890 X	1630	-0-	-260	52	9	1489	3	Y	48	24 1	39
12		1953 X	1648	-0-	-305	88	1	1485	3	Y	56	72 1	23
01		1953 X	1761	-0-	-192	101	1	1657	3	Y	2	23 1	2
02		1624 X	1573	-0-	-51	62	9	1427	3	Y	54	22 1	34
03		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	102	1			Y	NO RPT		34

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14322	PERF.	11230 - 13711
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		9883 X	9883	-0-	-0-	768 1	9062 3	Y		48	50 1		16
						53 9							
11		10320 X	9434	-0-	-886	522 1	8862 3	Y		45	24 1		37
						50 9							
12		10664 X	9791	-0-	-873	623 1	9124 3	Y		40	60 1		17
						44 9							
01		10664 X	10195	-0-	-469	592 1	9601 3	Y		2	17 1		2
						2 9							
02		9251 X	9024	-0-	-227	515 1	8446 3	Y		57	23 1		36
						63 9							
03		9889 X	NO RPT	-0-	-9889				Y	NO RPT			36

SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	10034 - 10084
10		1612 X	866	-0-	-746	40 1	773 3	Y		43	49 1		10
						6 4	47 9						
11		1530 X	817	-0-	-713	44 1	723 3	Y		40	37 1		13
						6 4	44 9						
12		1333 X	870	-0-	-463	47 1	777 3	Y		37	42 1		8
						5 4	41 9						
01		1116 X	1045	-0-	-71	57 1	950 3	Y		30	29 1		9
						5 4	33 9						
02		1452 X	1452	-0-	-0-	75 1	1335 3	Y		36	36 1		9
						2 4	40 9						
03		868 X	NO RPT	-0-	-868				Y	NO RPT			9

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10227 - 11186
10		1116 X	3	-0-	-1113	3 3		Y		-0-			-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570			Y		-0-			-0-
12		971 X	971	-0-	-0-	35 1	936 3	Y		-0-			-0-
01		832 X	832	-0-	-0-	31 1	801 3	Y		-0-			-0-
02		572 X	572	-0-	-0-	22 1	550 3	Y		-0-			-0-
03		961 X	NO RPT	-0-	-961				Y	NO RPT			-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10448 - 10506
10		775 X	33	-0-	-742	13 3	20 9	Y		18	91 1		15
11		750 X	299	-0-	-451	4 1	124 3	Y		155	46 1		124
						171 9							
12		775 X	9	-0-	-766	3 3	6 9	Y		5	124 1		5
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y		-0-			5
02		290 N	-0-	-0-	-290			Y		-0-	5 1		-0-
03		9 N	NO RPT	-0-	-9			Y		NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.	10822 - 10918
10		2108 N	1666	-0-	-442	45 1	1621 3	Y		-0-			-0-
11		1920 N	1720	-0-	-200	43 1	1677 3	Y		-0-			-0-
12		1643 N	1560	-0-	-83	57 1	1503 3	Y		-0-			-0-
01		2074 N	2074	-0-	-0-	78 1	1996 3	Y		-0-			-0-
02		1653 N	1566	-0-	-87	60 1	1506 3	Y		-0-			-0-
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550				Y	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11032 - 11084	
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
10	899 X	633	-0-	-266	-0-	17	1	596	3	Y	18		41
11	870 X	787	-0-	-83	-0-	20	9	747	3	Y	19		60
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	19	1	594	3	Y	35		95
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	21	9	706	3	Y	41		136
02	754 N	719	-0-	-35	-0-	27	1	681	3	Y	10		146
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	45	9			Y	NO RPT		146

BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9934 - 9980	
10	1581 X	1472	-0-	-109	-0-	54	1	1414	3	Y	4		34
11	1530 X	1248	-0-	-282	-0-	4	9	1198	3	Y	7		41
12	1426 X	1178	-0-	-248	-0-	42	1	1120	3	Y	17	30 1	28
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-	39	1	905	3	Y	4		32
02	1218 N	768	-0-	-450	-0-	19	9	734	3	Y	5		37
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	32	1			Y	NO RPT		37

BRACKEN, R.		WELL #:		32	RRCID ->	250596	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10646 - 10740	
10	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	123	1	1449	3	Y	6	6 1	2
11	1830 X	1417	-0-	-413	-0-	7	9	1331	3	Y	7	3 1	6
12	1891 X	1669	-0-	-222	-0-	78	1	1555	3	Y	7	10 1	3
01	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	106	1	1448	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	8	9	1511	3	Y	8	3 1	5
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	89	1			Y	NO RPT		5

BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11256 - 14735	
10	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	434	1	5114	3	Y	2	2 1	1
11	5910 X	5213	-0-	-697	-0-	2	9	4921	3	Y	2	1 1	2
12	6107 X	5480	-0-	-627	-0-	290	1	5126	3	Y	4	4 1	2
01	6107 X	5758	-0-	-349	-0-	350	1	5424	3	Y	-0-	1 1	1
02	5191 X	5010	-0-	-181	-0-	4	9	4720	3	Y	2	1 1	2
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	334	1			Y	NO RPT		2

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9296 - 9356	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	156	4	73	9	Y	66	66 1	76
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	151	4	65	9	Y	59	55 1	80
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	156	4	41	9	Y	37	35 1	82
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	156	4	53	9	Y	48	36 1	94
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	146	4	57	9	Y	52	52 1	94
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		94

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7192 X	5166	-0-	-2026	-0-	314	1	4800	3	Y	47	43 1	7
						52	9						
11	6630 X	4990	-0-	-1640	-0-	328	1	4510	3	Y	138	130 1	15
						152	9						
12	6231 X	3965	-0-	-2266	-0-	265	1	3685	3	Y	14	27 1	2
						15	9						
01	6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	327	1	4255	3	Y	250	183 1	69
						275	9						
02	5829 X	3774	-0-	-2055	-0-	254	1	3424	3	Y	87	132 1	24
						96	9						
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		24

BRACKEN, R.		WELL #: 35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380				
10	6913 X	6188	-0-	-725	-0-	484	1	5704	3	Y	-0-		-0-
						361	1	6117	3	Y	-0-		-0-
11	6750 X	6478	-0-	-272	-0-	416	1	6096	3	Y	-0-		-0-
						410	1	6649	3	Y	-0-		-0-
12	6975 X	6512	-0-	-463	-0-	351	1	5757	3	Y	-0-		-0-
													-0-
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
													-0-
02	6264 X	6108	-0-	-156	-0-								-0-
													-0-
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574				
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	772	1	9107	3	Y	51	39 1	17
						56	9						
11	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	518	1	8794	3	Y	37	23 1	31
						41	9						
12	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	610	1	8934	3	Y	38	53 1	16
						42	9						
01	9920 X	9911	-0-	-9	-0-	575	1	9333	3	Y	3	17 1	2
						3	9						
02	9280 X	8099	-0-	-1181	-0-	463	1	7594	3	Y	38	16 1	24
						42	9						
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT		24

HUFF		WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176				
10	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	248	1	8929	3	Y	1		6
						1	9						
11	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	237	1	9302	3	Y	-0-		6
						333	1	8776	3	Y	-0-		6
12	10757 X	9109	-0-	-1648	-0-	402	1	10346	3	Y	5		11
						6	9						
01	10757 X	10754	-0-	-3	-0-	342	1	8521	3	Y	1		12
						1	9						
02	9222 X	8864	-0-	-358	-0-								
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT		12

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192				
10	9641 X	8364	-0-	-1277	-0-	506	1	7727	3	Y	119	123 1	18
						131	9						
11	9060 X	7473	-0-	-1587	-0-	500	1	6873	3	Y	91	98 1	11
						100	9						
12	8897 X	8423	-0-	-474	-0-	558	1	7763	3	Y	93	91 1	13
						102	9						
01	8897 X	8161	-0-	-736	-0-	580	1	7545	3	Y	33	35 1	11
						36	9						
02	8323 X	6845	-0-	-1478	-0-	473	1	6369	3	Y	3	11 1	3
						3	9						
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT		3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545 -	14722	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		5115 X	4211	-0-	-904	-0-	248 1	3641 3	Y	138	129 1		24
							170 4	152 9					
11		4950 X	3914	-0-	-1036	-0-	267 1	3518 3	Y	75	89 1		10
							46 4	83 9					
12		4929 X	3947	-0-	-982	-0-	272 1	3517 3	Y	83	82 1		11
							67 4	91 9					
01		4929 X	4098	-0-	-831	-0-	334 1	3554 3	Y	146	139 1		18
							49 4	161 9					
02		4611 X	3397	-0-	-1214	-0-	282 1	2789 3	Y	191	167 1		42
							116 4	210 9					
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			42

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189 -	14962	
10		7936 X	7105	-0-	-831	-0-	7105 3		N	-0-			39
11		7470 X	7112	-0-	-358	-0-	7112 3		N	-0-			39
12		7657 X	6029	-0-	-1628	-0-	6029 3		N	-0-			39
01		7657 X	6587	-0-	-1070	-0-	6587 3		N	-0-			39
02		6873 X	5311	-0-	-1562	-0-	5311 3		N	-0-			39
03		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT			39

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040 -	15144	
10		2418 X	2072	-0-	-346	-0-	124 1	1900 3	Y	44	47 1		6
							48 9						
11		2220 X	1937	-0-	-283	-0-	127 1	1746 3	Y	58	58 1		6
							64 9						
12		2201 X	1830	-0-	-371	-0-	121 1	1691 3	Y	16	20 1		2
							18 9						
01		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	131 1	1704 3	Y	117	87 1		32
							129 9						
02		1885 N	1635	-0-	-250	-0-	106 1	1434 3	Y	86	95 1		23
							95 9						
03		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			23

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155 -	14228	
10		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	846 1	9982 3	Y	34	45 1		11
							37 9						
11		11310 X	10261	-0-	-1049	-0-	569 1	9650 3	Y	38	18 1		31
							42 9						
12		11687 X	10471	-0-	-1216	-0-	666 1	9765 3	Y	36	52 1		15
							40 9						
01		11687 X	10731	-0-	-956	-0-	623 1	10105 3	Y	3	16 1		2
							3 9						
02		10150 X	9243	-0-	-907	-0-	528 1	8663 3	Y	47	20 1		29
							52 9						
03		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT			29

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	-	15630
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		7192 X	5890	-0-	-1302	-0-	362 1	5528 3	Y	-0-	2 1		2
11		6480 X	4861	-0-	-1619	-0-	329 1	4528 3	Y	4	4 1		2
12		6076 X	5796	-0-	-280	-0-	388 1	5398 3	Y	9	8 1		3
01		6076 X	5688	-0-	-388	-0-	404 1	5261 3	Y	21	16 1		8
02		5684 X	4803	-0-	-881	-0-	332 1	4471 3	Y	-0-	6 1		2
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			2

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	-	16883
10		21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	21755 3	19 9	Y	17	22 1		7
11		22560 X	20855	-0-	-1705	-0-	1160 1	19680 3	Y	14	8 1		13
12		23312 X	22086	-0-	-1226	-0-	1410 1	20656 3	Y	18	22 1		9
01		23312 X	22925	-0-	-387	-0-	1304 1	21157 3	Y	422	214 1		217
02		20358 X	20144	-0-	-214	-0-	1158 1	18975 3	Y	10	219 1		8
03		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			Y	NO RPT			8

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	-	16730
10		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1058 1	12475 3	Y	31	40 1		15
11		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	745 1	12636 3	Y	23	14 1		24
12		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	861 1	12616 3	Y	38	42 1		20
01		14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	837 1	13573 3	Y	2	16 1		6
02		12963 X	12613	-0-	-350	-0-	725 1	11888 3	Y	-0-			6
03		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT			6

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	-	16711
10		5425 X	4947	-0-	-478	-0-	272 1	4150 3	Y	477	508 1		65
11		5130 X	4616	-0-	-514	-0-	273 1	3759 3	Y	531	540 1		56
12		5301 X	4263	-0-	-1038	-0-	250 1	3486 3	Y	479	475 1		60
01		5301 X	2077	-0-	-3224	-0-	134 1	1737 3	Y	187	194 1		53
02		4640 X	4376	-0-	-264	-0-	269 1	3630 3	Y	434	369 1		118
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			118

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.	1.1110 - 16483	
M	O	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		
10	15345 X	14335	-0-	-1010	-0-	815	1	13483	3	N	34	12	1	45
11	16800 X	14697	-0-	-2103	-0-	37	9	13829	3	N	56	73	1	28
12	17360 X	7422	-0-	-9938	-0-	62	9	7057	3	N	14			42
01	17360 X	10434	-0-	-6926	-0-	350	1	10331	3	N	61	40	1	63
02	14210 X	13297	-0-	-913	-0-	15	9				69	52	1	80
03	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-	36	1	76	9	N	NO RPT			80
						67	9							
						13221	3							

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.	1.1334 - 16765	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.	1.0686 - 16956	
10	7657 X	6659	-0-	-998	-0-	400	1	6113	3	Y	133	144	1	19
11	7080 X	6300	-0-	-780	-0-	146	9	5572	3	Y	294	281	1	32
12	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	405	1	5999	3	Y	35	61	1	6
01	7068 X	6424	-0-	-644	-0-	323	9	5962	3	Y	4	7	1	3
02	6612 X	5236	-0-	-1376	-0-	431	1	4874	3	Y	-0-	1	1	2
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	39	9			Y	NO RPT			2
						458	1							
						4	9							
						362	1							

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.	1.1153 - 13021	
10	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	566	1	6674	3	Y	1	1	1	1
11	7590 X	5559	-0-	-2031	-0-	1	9	5249	3	Y	1	1	1	1
12	7843 X	6979	-0-	-864	-0-	309	1	6533	3	Y	-0-			1
01	7843 X	6672	-0-	-1171	-0-	1	9	6285	3	Y	-0-			1
02	6786 X	6117	-0-	-669	-0-	446	1	5765	3	Y	-0-			1
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	387	1			Y	NO RPT			1
						352	1							

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL	DEPTH	10681	PERF.	1.0502 - 16639	
10	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	360	1	5503	3	Y	118	126	1	18
11	7170 X	5188	-0-	-1982	-0-	130	9	4684	3	Y	148	149	1	17
12	7409 X	5461	-0-	-1948	-0-	341	1	4819	3	Y	269	251	1	35
01	7409 X	1474	-0-	-5935	-0-	163	9	1279	3	Y	88	97	1	26
02	5597 X	4587	-0-	-1010	-0-	346	1	4158	3	Y	109	104	1	31
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	296	9							31
						98	1							
						97	9							
						309	1							
						120	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558
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	
10	12400 X	10292	-0-	-2108	-0-	630 1	9627 3	Y	32	38 1	9	
11	11430 X	9238	-0-	-2192	-0-	625 1	8593 3	Y	18	20 1	7	
12	10168 X	9212	-0-	-956	-0-	613 1	8537 3	Y	56	51 1	12	
01	10292 X	7448	-0-	-2844	-0-	530 1	6894 3	Y	22	23 1	11	
02	9628 X	6051	-0-	-3577	-0-	416 1	5602 3	Y	30	28 1	13	
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT		13	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	168 1	2561 3	Y	227	249 1	33	
11	3390 X	2215	-0-	-1175	-0-	136 1	1864 3	Y	195	205 1	23	
12	3503 X	3325	-0-	-178	-0-	195 1	2719 3	Y	374	349 1	48	
01	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	196 1	2548 3	Y	383	323 1	108	
02	2784 X	2532	-0-	-252	-0-	152 1	2048 3	Y	302	326 1	84	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		84	

SIDDON'S OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305
10	17205 X	11531	-0-	-5674	-0-	651 1	10759 3	N	110	143 1	170	
11	15750 X	13518	-0-	-2232	-0-	733 1	12567 3	N	198	287 1	81	
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	322 1	6502 3	N	62		143	
01	19127 X	10487	-0-	-8640	-0-	36 1	10283 3	N	153	149 1	147	
02	13717 X	11412	-0-	-2305	-0-	168 9			175	132 1	190	
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-	11219 3	193 9	N	NO RPT		190	

WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233
10	25327 X	21037	-0-	-4290	-0-	1254 1	18397 3	Y	478	448 1	83	
11	24510 X	18861	-0-	-5649	-0-	860 4	526 9		413	444 1	52	
12	25327 X	17678	-0-	-7649	-0-	1283 1	16902 3	Y	443	440 1	55	
01	24707 X	17635	-0-	-7072	-0-	222 4	454 9		481	475 1	61	
02	21373 X	15604	-0-	-5769	-0-	1212 1	15679 3	Y	462	418 1	105	
03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-	300 4	487 9		NO RPT		105	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047 - 10076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	29 1	577 3	5 4	4 9	N	4	5 1			1
11	744 X	744	-0-	-0-	-0-	42 1	690 3	5 4	7 9	N	6	5 1			2
12	DLQ G-10	830	-0-	830	830	47 1	772 3	5 4	6 9	N	5	6 1			1
01	DLQ G-10	648	-0-	648	1478	36 1	605 3	3 4	4 9	N	4	4 1			1
*02	DLQ G-10	1113	-0-	1113	2591	59 1	1048 3	2 4	4 9	N	4	4 1			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2591					N	NO RPT				1

BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060 - 10100			
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	38 1	732 3	5 4	31 9	N	28	28 1			6
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	39 1	644 3	5 4	23 9	N	21	23 1			4
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1036 3	6 4	37 9	N	34	34 1			4
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54 1	894 3	4 4	33 9	N	30	30 1			4
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	51 1	911 3	2 4	23 9	N	21	17 1			8
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				8

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948 - 9954			
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3			N	-0-				-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	12 1	340 3	1 9		N	1	1 1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	204 3			N	-0-				-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 1	356 3	1 9		N	1	1 1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156 - 10216			
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070 - 10090			
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP				907544						
WHEELER, CLIFTON				WELL #: 3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10406	- 10510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10442	- 10544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21

WHEELER, CLIFTON				WELL #: 9B	RRCID -> 126711	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10450	- 10530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98

WHEELER, COLE JEARL				WELL #: 10	RRCID -> 132929	COMPL. DATE 11/10/1989	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10400	- 10480	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

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
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-		11
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		11
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-		11
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		11
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		11
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	Y	-0-		11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	1661	2	34 9 Y	31		159
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39 9 Y	35		194
12	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	1586	2	42 9 Y	38		232
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1684	2	47 9 Y	43	186 1 1 8	88
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1917	2	42 9 Y	38		126
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1860	2	29 9 Y	26		152

XTO ENERGY INC. 945936
 HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

10	434 N	325	-0-	-109	-0-	20	1	276 3 Y	26	21 1	8
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	15	1	208 3 Y	35	27 1	16
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	16	1	230 3 Y	15	19 1	12
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	8	1	87 3 Y	17	15 1	14
*02	261 N	142	-0-	-119	-0-	10	1	118 3 Y	13	16 1	11
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	524 3 Y	15	23 1	3

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

10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	3	4 9 Y	4		22
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1 9 Y	1		23
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1050	3	2 9 Y	2		25
01	1116 N	873	-0-	-243	-0-	870	3	3 9 Y	3		28
02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	940	3		-0-		28
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2 9 Y	2		30

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

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88 3 Y	-0-		-0-
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	7	1	94 3 Y	-0-		-0-
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	7	1	96 3 Y	4	2 1	2
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	4	9	1 1 7 3 Y	3	3 1	2
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	410 3 Y	7	4 1	5
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156 3 Y	9	12 1	2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HORTON		WELL #:		11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 - 9556	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-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-	

SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	9636 - 9679	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-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-	

HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9468 - 9518	
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-			-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-	
*02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-	
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-	

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9442 - 9487	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-			-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	19	7 1		12	
						21 9							
01	T. A.	91	-0-	91	91	5 1	62 3	Y	22	13 1		21	
						24 9							
*02	T. A.	154	-0-	154	245	11 1	123 3	Y	18	25 1		14	
						20 9							
03	T. A.	19	-0-	19	264	1 1	11 3	Y	6	19 1		1	
						7 9							

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9566 - 9610	
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	986 3	3 9	Y	3			14	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	Y	1			15	
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3		Y	-0-			15	
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102 3	8 9	Y	7			22	
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 3	1 9	Y	1			23	
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 3	1 9	Y	1			24	

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9478 - 9528	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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-	

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9508 - 9558			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-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-

BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139			
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-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-

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412			
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	65	55	1		18
						72	9								
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	Y	82	59	1		41
						90	9								
12	1581 N	930	-0-	-651	-0-	55	1	806	3	Y	63	59	1		45
						69	9								
01	1178 N	724	-0-	-454	-0-	54	1	604	3	Y	60	55	1		50
						66	9								
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	53	58	1		45
						58	9								
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	55	88	1		12
						61	9								

SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	162326	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9675 - 9726			
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	3	6	9	Y	5				40
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	Y	3				43
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2				45
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3				48
02	986 N	966	-0-	-20	-0-	966	3			Y	-0-				48
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	956	3	2	9	Y	2				50

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	162514	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9582 - 9612			
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2				5
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-				5
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	Y	1				6
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2				8
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	3			Y	-0-				8
03	868 N	823	-0-	-45	-0-	821	3	2	9	Y	2				10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	164306	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9611 - 9636		
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
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	674	3	1	9	Y	1			30
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	608	3	2	9	Y	2			32
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	612	3	1	9	Y	1			33
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	672	3	8	9	Y	7			40
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	576	3	1	9	Y	1			41
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	Y	3			44

SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638		
10	1426 N	399	-0-	-1027	-0-	398	3	1	9	Y	1			7
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	3	1	9	Y	1			8
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	Y	2			10
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	3	7	9	Y	6			16
02	2494 N	1625	-0-	-869	-0-	1625	3			Y	-0-			16
03	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1868	3	3	9	Y	3			19

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686		
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4			7
11	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1289	3			Y	-0-			7
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-			7
01	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1380	3	4	9	Y	4			11
02	1247 N	1199	-0-	-48	-0-	1197	3	2	9	Y	2			13
03	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1291	3	2	9	Y	2			15

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651												
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408 - 6420		
10	1054 N	511	-0-	-543	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	840 N	649	-0-	-191	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-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		
10	14B2 EXT	645	-0-	645	1270	645	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	637	-0-	637	1907	637	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A		
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 890 - 915	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931						
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923						
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	609 N	-0-	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664											
HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269446		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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											
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			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	BALANCE

ALTIZER (CANYON LOWER)		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327														
ALTIZER "56"		WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13436		- 13566				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56"		WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362		- 13484				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA)		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622		- 13299				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF.13228		- 13580				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF.13423		- 13678				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292		- 14119				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH		WELL #: 27HR		RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9231 - 14928	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8094 - 8281	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		13423	4326	-0-	-9097	123040	67 1	2982 3	Y	1160	1188 1		6
							1 4	1276 9					
11		12990	4196	-0-	-8794	114246	64 1	2881 3	Y	1132	1128 1		10
							6 4	1245 9					
12		13423	3491	-0-	-9932	104314	48 1	2260 3	Y	1073	1078 1		5
							3 4	1180 9					
01		13423	3645	-0-	-9778	94536	47 1	2682 3	Y	829	828 0		6
							4 4	912 9					
02		12557	4589	-0-	-7968	86568	52 1	3688 3	Y	769	746 0	24 1	5
							3 4	846 9					
*03		13423	4781	-0-	-8642	77926	56 1	3932 3	Y	717	714 0	2 1	6
							4 4	789 9					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
FAITH-BONITA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT III LAS				WELL #:	B 2H	RRCID ->	279484	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	10099 - 10190	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	279147	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8835 - 14771	
10		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COTULLA				WELL #:	76H	RRCID ->	279596	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633										
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID ->	090921	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4627 - 4652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY				836120			CNTY: EDWARDS							
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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		WELL #:		606617										
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536		
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	5 1	595 2	N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5 1	718 2	N	-0-					-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	7 1	865 2	N	-0-					-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	8 1	891 2	N	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N	-0-					-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	6 1	592 2	N	-0-					-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE							
BLACKWATER SWD, LLC		WELL #:		073332										
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332													
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000													
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	BALANCE

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267													
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555													

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558													

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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													

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		WELL #: 2		RRCID -> 108555	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7521 -	7540	
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	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	285 3	7 9	Y	6	6 1	8	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	52 1	299 3	Y	7	10 1	5	
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	8 9	86 1	Y	8		13	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	9 9	72 1	Y	6	16 1	3	
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	7 9	305 3	Y	8	8 1	3	
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	278 3	8 9	Y	7		10	

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7470 -	7490			
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1041 3	26 9	Y	24	20 1	1 8	28
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	134 1	770 3	Y	27	32 1	1 8	22
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	30 9	181 1	Y	22			44
01	1054 N	672	-0-	-382	-0-	24 9	147 1	Y	20	50 1	1 8	13
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	22 9		Y	24	23 1		14
03	868 N	128	-0-	-740	-0-	106 3	22 9	Y	20			34

KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7061 -	7081			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	2			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	7			21
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			21
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

KRAUSE 299		WELL #: 1		RRCID -> 175783	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 -	7293			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #: 4		RRCID -> 176801	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 -	7127			
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			5
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	111 3	Y	2			7
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 9	4 1	Y	-0-			7
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	Y	-0-			7
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18 1	184 3	Y	-0-			7
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 3	Y	-0-			7

KILLAM 299		WELL #: 3		RRCID -> 181657	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 -	7000			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160 - 7204			
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
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184 - 7252			
10		2263 X	1458	-0-	-805	-0-	139	1	1319	3	Y	-0-			5
11		2190 X	1676	-0-	-514	-0-	172	1	1502	3	Y	-0-	2		7
12		2511 X	1944	-0-	-567	-0-	2	9							
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-			7
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	154	1	1692	3	Y	-0-			7
03		1953 N	1723	-0-	-230	-0-	148	1	1490	3	Y	-0-			7
							139	1	1584	3	Y	-0-			7

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098 - 7142			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052 - 7064			
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170			
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			6
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	1		7
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	1	9							
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			7
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			7
*03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	5		12
							6	9							
							9	1	106	3	Y	-0-			12

ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7087 - 7102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7088			
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-			24
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-			24
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	5			29
						6	9							
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-			29
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	5			34
						6	9							
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	26	1	294	3	N	-0-			34

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062			
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
KILLAM				WELL #:	3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299				WELL #:	8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060		
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	1	1 8		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	1	1 8		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1	1 8		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1 8		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	1	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:	6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7242 - 7252		
10	930 N	695	-0-	-235	-0-	66	1	629	3	Y	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	3	Y	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	-0-			-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	102	1	1117	3	Y	-0-			-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	3	Y	-0-			-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1098	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299				WELL #:	12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7064 - 7100		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
03		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

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-		-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-		-0-
12	403	N	89	-0-	-314	-0-	6	1	83	3	Y	-0-		-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-		-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	5	1	46	3	Y	-0-		-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-

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

10	2020	N	1664	-0-	-356	-0-	1662	3	2	9	Y	2	1	1
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	270	1	1554	3	Y	2	2	1
							2	9						
12	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	431	1	1582	3	Y	2		3
							2	9						
01	3472	X	1764	-0-	-1708	-0-	399	1	1363	3	Y	2	4	1
							2	9						
02	3248	X	1513	-0-	-1735	-0-	1511	3	2	9	Y	2	2	1
03	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	1539	3	2	9	Y	2		3

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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
KRAUSE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7268 - 7284					
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		
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	59 1	1124 2	N	6		128		
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	7 9	1073 2	N	-0-		128		
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60 1	1145 2	N	-0-		128		
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	52 1	989 2	N	9		137		
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	10 9	901 2	N	21		158		
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	47 1	1192 2	N	2		160		
						23 9							
						62 1							
						2 9							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #: 2	RRCID -> 195831	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7416	PERF. 7213 - 7230					
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 2	Y	3		30		
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	3 9	913 2	Y	3		33		
12	992 N	717	-0-	-275	-0-	48 1	680 2	Y	1		34		
01	1147 N	730	-0-	-417	-0-	3 9	691 2	Y	3		37		
02	928 N	512	-0-	-416	-0-	36 1	486 2	Y	-0-	32 1	5		
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	1 9	897 2	Y	5		10		
						6 9							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #: 1	RRCID -> 196027	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7264 - 7282					
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	28 1	528 2	Y	1		15		
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	1 9	420 2	Y	1		16		
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	22 1	520 2	Y	1		17		
01	558 N	430	-0-	-128	-0-	1 9	407 2	Y	2		19		
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	422 2	Y	-0-	17 1	2		
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	2 9	525 2	Y	3		5		
						22 1							
						28 1							
						3 9							

KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #: 3	RRCID -> 196260	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7220 - 7236					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	769 2	Y	2		23		
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	2 9	641 2	Y	2		25		
12	961 N	705	-0-	-256	-0-	34 1	668 2	Y	2		27		
01	806 N	473	-0-	-333	-0-	2 9	448 2	Y	1		28		
02	667 N	220	-0-	-447	-0-	24 1	209 2	Y	-0-	24 1	4		
03	713 N	24	-0-	-689	-0-	1 9	23 2	Y	-0-		4		
						11 1							
						1 1							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453		
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
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	36 1	2 9	685 2	Y	2	19
11	990 N	541	-0-	-449	-0-	27 1	1 9	513 2	Y	1	20
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	19 1	1 9	360 2	Y	1	21
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	14 1	1 9	260 2	Y	1	22
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	825 2	Y	1 20 1	3
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	38 1	4 9	727 2	Y	4	7

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350		
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	35 1	1 9	667 2	Y	1	16
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	29 1	2 9	549 2	Y	2	18
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	30 1	1 9	568 2	Y	1	19
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	23 1	2 9	436 2	Y	2	21
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	523 2	Y	1 19 1	3
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	29 1	3 9	547 2	Y	3	6

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278		
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	38 1	2 9	723 2	Y	2	22
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	35 1	2 9	672 2	Y	2	24
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	36 1	2 9	687 2	Y	2	26
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	31 1	2 9	597 2	Y	2	28
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36 1	2 9	685 2	Y	-0- 25 1	3
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38 1	6 9	729 2	Y	5	8

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196		
10	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947 2			Y	-0-	62
11	1020 N	823	-0-	-197	-0-	813 2	10 9		Y	9	71
12	992 N	366	-0-	-626	-0-	366 2			Y	-0-	71
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	849 2	6 9		Y	5	76
02	783 N	713	-0-	-70	-0-	713 2			Y	-0-	76
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			Y	-0-	76

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241		
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			Y	-0-	51
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683 2	8 9		Y	7	58
12	589 N	210	-0-	-379	-0-	209 2	1 9		Y	1	59
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	570 2	3 9		Y	3	62
02	667 N	450	-0-	-217	-0-	450 2			Y	-0-	62
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			Y	-0-	62

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	312	1	446	2	Y	-0-	65
11		840 N	743	-0-	-97	-0-	337	1	406	2	Y	-0-	65
12		775 N	367	-0-	-408	-0-	117	1	250	2	Y	-0-	63
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	404	1	362	2	Y	-0-	63
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	556	1	396	2	Y	-0-	63
*03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	826	1	475	2	Y	1	64
							1	9					

FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268					
10		1054 N	717	-0-	-337	-0-	295	1	422	2	Y	-0-	61
11		870 N	593	-0-	-277	-0-	269	1	324	2	Y	-0-	61
12		775 N	416	-0-	-359	-0-	132	1	284	2	Y	-0-	59
01		713 N	689	-0-	-24	-0-	363	1	326	2	Y	-0-	59
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	510	1	364	2	Y	-0-	59
*03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	672	1	386	2	Y	1	60
							1	9					

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240					
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-	45
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	53
12		682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-	53
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	Y	3	56
02		667 N	579	-0-	-88	-0-	579	2			Y	-0-	56
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	56

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282					
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	2	22
							2	9					
11		840 N	828	-0-	-12	-0-	41	1	784	2	Y	3	25
							3	9					
12		961 N	802	-0-	-159	-0-	40	1	760	2	Y	2	27
							2	9					
01		930 N	733	-0-	-197	-0-	37	1	694	2	Y	2	29
							2	9					
02		812 N	734	-0-	-78	-0-	37	1	696	2	Y	1	4
							1	9					
03		806 N	766	-0-	-40	-0-	38	1	724	2	Y	4	8
							4	9					

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624					
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	426	1	765	2	N	-0-	1
11		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	371	1	703	2	N	-0-	1
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	407	1	806	2	N	-0-	1
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	368	1	713	2	N	-0-	1
02		1044 N	775	-0-	-269	-0-	171	1	604	2	N	-0-	1
03		1116 N	784	-0-	-332	-0-	122	1	662	2	N	-0-	1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828					
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	320	1	575	2	Y	-0-	-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	313	1	593	2	Y	-0-	-0-
12		930 N	894	-0-	-36	-0-	300	1	594	2	Y	-0-	-0-
01		899 N	826	-0-	-73	-0-	281	1	545	2	Y	-0-	-0-
02		841 N	716	-0-	-125	-0-	158	1	558	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	581	-0-	-318	-0-	90	1	491	2	Y	-0-	-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	373 1	669 2	N	-0-	6 1	-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	335 1	634 2	N	-0-		-0-
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	369 1	731 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	923	-0-	-131	-0-	315 1	608 2	N	-0-		-0-
02		928 N	746	-0-	-182	-0-	165 1	581 2	N	-0-		-0-
03		1085 N	743	-0-	-342	-0-	115 1	628 2	N	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7626 - 7672
10		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	377 1	676 2	Y	-0-	8 1	-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	372 1	704 2	Y	-0-		-0-
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	365 1	722 2	Y	-0-		-0-
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	355 1	688 2	Y	-0-		-0-
02		1044 N	841	-0-	-203	-0-	186 1	655 2	Y	-0-		-0-
03		1085 N	838	-0-	-247	-0-	130 1	708 2	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7590 - 7651
10		1054 N	915	-0-	-139	-0-	327 1	588 2	Y	-0-	4 1	-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	343 1	649 2	Y	-0-		-0-
12		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	351 1	695 2	Y	-0-		-0-
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	338 1	653 2	Y	-0-		-0-
02		957 N	771	-0-	-186	-0-	171 1	600 2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	795	-0-	-259	-0-	123 1	672 2	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7607 - 7660
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	578 1	1039 2	Y	-0-	8 1	-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	555 1	1052 2	Y	-0-		-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	600 1	1187 2	Y	-0-		-0-
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	584 1	1129 2	Y	-0-		-0-
02		1566 N	1419	-0-	-147	-0-	314 1	1105 2	Y	-0-		-0-
03		1798 N	1420	-0-	-378	-0-	220 1	1200 2	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7638 - 7696
10		527 N	486	-0-	-41	-0-	174 1	312 2	Y	-0-	6 1	-0-
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	166 1	314 2	Y	-0-		-0-
12		527 N	403	-0-	-124	-0-	135 1	268 2	Y	-0-		-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	164 1	317 2	Y	-0-		-0-
02		464 N	450	-0-	-14	-0-	100 1	350 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	58 1	316 2	Y	-0-		-0-

BURKHOLDER, NELL JONES		GAS UNIT	WELL #:	6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7579 - 7637
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	149 1	269 2	Y	-0-	9 1	-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	126 1	239 2	Y	-0-		-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	123 1	242 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	129 1	249 2	Y	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	118 1	417 2	Y	-0-		-0-
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	48 1	259 2	Y	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7538 - 7583	
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	328 1	590 2	N	-0-	1 1	-0-
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	278 1	526 2	N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	296 1	585 2	N	-0-		-0-
01		806 N	752	-0-	-54	-0-	256 1	496 2	N	-0-		-0-
02		754 N	472	-0-	-282	-0-	104 1	368 2	N	-0-		-0-
03		806 N	554	-0-	-252	-0-	86 1	468 2	N	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7603 - 7660
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		
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	422 1	758 2	N	5	92 1	-0-	
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	369 1	698 2	N	-0-		-0-	
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	359 1	710 2	N	-0-		-0-	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	365 1	707 2	N	-0-		-0-	
02	928 N	798	-0-	-130	-0-	177 1	621 2	N	-0-		-0-	
03	992 N	743	-0-	-249	-0-	115 1	628 2	N	-0-		-0-	

COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7672 - 7706
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	79 1	141 2	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	71 1	134 2	N	-0-		-0-	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96 1	190 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	68 1	131 2	N	-0-		-0-	
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	33 1	116 2	N	-0-		-0-	
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	34 1	183 2	N	-0-		-0-	

COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7615 - 7669
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	327 1	588 2	N	-0-		3	
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	279 1	529 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	280 1	555 2	N	-0-		3	
01	930 N	656	-0-	-274	-0-	224 1	432 2	N	-0-		3	
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	168 1	592 2	N	-0-		3	
03	837 N	583	-0-	-254	-0-	90 1	493 2	N	-0-		3	

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	472 1	847 2	N	-0-	6 1	-0-	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	418 1	791 2	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	419 1	829 2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	425 1	821 2	N	-0-		-0-	
02	1160 N	566	-0-	-594	-0-	125 1	441 2	N	-0-		-0-	
03	1240 N	411	-0-	-829	-0-	64 1	347 2	N	-0-		-0-	

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	589 1	1057 2	N	-0-	6 1	-0-	
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	522 1	990 2	N	-0-		-0-	
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	581 1	1149 2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	531 1	1028 2	N	-0-		-0-	
02	1450 N	1059	-0-	-391	-0-	234 1	825 2	N	-0-		-0-	
03	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	179 1	977 2	N	-0-		-0-	

BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	93 1	167 2	Y	-0-		2	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48 1	92 2	Y	-0-		2	
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	28 1	54 2	Y	-0-		2	
01	248 N	97	-0-	-151	-0-	33 1	64 2	Y	-0-		2	
02	145 N	76	-0-	-69	-0-	17 1	59 2	Y	-0-		2	
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	89 2	Y	-0-		2	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609	
M	O	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
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	410	1	736	2	Y	-0-	-0-	8
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	353	1	668	2	Y	-0-	-0-	8
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	345	1	684	2	Y	-0-	-0-	8
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	356	1	689	2	Y	-0-	-0-	8
02	841 N	745	-0-	-96	-0-	165	1	580	2	Y	-0-	-0-	8
03	899 N	767	-0-	-132	-0-	119	1	648	2	Y	-0-	-0-	8

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	559	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	504	1	997	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	656	1	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	227	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	522	-0-	-718	-0-	81	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	336	1	604	2	Y	-0-	-0-	1
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	570	2	Y	-0-	-0-	1
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	290	1	573	2	Y	-0-	-0-	1
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	293	1	566	2	Y	-0-	-0-	1
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	149	1	523	2	Y	-0-	-0-	1
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	98	1	532	2	Y	-0-	-0-	1

BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7658	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	180	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	117	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	144	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	91	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274		
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
10		1953 #	1647	-0-	-306	-0-	1647 2	N	-0-			85
11		1890 #	1612	-0-	-278	-0-	1612 2	N	-0-			85
12		1798 #	953	-0-	-845	-0-	953 2	N	-0-			85
01		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			85
02		1566 #	553	-0-	-1013	-0-	553 2	N	-0-			85
*03		2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979		
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-			-0-
11		510 N	192	-0-	-318	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
*02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
*03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358		
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		390 N	60	-0-	-330	-0-	60 2	N	-0-			-0-
12		434 N	208	-0-	-226	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTON, R. W., JR.		WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11		300 N	31	-0-	-269	-0-	31 2	N	-0-		-0-
12		310 N	105	-0-	-205	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-

NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 044917		COMPL. DATE 07/02/1968		TOTAL DEPTH 1888		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402														
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2		N	-0-			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
*02	2845	N	2639	-0-	-206	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3	N	-0-		-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
12	930	N	285	-0-	-645	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3	N	-0-		-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	796	3	N	-0-		-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-

BUNGER 30			WELL #: 1		RRCID -> 122528			COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157		
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
01	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3	N	-0-		-0-
02	232	N	49	-0-	-183	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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		
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
02	1334	N	1262	-0-	-72	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2	N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3555 - 4285
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		-0-
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2			N	-0-		-0-
02		116 N	58	-0-	-58	-0-	58 2			N	-0-		-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065 - 4839
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2	9	N	2	2 8	-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2			N	-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	46 2	2	9	N	2	2 8	-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3354 - 4186
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		-0-
12		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2			N	-0-		-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2			N	-0-		-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		-0-
03		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2			N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122 - 3784
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-		-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2			N	-0-		-0-
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	269 2			N	-0-		-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400 - 3410
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-		-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			Y	-0-		-0-
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			Y	-0-		-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			Y	-0-		-0-
02		348 N	341	-0-	-7	-0-	341 2			Y	-0-		-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2			Y	-0-		-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417 - 3420
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			Y	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			Y	-0-		-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-		-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2			Y	-0-		-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219 2			Y	-0-		-0-
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			Y	-0-		-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039 - 3800
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-		-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			Y	-0-		-0-
12		558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2			Y	-0-		-0-
01		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2			Y	-0-		-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			Y	-0-		-0-
*03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			Y	-0-		-0-

 BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

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
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-

 DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	144	-0-	-146	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			-0-

 BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-

 DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	425	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824																	
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582																	
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
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02		319 N	210	-0-	-109	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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																	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	211	1	1903	2	N	-0-					-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	190	1	1743	2	N	-0-					-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	168	1	1660	2	N	-0-					-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	155	1	1470	2	N	-0-					-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	162	1	1598	2	N	-0-					-0-
*03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988																	
10		1829 X	1793	-0-	-36	-0-	179	1	1614	2	N	-0-					-0-
11		1590 X	1539	-0-	-51	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					-0-
12		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	N	-0-					-0-
01		1798 X	1524	-0-	-274	-0-	145	1	1379	2	N	-0-					-0-
02		1682 X	1435	-0-	-247	-0-	132	1	1303	2	N	-0-					-0-
03		1798 X	1508	-0-	-290	-0-	146	1	1362	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780																	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
NEWBY GU 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 -	9784

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	066899	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407									
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID ->	132332	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1843 -	1853

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

REGENCY ENERGY, INC.				698761									
NAEGELIN, JOHN E. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	229954	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF.	1822 -	1840

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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													
RANSLEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 130773		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		PERF. 1438 - 1448					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REGENCY ENERGY, INC.		698761						CNTY: ATASCOSA							
NAEGLIN, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KAIN PETROLEUM, LLC		450102						CNTY: FRIO							
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2874 - 2884					
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-				-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3	N	-0-			-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12	0	285	-0-	285	285	285 2		N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

10	403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11	420 N	249	-0-	-171	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12	0	384	-0-	384	384	384 2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

MAYO OIL CO. 536910
 HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

10	775 N	441	-0-	-334	-0-	441 2		N	-0-			-0-
11	780 N	508	-0-	-272	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	754 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1401	647 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	758	-0-	758	2159	758 2		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261								
BERRY, MARTHA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000014	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2975 - 3001	
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
10		296 N	296	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01		426 N	426	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
*03		347 N	347	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020	
10		403 N	179	-0-	-224	179 3		N	-0-		-0-
11		390 N	242	-0-	-148	242 3		N	-0-		-0-
12		403 N	303	-0-	-100	303 3		N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
02		232 N	40	-0-	-192	40 3		N	-0-		-0-
*03		401 N	401	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975	
10		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-		-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02		725 N	433	-0-	-292	433 3		N	-0-		-0-
03		775 N	604	-0-	-171	604 3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914	
10		248 N	149	-0-	-99	149 3		N	-0-		-0-
11		240 N	167	-0-	-73	167 3		N	-0-		-0-
12		279 N	241	-0-	-38	241 3		N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02		174 N	109	-0-	-65	109 3		N	-0-		-0-
*03		413 N	413	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088	
10		186 N	96	-0-	-90	96 3		N	-0-		-0-
11		150 N	99	-0-	-51	99 3		N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #:	1	RRCID ->	000023	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	3172	PERF. 3076 - 3100	
10		124 N	70	-0-	-54	70 3		N	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
01		62 N	24	-0-	-38	24 3		N	-0-		-0-
02		58 N	5	-0-	-53	5 3		N	-0-		-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971	
10		217 N	115	-0-	-102	115 3		N	-0-		-0-
11		210 N	146	-0-	-64	146 3		N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*03		298 N	298	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO										
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261										
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3		N	-0-
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3		N	-0-
12		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-
*03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029										
10		744 N	431	-0-	-313	-0-	431 3		N	-0-
11		720 N	464	-0-	-256	-0-	464 3		N	-0-
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3		N	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938										
10		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-
02		58 N	42	-0-	-16	-0-	42 3		N	-0-
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980										
10		248 N	156	-0-	-92	-0-	156 3		N	-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-
03		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970										
10		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 3		N	-0-
11		330 N	230	-0-	-100	-0-	230 3		N	-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-
03		341 N	115	-0-	-226	-0-	115 3		N	-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209										
10		279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3		N	-0-
11		300 N	221	-0-	-79	-0-	221 3		N	-0-
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984												
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-
02		377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A												
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-
*03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115												
10		434 N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-
11		240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-
12		217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055												
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-
11		390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088												
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-
03		217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048												
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10		155 N	127	-0-	-28	-0-		127	3	N	-0-	-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-		104	3	N	-0-	-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-		127	3	N	-0-	-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-	-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3	N	-0-	-0-
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883												
10		217 N	142	-0-	-75	-0-		142	3	N	-0-	-0-
11		300 N	201	-0-	-99	-0-		201	3	N	-0-	-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-		299	3	N	-0-	-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3	N	-0-	-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3	N	-0-	-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-		304	3	N	-0-	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	84	-0-	84	-0-	84	84	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042												
10		93 N	34	-0-	-59	-0-		34	3	N	-0-	-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-		39	3	N	-0-	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3	N	-0-	-0-
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-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												
10		372 N	212	-0-	-160	-0-		212	3	N	-0-	-0-
11		360 N	230	-0-	-130	-0-		230	3	N	-0-	-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-		367	3	N	-0-	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3	N	-0-	-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3	N	-0-	-0-
03		372 N	168	-0-	-204	-0-		168	3	N	-0-	-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074												
10		1550 N	892	-0-	-658	-0-		892	3	N	-0-	-0-
11		1410 N	796	-0-	-614	-0-		796	3	N	-0-	-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	3	N	-0-	-0-
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		1411	3	N	-0-	-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3	N	-0-	-0-
*03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	3	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 #:	11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3080 - 3110	
M	O	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
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-	
*03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-	

ECKENROTH, ED. H.		WELL #:	3	RRCID ->	030442	COMPL. DATE	07/11/1963	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3124 - 3143	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #:	7	RRCID ->	030769	COMPL. DATE	08/14/1963	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2998 - 3016	
10		403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3	N	-0-	-0-	
11		390 N	320	-0-	-70	-0-	320 3	N	-0-	-0-	
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
02		319 N	181	-0-	-138	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	N	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #:	4	RRCID ->	030770	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2764 - 2784	
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	12	RRCID ->	030772	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2928 - 2946	
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-	-0-	
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-	-0-	

WALDEN, R. C.		WELL #:	5	RRCID ->	030776	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2814 - 2834	
10		341 N	144	-0-	-197	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
11		300 N	216	-0-	-84	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-	-0-	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	
*03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	031152	COMPL. DATE	09/26/1963	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3030 - 3054	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 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 #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877		
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
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690		
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 7		RRCID -> 033701		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850		
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938		
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862		
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-

O'QUINN, WEBSTER		WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002		
10	713 N	343	-0-	-370	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198		
10	713 N	406	-0-	-307	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3	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 #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

10		217 N	92	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

10		961 N	428	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11		840 N	128	-0-	-712	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12		899 N	318	-0-	-581	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01		434 N	307	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

10		341 N	199	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11		300 N	87	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12		279 N	68	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

10		527 N	305	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11		510 N	351	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

10		403 N	196	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11		360 N	181	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12		372 N	1	-0-	-371	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
02		174 N	60	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

10		310 N	225	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

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
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

10	1127 R	87	-0-	-1040	-0-	87	1		N	-0-			-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-			-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014 - P/A 11/17/14

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

10	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	241	1	2005	3	Y	-0-		-0-
11	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	252	1	2097	3	Y	-0-		-0-
12	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-		-0-
01	2263 #	2096	-0-	-167	-0-	225	1	1871	3	Y	-0-		-0-
02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	257	1	2142	3	Y	-0-		-0-
*03	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	268	1	2230	3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387	
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
10	341 #	213	-0-	-128	-0-	23 1	190 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	207	-0-	-123	-0-	22 1	185 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	168	-0-	-142	-0-	18 1	150 3	Y	-0-		-0-
01	310 #	171	-0-	-139	-0-	18 1	153 3	Y	-0-		-0-
02	290 #	151	-0-	-139	-0-	16 1	135 3	Y	-0-		-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	20 1	163 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A	
10	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	118 1	982 3	Y	-0-		-0-
11	1110 #	1072	-0-	-38	-0-	115 1	957 3	Y	-0-		-0-
12	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	118 1	981 3	Y	-0-		-0-
01	967 R	967	-0-	-0-	-0-	104 1	863 3	Y	-0-		-0-
02	991 R	991	-0-	-0-	-0-	106 1	885 3	Y	-0-		-0-
*03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	122 1	1019 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 - 5430	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5902		RRCID -> 151604		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 5262 - 5280	
10	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	113 1	937 3	Y	-0-		-0-
11	987 R	987	-0-	-0-	-0-	106 1	881 3	Y	-0-		-0-
12	976 R	976	-0-	-0-	-0-	105 1	871 3	Y	-0-		-0-
01	930 #	853	-0-	-77	-0-	91 1	762 3	Y	-0-		-0-
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	109 1	908 3	Y	-0-		-0-
03	930 #	874	-0-	-56	-0-	94 1	780 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 - 5359	
10	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	147 1	1224 3	Y	-0-		-0-
11	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	138 1	1150 3	Y	-0-		-0-
12	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	144 1	1203 3	Y	-0-		-0-
01	1209 #	1065	-0-	-144	-0-	114 1	951 3	Y	-0-		-0-
02	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	150 1	1253 3	Y	-0-		-0-
03	1209 #	1178	-0-	-31	-0-	126 1	1052 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325	
10	2573 #	2451	-0-	-122	-0-	263 1	2188 3	Y	-0-		-0-
11	2490 #	2302	-0-	-188	-0-	247 1	2055 3	Y	-0-		-0-
12	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	290 1	2419 3	Y	-0-		-0-
01	2294 #	2140	-0-	-154	-0-	229 1	1911 3	Y	-0-		-0-
02	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	303 1	2521 3	Y	-0-		-0-
*03	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	293 1	2444 3	Y	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: J101		RRCID -> 157356		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5324 - 5352	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416			
M	O	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
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	853	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	770	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	868 R	868	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	775	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	70	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368			
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	496 #	440	-0-	-56	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		0205	RRCID ->	198230	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5280 - 5310			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418			
10	434 #	391	-0-	-43	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	-0-	40	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
 TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
 TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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

10	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	N	-0-				-0-
11	1950	#	1870	-0-	-80	-0-	-0-	112	1	1758	2	N	-0-				-0-
12	2015	#	1925	-0-	-90	-0-	-0-	115	1	1810	2	N	-0-				-0-
01	2015	#	1796	-0-	-219	-0-	-0-	108	1	1688	2	N	-0-				-0-
02	1885	#	1642	-0-	-243	-0-	-0-	99	1	1543	2	N	-0-				-0-
03	2015	#	1850	-0-	-165	-0-	-0-	111	1	1739	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

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (9800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10400)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1240 N	913	-0-	-327	-0-	22	1	870	3	N	19 176 1	35
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	21	9	1108	3	N	15	50
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	N	7	57
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	17	9					
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-	37	1	1325	3	N	5	62
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	8	9	1068	3	N	3	65
						44	1	1109	3	N	3	68
						6	9					
						28	1					
						3	9					
						30	1					
						3	9					

MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2325 X	1557	-0-	-768	-0-	38	1	1519	3	N	-0-	153
11	2250 X	1763	-0-	-487	-0-	57	1	1706	3	N	-0-	153
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	3	N	87 195 1	45
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	96	9					
*02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	3	N	-0-	45
*03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-	45
						51	1	1886	3	N	4	49
						4	9					

BONNE TERRE (10600)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
TEXACO FEE GAS UNIT												
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	146
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	146
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55 167 1	34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313						
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 127526	COMPL. DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10500	- 10526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506	- 10557	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10726	- 10746
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146074	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10735	- 10755	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONNE TERRE (10770)			//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID -> 148720			COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150339			COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		2 L	RRCID -> 127885			COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	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				
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	3	N	-0-			32
11	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	47	1	1383	3	N	-0-			32
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	53	1	1431	3	N	-0-			32
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-			32
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-			32
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	42	1	1556	3	N	-0-			32

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				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		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

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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

BRAZIL (WILCOX)		//CONT.//		11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BAKER EST.				WELL #: 1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155	-	9168		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800)				11581 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN		
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100								
BAKER, EARL				WELL #: 9	RRCID -> 272858	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9476	-	9646		

10	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			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				

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK)		//CONT.//		11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100									
EARL BAKER		WELL #:		9	RRCID ->	277615	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8550 - 8592	
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
10	16492 X	1378	-0-	-15114	-0-	433	1	913	2	N	29		191
						32	9						
11	10230 X	371	-0-	-9859	-0-	73	1	298	2	N	-0-		191
12	7967 X	309	-0-	-7658	-0-	61	1	247	2	N	1	185 1	7
						1	9						
01	5177 X	555	-0-	-4622	-0-	87	1	468	2	N	-0-		7
02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-	64	1	235	2	N	-0-		7
03	1364 X	284	-0-	-1080	-0-	44	1	240	2	N	-0-		7

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 - 11585	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	216	1	718	3	N	112	151 1	153
						123	9						
11	1050 N	459	-0-	-591	-0-	130	1	279	3	N	45	130 1	68
						50	9						
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		68
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		68
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-		68
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		68

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 - 10600
10	4433 X	3004	-0-	-1429	-0-	36	1	2690	3	Y	251	253 0	20
						2	4	276	9				
11	3960 X	1384	-0-	-2576	-0-	15	1	1121	3	Y	225	231 0	14
						248	9						
12	3751 X	2164	-0-	-1587	-0-	26	1	1821	3	Y	287	279 0	22
						1	4	316	9				
01	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	13	1	928	3	Y	245	244 0	23
						270	9						
02	1247 X	1244	-0-	-3	-0-	13	1	947	3	Y	258	253 0	28
						284	9						
*03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	212	219 0	21
						233	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 - 10725	
M	O	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

10		3689 X	2108	-0-	-1581	-0-	25 1	1814 3	Y	243	239 0			20
							2 4	267 9						
11		4320 X	3202	-0-	-1118	-0-	40 1	2896 3	Y	241	246 0			15
							1 4	265 9						
12		4464 X	1051	-0-	-3413	-0-	10 1	720 3	Y	292	284 0	1 8		22
							321 9							
01		4464 X	906	-0-	-3558	-0-	8 1	616 3	Y	256	254 0			24
							282 9							
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			Y	256	252 0			28
03		3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	26 1	1992 3	Y	198	207 0			19
							218 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094	

10		7316 X	6271	-0-	-1045	-0-	129 1	5934 3	Y	189	186 0			9
							208 9							
11		6300 X	5747	-0-	-553	-0-	125 1	5448 3	Y	158	162 0			5
							174 9							
12		6603 X	5955	-0-	-648	-0-	128 1	5609 3	Y	198	189 0	6 8		8
							218 9							
01		6603 X	6324	-0-	-279	-0-	127 1	5977 3	Y	200	202 0			6
							220 9							
02		6177 X	5631	-0-	-546	-0-	119 1	5318 3	Y	176	175 0			7
							194 9							
03		6262 X	5903	-0-	-359	-0-	114 1	5576 3	Y	194	183 0	9 8		9
							213 9							

FOGMT				WELL #:	1SP	RRCID ->	253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	6410 - 9512	

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FOGMT				WELL #:	3SH	RRCID ->	253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6141 - 8747	

10		1240 X	301	-0-	-939	-0-	268 3	33 9	N	30				114
11		1200 X	367	-0-	-833	-0-	345 3	22 9	N	20				134
12		1240 X	495	-0-	-745	-0-	462 3	33 9	N	30				164
01		496 X	375	-0-	-121	-0-	291 3	84 9	N	76	131 1			109
02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	512 3	81 9	N	74				183
*03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	514 3	51 9	N	46				229

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	254467	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	7939 - 11110	

10		9021 X	8247	-0-	-774	-0-	169 1	7755 3	Y	294	294 0			14
							323 9							
11		8730 X	7302	-0-	-1428	-0-	153 1	6659 3	Y	445	444 0			15
							490 9							
12		8556 X	8246	-0-	-310	-0-	169 1	7430 3	Y	588	578 0			25
							647 9							
01		8525 X	8261	-0-	-264	-0-	160 1	7528 3	Y	521	529 0	2 8		15
							573 9							
02		7975 X	7538	-0-	-437	-0-	153 1	6846 3	Y	490	480 0	6 8		19
							539 9							
03		8246 X	7953	-0-	-293	-0-	149 1	7263 3	Y	492	487 0			24
							541 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														//CONT.// 020528											
CAGE														WELL #:		1TV		RRCID -> 254469		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 6423 - 8795	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT											
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	677 3	13 9	N		12	100 1			80										
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	723 3	29 9	N		26				106										
12		589 N	342	-0-	-247	-0-	318 3	24 9	N		22				128										
01		682 X	449	-0-	-233	-0-	423 3	26 9	N		24				152										
02		725 X	374	-0-	-351	-0-	349 3	25 9	N		23				175										
03		775 X	610	-0-	-165	-0-	559 3	51 9	N		46				221										

LA BANDERA RANCH														WELL #:		1H		RRCID -> 254472		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 6415 - 9364	
10		2635 X	2415	-0-	-220	-0-	2357 3	58 9	Y		53	348 1			-0-										
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y		7	7 8			-0-										
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y		-0-				-0-										
*01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y		97	97 1			-0-										
*02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			Y		82	63 1	19 8		-0-										
*03		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	80 1	4244 3	Y		2	2 8			-0-										
							2 9																		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #:		1H		RRCID -> 254475		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8365 - 12530	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3	Y		168	174 0	2 8		18										
							185 9																		
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	Y		272	266 0			24										
							299 9																		
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y		212	223 0			13										
							233 9																		
01		496 X	263	-0-	-233	-0-	5 1	108 3	Y		136	139 0	2 8		8										
							150 9																		
02		464 X	337	-0-	-127	-0-	7 1	123 3	Y		188	178 0			18										
							207 9																		
03		496 X	41	-0-	-455	-0-	1 1	9 3	Y		28	43 0			3										
							31 9																		

STANLEY RANCH														WELL #:		1H		RRCID -> 255427		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9920 - 13574	
10		12462 X	8685	-0-	-3777	-0-	24 1	8290 3	Y		336	333 0	5 8		23										
							1 4	370 9																	
11		13170 X	5300	-0-	-7870	-0-	14 1	5070 3	Y		196	204 0			15										
							216 9																		
12		13609 X	6168	-0-	-7441	-0-	25 1	5960 3	Y		165	158 0	12 8		10										
							1 4	182 9																	
01		8215 X	7373	-0-	-842	-0-	36 1	6905 3	Y		392	382 0			20										
							1 4	431 9																	
02		7685 X	7338	-0-	-347	-0-	31 1	6787 3	Y		472	457 0			35										
							1 4	519 9																	
*03		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	22 1	7833 3	Y		502	507 0			30										
							552 9																		

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #:		4H		RRCID -> 255483		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8490 - 12064	
10		7471 X	4983	-0-	-2488	-0-	58 1	4302 3	Y		563	556 0			46										
							4 4	619 9																	
11		7230 X	4095	-0-	-3135	-0-	47 1	3488 3	Y		507	521 0			32										
							2 4	558 9																	
12		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	62 1	4367 3	Y		555	545 0			42										
							2 4	611 9																	
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y		553	542 0			53										
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y		519	516 0			56										
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y		504	510 0	1 8		49										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH				WELL #:	2H	RRCID -> 255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 - 13328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		16151 X	14336	-0-	-1815	-0-	73 1	13551 3	Y	646	645 0	3 8		11	
							1 4	711 9							
11		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	88 1	14766 3	Y	658	649 0	3 8		17	
							1 4	724 9							
12		15841 X	15503	-0-	-338	-0-	85 1	14645 3	Y	701	655 0	47 8		16	
							2 4	771 9							
01		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	93 1	13887 3	Y	638	624 0	20 8		10	
							4 4	702 9							
02		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	93 1	13318 3	Y	556	527 0	25 8		14	
							1 4	612 9							
*03		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	84 1	13698 3	Y	556	558 0			12	
							612 9								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 255511	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8590 - 11854			
10		14043 X	13653	-0-	-390	-0-	257 1	11731 3	Y	1514	1492 0			70	
							1665 9								
11		13470 X	12439	-0-	-1031	-0-	244 1	10651 3	Y	1404	1425 0			49	
							1544 9								
12		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	275 1	12131 3	Y	1612	1594 0			67	
							1773 9								
01		13640 X	12813	-0-	-827	-0-	235 1	11032 3	Y	1405	1432 0			40	
							1546 9								
02		12760 X	11295	-0-	-1465	-0-	215 1	9621 3	Y	1326	1313 0			53	
							1459 9								
03		14167 X	12020	-0-	-2147	-0-	211 1	10282 3	Y	1388	1372 0			69	
							1527 9								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	5H	RRCID -> 256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8580 - 12904			
10		8401 X	5675	-0-	-2726	-0-	66 1	4846 3	Y	689	686 0			56	
							5 4	758 9							
11		8130 X	5782	-0-	-2348	-0-	68 1	5027 3	Y	623	640 0			39	
							2 4	685 9							
12		6541 X	6384	-0-	-157	-0-	77 1	5473 3	Y	756	737 0			58	
							2 4	832 9							
01		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	103 1	7421 3	Y	689	681 0			66	
							758 9								
02		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	81 1	5825 3	Y	594	596 0			64	
							1 4	653 9							
*03		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	80 1	6325 3	Y	605	611 0			58	
							666 9								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	7H	RRCID -> 256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8724 - 12956			
10		6386 X	3168	-0-	-3218	-0-	37 1	2695 3	Y	394	393 0			32	
							3 4	433 9							
11		6180 X	1904	-0-	-4276	-0-	21 1	1490 3	Y	356	366 0			22	
							1 4	392 9							
12		3689 X	2895	-0-	-794	-0-	32 1	2309 3	Y	503	487 0			38	
							1 4	553 9							
01		3162 X	723	-0-	-2439	-0-	3 1	199 3	Y	474	467 0			45	
							521 9								
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	41 1	2886 3	Y	465	460 0			50	
							1 4	512 9							
03		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	380	393 0			37	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8250 - 12404
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		6634 X	3391	-0-	-3243	-0-	39 1	2830 3	Y	473	469 0		39
							2 4	520 9					
11		6420 X	3232	-0-	-3188	-0-	37 1	2734 3	Y	418	431 0		26
							1 4	460 9					
12		4216 X	1093	-0-	-3123	-0-	8 1	559 3	Y	478	467 0	1 8	36
							526 9						
01		4216 X	975	-0-	-3241	-0-	7 1	510 3	Y	416	412 0		40
							458 9						
02		3944 X	1385	-0-	-2559	-0-	12 1	863 3	Y	464	454 0		50
							510 9						
03		3379 X	2661	-0-	-718	-0-	28 1	2191 3	Y	402	413 0		39
							442 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8668 - 12000
10		3906 X	586	-0-	-3320	-0-	22 1	436 3	Y	116	140 0		13
							128 9						
11		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-	13 0		-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-			Y	2	2 8		-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-

BEINHORN RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	256717	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8860 - 13103
10		10633 X	8943	-0-	-1690	-0-	46 1	8507 3	Y	354	352 0		6
							1 4	389 9					
11		10290 X	7796	-0-	-2494	-0-	44 1	7435 3	Y	287	286 0		7
							1 4	316 9					
12		10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	52 1	9125 3	Y	269	270 0		6
							1 4	296 9					
01		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	55 1	8191 3	Y	277	278 0		5
							2 4	305 9					
02		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	60 1	8482 3	Y	275	273 0		7
							1 4	303 9					
*03		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	38 1	6204 3	Y	267	247 0	22 8	5
							294 9						

FOGMT				WELL #:	4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	7340 - 9653
10		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1810 3	246 9	N	224	238 1		149
11		1680 X	1409	-0-	-271	-0-	1394 3	15 9	N	14			163
12		2449 X	815	-0-	-1634	-0-	630 3	185 9	N	168	280 1		51
01		2449 X	300	-0-	-2149	-0-	166 3	134 9	N	122			173
02		2291 X	612	-0-	-1679	-0-	499 3	113 9	N	103	130 1		146
03		2046 X	643	-0-	-1403	-0-	514 3	129 9	N	117			263

WORTHEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962
10		9145 X	6873	-0-	-2272	-0-	12 1	6428 3	Y	394	383 0	6 8	34
							433 9						
11		8850 X	6932	-0-	-1918	-0-	12 1	6495 3	Y	386	385 0		35
							425 9						
12		8928 X	2052	-0-	-6876	-0-	3 1	1785 3	Y	240	249 0	4 8	22
							264 9						
01		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	10 1	5914 3	Y	326	317 0	1 8	30
							1 4	359 9					
02		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	13 1	7199 3	Y	293	293 0	1 8	29
							322 9						
*03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	13 1	7352 3	Y	303	144 0	155 1	33
							333 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	258667	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9220 - 13843	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		7905 X	7046	-0-	-859	-0-	10 1	6719 3	Y	284	266 0	15 8	7
							5 4	312 9					
11		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	22 1	8063 3	Y	283	282 0		8
							1 4	311 9					
12		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	39 1	8147 3	Y	301	286 0	16 8	7
							1 4	331 9					
01		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	40 1	8356 3	Y	294	296 0		5
							3 4	323 9					
02		8120 X	8070	-0-	-50	-0-	24 1	7723 3	Y	293	292 0		6
							1 4	322 9					
03		8680 X	8565	-0-	-115	-0-	27 1	8189 3	Y	315	312 0		9
							2 4	347 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259353	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8170 - 13633	
10		14074 X	12691	-0-	-1383	-0-	43 1	10938 3	Y	1553	1537 0		60
							2 4	1708 9					
11		13230 X	11386	-0-	-1844	-0-	43 1	9650 3	Y	1535	1518 0		77
							4 4	1689 9					
12		13671 X	11669	-0-	-2002	-0-	46 1	9629 3	Y	1812	1812 0	4 8	73
							1 4	1993 9					
01		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	61 1	11256 3	Y	1646	1648 0	6 8	65
							3 4	1811 9					
02		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	54 1	10406 3	Y	1494	1465 0	6 8	88
							3 4	1643 9					
*03		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	53 1	11162 3	Y	1535	1569 0	10 8	44
							303 4	1689 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660 - 13693	
10		15810 X	13668	-0-	-2142	-0-	23 1	13376 3	Y	242	234 0	7 8	5
							3 4	266 9					
11		15300 X	13510	-0-	-1790	-0-	22 1	13271 3	Y	196	196 0		5
							1 4	216 9					
12		15810 X	14326	-0-	-1484	-0-	63 1	13952 3	Y	283	274 0	8 8	6
							311 9						
01		14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	30 1	13785 3	Y	369	366 0		9
							406 9						
02		13050 X	11418	-0-	-1632	-0-	17 1	10981 3	Y	382	380 0		11
							420 9						
*03		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	18 1	13946 3	Y	391	388 0		14
							1 4	430 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050 - 12873	
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			8
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		8
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	22 1	4118 3	Y	160	154 0	1 8	13
							176 9						
*03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	14 1	5602 3	Y	354	350 0		17
							1 4	389 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		12617 X	10475	-0-	-2142	-0-	158 1	7214 3	Y	2821	2789 0		130
							3103 9						
11		10920 X	9063	-0-	-1857	-0-	147 1	6398 3	Y	2289	2340 0		79
							2518 9						
12		11160 X	9206	-0-	-1954	-0-	142 1	6268 3	Y	2542	2515 0		106
							2796 9						
01		10695 X	10008	-0-	-687	-0-	148 1	6947 3	Y	2648	2678 0		76
							2913 9						
02		10005 X	8819	-0-	-1186	-0-	135 1	6019 3	Y	2423	2402 0		97
							2665 9						
03		10478 X	9530	-0-	-948	-0-	136 1	6581 3	Y	2557	2528 0		126
							2813 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
10		14787 X	12589	-0-	-2198	-0-	60 1	11088 3	Y	1309	1307 0		22
							1 4	1440 9					
11		11850 X	11803	-0-	-47	-0-	62 1	10478 3	Y	1147	1139 0		30
							1 4	1262 9					
12		12245 X	12179	-0-	-66	-0-	63 1	10831 3	Y	1167	1169 0		28
							1 4	1284 9					
01		10695 X	10015	-0-	-680	-0-	58 1	8583 3	Y	1247	1254 0		21
							2 4	1372 9					
02		10005 X	8068	-0-	-1937	-0-	47 1	6770 3	Y	1136	1127 0		30
							1 4	1250 9					
*03		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	59 1	9626 3	Y	1000	1009 0		21
							1100 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
10		16833 X	7468	-0-	-9365	-0-	140 1	6561 3	Y	691	709 0		58
							7 4	760 9					
11		16890 X	7114	-0-	-9776	-0-	273 1	6161 3	Y	616	611 0	1 8	62
							2 4	678 9					
12		17453 X	469	-0-	-16984	-0-	28 1	378 3	Y	57	53 0		66
							63 9						
01		11842 X	5047	-0-	-6795	-0-	77 1	4566 3	Y	359	357 0		68
							9 4	395 9					
02		11078 X	7877	-0-	-3201	-0-	239 1	6991 3	Y	587	582 0		73
							1 4	646 9					
*03		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	223 1	7977 3	Y	563	581 0		55
							3 4	619 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
10		15035 X	3489	-0-	-11546	-0-	64 1	3022 3	Y	364	432 0		31
							3 4	400 9					
11		14550 X	4570	-0-	-9980	-0-	178 1	4044 3	Y	315	314 0		32
							1 4	347 9					
12		14136 X	373	-0-	-13763	-0-	23 1	305 3	Y	41	27 0		46
							45 9						
01		13144 X	3722	-0-	-9422	-0-	57 1	3381 3	Y	253	251 0		48
							6 4	278 9					
02		11832 X	6727	-0-	-5105	-0-	208 1	6099 3	Y	381	372 0	11 8	46
							1 4	419 9					
*03		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	198 1	7096 3	Y	345	350 0	8 8	33
							3 4	380 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103														
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

10		15128 X	11414	-0-	-3714	-0-	220 1	10330 3	854 9	Y	776	779 0		65
							10 4	854 9						
11		12900 X	7912	-0-	-4988	-0-	302 1	6835 3	772 9	Y	702	696 0		71
							3 4	772 9						
12		13330 X	640	-0-	-12690	-0-	37 1	512 3		Y	83	60 0		94
							91 9							
01		12710 X	5843	-0-	-6867	-0-	88 1	5183 3	562 9	Y	511	508 0		97
							10 4	562 9						
02		10788 X	8054	-0-	-2734	-0-	234 1	6884 3	935 9	Y	850	817 0	28 8	102
							1 4	935 9						
03		11408 X	8247	-0-	-3161	-0-	196 1	7005 3	1044 9	Y	949	942 0	18 8	91
							2 4	1044 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503														

10		11625 X	9952	-0-	-1673	-0-	183 1	8370 3	1399 9	Y	1272	1255 0		59
							1399 9							
11		10470 X	8683	-0-	-1787	-0-	169 1	7379 3	1135 9	Y	1032	1055 0		36
							1135 9							
12		10478 X	9381	-0-	-1097	-0-	177 1	7833 3	1371 9	Y	1246	1230 0		52
							1371 9							
01		9982 X	9496	-0-	-486	-0-	171 1	8014 3	1311 9	Y	1192	1210 0		34
							1311 9							
02		9338 X	8971	-0-	-367	-0-	169 1	7552 3	1250 9	Y	1136	1125 0		45
							1250 9							
03		9951 X	9535	-0-	-416	-0-	165 1	8086 3	1284 9	Y	1167	1154 0		58
							1284 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														

10		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	196 1	8927 3	2969 9	Y	2699	2666 0		125
							2969 9							
11		11550 X	10015	-0-	-1535	-0-	168 1	7333 3	2514 9	Y	2285	2331 0		79
							2514 9							
12		11687 X	11070	-0-	-617	-0-	184 1	8108 3	2778 9	Y	2525	2499 0		105
							2778 9							
01		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	163 1	7676 3	2863 9	Y	2603	2634 0		74
							2863 9							
02		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	165 1	7366 3	2619 9	Y	2381	2360 0		95
							2619 9							
*03		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	157 1	7629 3	2735 9	Y	2486	2458 0		123
							2735 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														

10		11346 X	9097	-0-	-2249	-0-	172 1	7877 3	1048 9	Y	953	942 0		44
							1048 9							
11		10110 X	7967	-0-	-2143	-0-	160 1	6948 3	859 9	Y	781	798 0		27
							859 9							
12		10447 X	9196	-0-	-1251	-0-	181 1	8018 3	997 9	Y	906	895 0		38
							997 9							
01		9083 X	8613	-0-	-470	-0-	158 1	7466 3	989 9	Y	899	911 0		26
							989 9							
02		8497 X	7450	-0-	-1047	-0-	143 1	6413 3	894 9	Y	813	806 0		33
							894 9							
03		9207 X	7205	-0-	-2002	-0-	126 1	6154 3	925 9	Y	841	832 0		42
							925 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260130	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	9128 - 14133		
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

10	7719 X	7676	-0-	-43	-0-	101	1	7330	3	Y	222	225	0	17
						1	4	244	9					
11	7680 X	6746	-0-	-934	-0-	94	1	6391	3	Y	235	232	0	20
						2	4	259	9					
12	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	162	1	10669	3	Y	290	19	0	271 1
						3	4	319	9			2	8	18
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	163	1	10092	3	Y	416	149	0	256 1
						5	4	458	9			4	8	25
02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	160	1	9649	3	Y	278	275	0	6 8
						8	4	306	9					22
*03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	172	1	10012	3	Y	299	290	0	8 8
						13	4	329	9					23

STUMBERG RANCH														
		WELL #:		1H	RRCID ->	260132	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8134 - 13093		
10	11253 X	10724	-0-	-529	-0-	246	1	8099	3	Y	2162	2139	0	69
						1	4	2378	9					
11	10620 X	9712	-0-	-908	-0-	241	1	7636	3	Y	1664	1668	0	65
						5	4	1830	9					
12	10943 X	8359	-0-	-2584	-0-	182	1	6306	3	Y	1695	1708	0	2 8
						6	4	1865	9					50
01	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	242	1	8039	3	Y	1808	1809	0	49
						2	4	1989	9					
02	9425 X	9288	-0-	-137	-0-	229	1	7209	3	Y	1679	1647	0	81
						3	4	1847	9					
03	10075 X	9702	-0-	-373	-0-	250	1	7602	3	Y	1682	1711	0	52
						1850	9							

STUMBERG RANCH														
		WELL #:		2H	RRCID ->	260133	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8565 - 13208		
10	11687 X	9570	-0-	-2117	-0-	237	1	7794	3	Y	1398	1391	0	45
						1	4	1538	9					
11	10890 X	9442	-0-	-1448	-0-	244	1	7726	3	Y	1334	1327	0	52
						5	4	1467	9					
12	11191 X	9532	-0-	-1659	-0-	223	1	7727	3	Y	1432	1442	0	42
						7	4	1575	9					
01	10168 X	9656	-0-	-512	-0-	236	1	7831	3	Y	1443	1446	0	39
						2	4	1587	9					
02	9512 X	8074	-0-	-1438	-0-	198	1	6257	3	Y	1469	1437	0	71
						3	4	1616	9					
03	9765 X	8259	-0-	-1506	-0-	212	1	6483	3	Y	1422	1449	0	44
						1564	9							

STUMBERG RANCH														
		WELL #:		3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328		
10	7781 X	7423	-0-	-358	-0-	191	1	6261	3	Y	882	877	0	28
						1	4	970	9					
11	7710 X	7081	-0-	-629	-0-	188	1	5954	3	Y	850	845	0	33
						4	4	935	9					
12	7998 X	7111	-0-	-887	-0-	172	1	5969	3	Y	876	883	0	26
						6	4	964	9					
01	7998 X	7424	-0-	-574	-0-	187	1	6220	3	Y	924	925	0	25
						1	4	1016	9					
02	7482 X	7088	-0-	-394	-0-	186	1	5892	3	Y	915	896	0	44
						3	4	1007	9					
03	7409 X	6811	-0-	-598	-0-	185	1	5630	3	Y	905	921	0	28
						996	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400	
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		
10	34999 X	32772	-0-	-2227	-0-	48 1	31716 3	Y	897	890 0		23		
						21 4	987 9							
11	31770 X	29682	-0-	-2088	-0-	80 1	28701 3	Y	816	817 0		22		
						3 4	898 9							
12	32829 X	28229	-0-	-4600	-0-	130 1	27249 3	Y	769	772 0		19		
						4 4	846 9							
01	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	134 1	28011 3	Y	1009	1011 0		17		
						9 4	1110 9							
02	26541 X	26541	-0-	-0-	-0-	79 1	25402 3	Y	962	960 0		19		
						2 4	1058 9							
*03	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	84 1	26064 3	Y	1057	1045 0		31		
						7 4	1163 9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	8H	RRCID ->	260189	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8012 - 13083	
10	8370 X	7937	-0-	-433	-0-	84 1	6132 3	Y	1559	1544 0		127		
						6 4	1715 9							
11	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	83 1	6081 3	Y	1473	1508 0		92		
						2 4	1620 9							
12	8277 X	7923	-0-	-354	-0-	85 1	6076 3	Y	1599	1569 0		122		
						3 4	1759 9							
01	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	133 1	9601 3	Y	1776	1728 0		170		
						1954 9								
02	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	116 1	8329 3	Y	1403	1422 0		151		
						1 4	1543 9							
*03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	109 1	8598 3	Y	1519	1523 0		147		
						1671 9								

BEINHORN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260190	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8448 - 12995	
10	15035 X	14969	-0-	-66	-0-	75 1	13778 3	Y	1014	1015 0		17		
						1 4	1115 9							
11	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	81 1	13603 3	Y	980	972 0		25		
						1 4	1078 9							
12	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	88 1	15175 3	Y	1065	1064 0		26		
						2 4	1172 9							
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	100 1	14975 3	Y	911	922 0		15		
						4 4	1002 9							
02	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	98 1	14152 3	Y	934	925 0		24		
						1 4	1027 9							
*03	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	106 1	17198 3	Y	977	981 0		20		
						1075 9								

WORTHY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987	
10	36239 X	35241	-0-	-998	-0-	66 1	34509 3	Y	605	595 0	3 8	53		
						666 9								
11	44675 X	44675	-0-	-0-	-0-	78 1	43871 3	Y	660	654 0		59		
						726 9								
12	40052 X	34339	-0-	-5713	-0-	56 1	33556 3	Y	659	657 0		61		
						2 4	725 9							
01	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	56 1	31799 3	Y	614	618 0		57		
						7 4	675 9							
02	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	53 1	29612 3	Y	574	567 0	7 8	57		
						1 4	631 9							
*03	31825 X	31825	-0-	-0-	-0-	57 1	31123 3	Y	586	276 0	299 1	64		
						645 9				4 8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		40642 X	40642	-0-	-0-	77 1	39747 3	Y	744	726 0			66
						818 9							
11		39330 X	38698	-0-	-632	-0-	67 1	37914 3	Y	652	659 0		59
						717 9							
12		40641 X	39632	-0-	-1009	-0-	65 1	38868 3	Y	634	634 0		59
						2 4	697 9						
01		40641 X	39585	-0-	-1056	-0-	69 1	38815 3	Y	630	631 0		58
						8 4	693 9						
02		38019 X	35719	-0-	-2300	-0-	63 1	35006 3	Y	589	588 0		59
						2 4	648 9						
03		40641 X	36532	-0-	-4109	-0-	66 1	35824 3	Y	584	277 0	302 1	64
						642 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8710 - 13088	
10		14291 X	3269	-0-	-11022	-0-	8 1	2954 3	Y	277	285 0	4 8	7
						2 4	305 9						
11		13830 X	4690	-0-	-9140	-0-	10 1	4370 3	Y	279	269 0	9 8	8
						3 4	307 9						
12		16430 X	6940	-0-	-9490	-0-	13 1	6095 3	Y	750	704 0	40 8	14
						7 4	825 9						
01		15469 X	8951	-0-	-6518	-0-	17 1	7788 3	Y	1039	1038 0		15
						3 4	1143 9						
02		14471 X	11595	-0-	-2876	-0-	23 1	9976 3	Y	1446	1437 0	3 8	21
						5 4	1591 9						
*03		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	31 1	10854 3	Y	1462	1454 0		29
						17 4	1608 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848	
10		12772 X	6254	-0-	-6518	-0-	17 1	5830 3	Y	365	365 0	3 8	9
						5 4	402 9						
11		12360 X	9099	-0-	-3261	-0-	19 1	8351 3	Y	657	647 0		19
						6 4	723 9						
12		13423 X	11956	-0-	-1467	-0-	24 1	10923 3	Y	905	874 0	33 8	17
						13 4	996 9						
01		13423 X	10592	-0-	-2831	-0-	21 1	9571 3	Y	906	910 0		13
						3 4	997 9						
02		12557 X	9937	-0-	-2620	-0-	20 1	8936 3	Y	888	888 0		13
						4 4	977 9						
*03		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	35 1	11924 3	Y	865	861 0		17
						19 4	952 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683	
10		15500 X	3230	-0-	-12270	-0-	9 1	3037 3	Y	165	173 0	5 8	4
						2 4	182 9						
11		13950 X	6983	-0-	-6967	-0-	15 1	6846 3	Y	106	107 0		3
						5 4	117 9						
12		16616 X	10304	-0-	-6312	-0-	21 1	9460 3	Y	738	726 0		15
						11 4	812 9						
01		16616 X	12153	-0-	-4463	-0-	25 1	11053 3	Y	974	975 0		14
						4 4	1071 9						
02		15544 X	12679	-0-	-2865	-0-	26 1	11605 3	Y	947	947 0		14
						6 4	1042 9						
*03		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	29 1	9949 3	Y	992	986 0		20
						16 4	1091 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260228	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9410 - 14738		
M	O	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

10		34844 X	24871	-0-	-9973	-0-	42 1	24091 3	Y	666	666	0			14
							5 4	733 9							
11		35414 X	35414	-0-	-0-	-0-	57 1	35116 3	Y	216	225	0			5
							3 4	238 9							
12		41385 X	33591	-0-	-7794	-0-	148 1	32884 3	Y	507	501	0			11
							1 4	558 9							
01		30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	67 1	30260 3	Y	569	566	0			14
							626 9								
02		22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	34 1	22085 3	Y	565	563	0			16
							622 9								
*03		32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	42 1	31641 3	Y	825	812	0			29
							2 4	908 9							

STANLEY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260233	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9919 - 14878		
10		34658 X	23650	-0-	-11008	-0-	41 1	23279 3	Y	296	297	0			6
							4 4	326 9							
11		33240 X	31146	-0-	-2094	-0-	51 1	30910 3	Y	166	168	0			4
							2 4	183 9							
12		33015 X	31679	-0-	-1336	-0-	140 1	31124 3	Y	376	372	0			8
							1 4	414 9							
01		32922 X	29550	-0-	-3372	-0-	64 1	28946 3	Y	491	487	0			12
							540 9								
02		30102 X	21849	-0-	-8253	-0-	32 1	21220 3	Y	543	540	0			15
							597 9								
03		32178 X	31209	-0-	-969	-0-	40 1	30347 3	Y	745	734	0			26
							2 4	820 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	260266	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8929 - 13542		
10		11718 X	11613	-0-	-105	-0-	39 1	10592 3	Y	893	891	0			21
							982 9								
11		11340 X	10484	-0-	-856	-0-	41 1	9593 3	Y	773	767	0			27
							850 9								
12		11718 X	11120	-0-	-598	-0-	45 1	10166 3	Y	825	834	0			18
							1 4	908 9							
01		11625 X	10937	-0-	-688	-0-	47 1	9706 3	Y	1075	1067	0			26
							1 4	1183 9							
02		10875 X	10211	-0-	-664	-0-	40 1	9101 3	Y	972	974	0			24
							1 4	1069 9							
03		11625 X	11085	-0-	-540	-0-	39 1	9895 3	Y	1045	1047	0			22
							1 4	1150 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	260268	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8324 - 13691		
10		17980 X	17364	-0-	-616	-0-	58 1	15654 3	Y	1502	1499	0			35
							1652 9								
11		17400 X	15952	-0-	-1448	-0-	62 1	14468 3	Y	1293	1283	0			45
							1422 9								
12		17763 X	17522	-0-	-241	-0-	70 1	15842 3	Y	1462	1475	0			32
							2 4	1608 9							
01		17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	75 1	15377 3	Y	1800	1788	0			44
							1 4	1980 9							
02		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	65 1	14500 3	Y	1586	1590	0			40
							1 4	1745 9							
*03		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	59 1	15214 3	Y	1685	1689	0			36
							1 4	1854 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
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

10		9610 X	9423	-0-	-187	-0-	32 1	8543	3	Y	771	769	0	18
							848 9							
11		9090 X	8670	-0-	-420	-0-	34 1	7899	3	Y	670	665	0	23
							737 9							
12		9393 X	9386	-0-	-7	-0-	38 1	8514	3	Y	757	763	0	17
							1 4	833	9					
01		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	40 1	8258	3	Y	1212	1199	0	30
							1 4	1333	9					
02		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	35 1	7728	3	Y	980	985	0	25
							1078 9							
03		9424 X	9130	-0-	-294	-0-	32 1	8220	3	Y	797	805	0	17
							1 4	877	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
10		14911 X	12851	-0-	-2060	-0-	251 1	11842	3	Y	678	701	0	57
							12 4	746	9					
11		14250 X	3271	-0-	-10979	-0-	113 1	2554	3	Y	548	549	0	56
							1 4	603	9					
12		13888 X	185	-0-	-13703	-0-	4 1	58	3	Y	112	47	0	121
							123 9							
01		13547 X	3236	-0-	-10311	-0-	41 1	2424	3	Y	697	686	0	132
							4 4	767	9					
02		12035 X	5898	-0-	-6137	-0-	169 1	4972	3	Y	687	734	0	85
							1 4	756	9					
03		12865 X	4394	-0-	-8471	-0-	115 1	4120	3	Y	144	215	0	14
							1 4	158	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
10		10044 X	8783	-0-	-1261	-0-	46 1	8525	3	Y	192	193	0	3
							1 4	211	9					
11		9720 X	9216	-0-	-504	-0-	53 1	8858	3	Y	276	272	0	7
							1 4	304	9					
12		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	57 1	9902	3	Y	365	363	0	9
							1 4	402	9					
01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	69 1	10232	3	Y	183	189	0	3
							3 4	201	9					
02		9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	65 1	9409	3	Y	261	257	0	7
							1 4	287	9					
03		10354 X	6454	-0-	-3900	-0-	38 1	6149	3	Y	243	245	0	5
							267 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
10		16089 X	15380	-0-	-709	-0-	51 1	14111	3	Y	1105	1078	0	31 8
							2 4	1216	9					8
11		15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	63 1	12617	3	Y	1425	1331	0	86 8
							5 4	1568	9					16
12		15066 X	12614	-0-	-2452	-0-	52 1	10722	3	Y	1672	1675	0	1 8
							1 4	1839	9					12
01		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	68 1	12851	3	Y	2438	2405	0	25 8
							2682 9							20
02		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	62 1	12933	3	Y	1923	1898	0	28 8
							2115 9							17
*03		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	172 1	14824	3	Y	1915	1883	0	29 8
							3 4	2107	9					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085	-	13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10		17515 X	15554	-0-	-1961	-0-	51	1	14082	3	Y	1290	1259	0	31 8	9
							2	4	1419	9						
11		15330 X	12588	-0-	-2742	-0-	56	1	11118	3	Y	1282	1275	0		16
							4	4	1410	9						
12		16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	74	1	15081	3	Y	1475	1397	0	84 8	10
							1	4	1623	9						
01		15562 X	15122	-0-	-440	-0-	72	1	13469	3	Y	1437	1351	0	85 8	11
							1581	9								
02		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	62	1	13127	3	Y	1309	1280	0	28 8	12
							1440	9								
03		16771 X	15087	-0-	-1684	-0-	158	1	13594	3	Y	1211	1210	0		13
							3	4	1332	9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632	-	13040	
10		14415 X	12828	-0-	-1587	-0-	42	1	11537	3	Y	1134	1103	0	31 8	8
							2	4	1247	9						
11		13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	50	1	10051	3	Y	1028	1023	0		13
							4	4	1131	9						
12		12462 X	12099	-0-	-363	-0-	52	1	10671	3	Y	1250	1170	0	85 8	8
							1	4	1375	9						
01		12834 X	11526	-0-	-1308	-0-	54	1	10124	3	Y	1225	1223	0		10
							1348	9								
02		12006 X	10686	-0-	-1320	-0-	45	1	9457	3	Y	1076	1076	0		10
							1184	9								
03		12834 X	11351	-0-	-1483	-0-	117	1	10056	3	Y	1069	1067	0		12
							2	4	1176	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087	-	13238	
10		5735 X	5435	-0-	-300	-0-	11	1	4322	3	Y	1002	996	0		25
							1102	9								
11		5550 X	4612	-0-	-938	-0-	11	1	3738	3	Y	784	783	0		26
							1	4	862	9						
12		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	3	Y	876	886	0		16
							1	4	964	9						
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	18	1	5636	3	Y	1047	1036	0		27
							1	4	1152	9						
02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	16	1	5670	3	Y	859	858	0		28
							2	4	945	9						
03		5704 X	5070	-0-	-634	-0-	12	1	4264	3	Y	721	727	0		22
							1	4	793	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449	-	13168	
10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	866	860	0		22
							953	9								
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	3699	3	Y	724	722	0		24
							1	4	796	9						
12		5146 X	4644	-0-	-502	-0-	12	1	3970	3	Y	601	614	0		11
							1	4	661	9						
01		5084 X	4239	-0-	-845	-0-	12	1	3630	3	Y	542	539	0		14
							1	4	596	9						
02		4756 X	4238	-0-	-518	-0-	10	1	3435	3	Y	720	711	0		23
							1	4	792	9						
*03		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	14	1	5151	3	Y	694	695	0		22
							1	4	763	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	5146 X	4897	-0-	-249	-0-	10	1	3889	3	Y	907	900	0		23
						998	9								
11	5670 X	4671	-0-	-999	-0-	11	1	3797	3	Y	784	781	0		26
						1	4	862	9						
12	5859 X	5168	-0-	-691	-0-	12	1	4074	3	Y	983	991	0		18
						1	4	1081	9						
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	15	1	4585	3	Y	912	907	0		23
						1	4	1003	9						
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	14	1	4782	3	Y	865	860	0		28
						2	4	952	9						
*03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	12	1	4422	3	Y	750	755	0		23
						1	4	825	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502															
10	7285 X	5807	-0-	-1478	-0-	13	1	4716	3	Y	980	973	0		25
						1078	9								
11	7050 X	6658	-0-	-392	-0-	16	1	5481	3	Y	1054	1042	0	2 8	35
						2	4	1159	9						
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	19	1	6056	3	Y	1075	1073	0	17 8	20
						2	4	1183	9						
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	21	1	6562	3	Y	1038	1011	0	21 8	26
						1	4	1142	9						
02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	19	1	6405	3	Y	980	956	0	19 8	31
						2	4	1078	9						
*03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	861	840	0	26 8	26
						1	4	947	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479															
10	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	23	1	8860	3	Y	1154	1146	0		29
						1269	9								
11	9000 X	4868	-0-	-4132	-0-	11	1	3808	3	Y	953	950	0		32
						1	4	1048	9						
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1052	1064	0		20
01	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	23	1	7224	3	Y	1225	1214	0		31
						2	4	1348	9						
02	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	22	1	7439	3	Y	1163	1157	0		37
						3	4	1279	9						
*03	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	20	1	7238	3	Y	1199	1199	0		37
						1	4	1319	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
10	7161 X	7037	-0-	-124	-0-	15	1	5734	3	Y	1171	1161	0		30
						1288	9								
11	6930 X	5681	-0-	-1249	-0-	13	1	4550	3	Y	1015	1011	0		34
						1	4	1117	9						
12	6975 X	6651	-0-	-324	-0-	17	1	5540	3	Y	994	1010	0		18
						1	4	1093	9						
01	7037 X	2245	-0-	-4792	-0-	4	1	1117	3	Y	1022	1014	0		26
						1124	9								
02	6583 X	1729	-0-	-4854	-0-	1	1	471	3	Y	1143	1132	0		37
						1257	9								
03	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	16	1	5984	3	Y	891	900	0		28
						1	4	980	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	52111 X	33587	-0-	-18524	-0-	57	1	32867	3	Y	597	598	0		13
						6	4	85	9						
11	49260 X	47033	-0-	-2227	-0-	76	1	46462	3	Y	446	448	0		11
						4	4	491	9						
12	53785 X	48756	-0-	-5029	-0-	215	1	47876	3	Y	603	601	0		13
						2	4	663	9						
01	44456 X	44456	-0-	-0-	-0-	96	1	43480	3	Y	799	792	0		20
						1	4	879	9						
02	26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	39	1	25755	3	Y	876	862	0	10 8	24
						964	9								
*03	46515 X	46515	-0-	-0-	-0-	60	1	45366	3	Y	987	973	0	4 8	34
						3	4	1086	9						

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719															
10	12369 X	11942	-0-	-427	-0-	418	1	8652	3	Y	2611	2611	0		155
						2872	9								
11	11940 X	10646	-0-	-1294	-0-	368	1	7619	3	Y	2416	2445	0		126
						1	4	2658	9						
12	12338 X	12078	-0-	-260	-0-	475	1	8890	3	Y	2463	2478	0		111
						4	4	2709	9						
01	11935 X	11919	-0-	-16	-0-	450	1	8675	3	Y	2528	2531	0		108
						13	4	2781	9						
02	11165 X	10793	-0-	-372	-0-	450	1	7549	3	Y	2537	2531	0		114
						3	4	2791	9						
03	12090 X	10680	-0-	-1410	-0-	357	1	7703	3	Y	2381	2382	0		113
						1	4	2619	9						

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612															
10	11780 X	11493	-0-	-287	-0-	17	1	10993	3	Y	433	429	0		11
						7	4	476	9						
11	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	31	1	11035	3	Y	392	392	0		11
						1	4	431	9						
12	11842 X	11427	-0-	-415	-0-	52	1	10948	3	Y	386	387	0		10
						2	4	425	9						
01	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	54	1	11298	3	Y	443	446	0		7
						4	4	487	9						
02	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	36	1	11617	3	Y	445	417	0	27 8	8
						1	4	490	9						
*03	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	41	1	12736	3	Y	490	472	0	12 8	14
						3	4	539	9						

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560															
10	18879 X	18441	-0-	-438	-0-	27	1	17640	3	Y	693	687	0		17
						12	4	762	9						
11	18750 X	16494	-0-	-2256	-0-	44	1	15771	3	Y	615	615	0		17
						2	4	677	9						
12	19375 X	11421	-0-	-7954	-0-	51	1	10764	3	Y	549	552	0		14
						2	4	604	9						
01	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	95	1	19896	3	Y	754	755	0		13
						6	4	829	9						
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	55	1	17744	3	Y	763	761	0		15
						2	4	839	9						
*03	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	62	1	19101	3	Y	790	782	0		23
						5	4	869	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	15H	RRCID ->	260409	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8548	-	13459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		9455 X	8833	-0-	-622	-0-	28 1	7514 3	Y	1173	1143 0	31 8		8	
							1 4	1290 9							
11		9390 X	7840	-0-	-1550	-0-	33 1	6549 3	Y	1142	1136 0			14	
							2 4	1256 9							
12		9703 X	8017	-0-	-1686	-0-	32 1	6478 3	Y	1369	1321 0	53 8		9	
							1 4	1506 9							
01		9703 X	6670	-0-	-3033	-0-	27 1	5174 3	Y	1335	1293 0	40 8		11	
							1469 9								
02		8265 X	8097	-0-	-168	-0-	32 1	6677 3	Y	1262	1262 0			11	
							1388 9								
*03		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	86 1	7348 3	Y	1281	1278 0			14	
							2 4	1409 9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	16H	RRCID ->	260410	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8276	-	13158
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	531	502 0	31 8		4	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	493	491 0			6	
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	3 1	569 3	Y	662	639 0	25 8		4	
							728 9								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	640	639 0			5	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	723	721 0			7	
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	577	578 0			6	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	17H	RRCID ->	260411	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	8500	-	13298
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	14 1	3607 3	Y	595	564 0	31 8		4	
							1 4	655 9							
11		3930 X	3254	-0-	-676	-0-	13 1	2647 3	Y	539	536 0			7	
							1 4	593 9							
12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	23 1	4775 3	Y	656	634 0	25 8		4	
							722 9								
01		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	43 1	7938 3	Y	897	894 0			7	
							987 9								
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	14 1	3006 3	Y	679	680 0			6	
							747 9								
*03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	39 1	3398 3	Y	633	632 0			7	
							1 4	696 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	260413	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8856	-	13532
10		14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	45 1	12117 3	Y	682	684 0			16	
							750 9								
11		13980 X	13849	-0-	-131	-0-	56 1	13035 3	Y	689	681 0			24	
							758 9								
12		14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	60 1	13592 3	Y	776	783 0			17	
							1 4	854 9							
01		15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	69 1	13994 3	Y	993	982 0	4 8		24	
							1 4	1092 9							
02		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	58 1	12994 3	Y	884	876 0	10 8		22	
							1 4	972 9							
*03		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	54 1	13848 3	Y	936	925 0	14 8		19	
							1 4	1030 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7950	-	11643
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		
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	758 3	Y	501	538 1			71		
						551 9									
11	2220 N	1049	-0-	-1171	-0-	24 1	683 3	Y	311	382 1			-0-		
						342 9									
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-				-0-		
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-				-0-		
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-				-0-		
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-				-0-		

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	8023	-	12519
10	7812 X	7023	-0-	-789	-0-	255 1	5274 3	Y	1358	1368 0			81		
						1494 9									
11	7590 X	6777	-0-	-813	-0-	245 1	5088 3	Y	1313	1326 0			68		
						1444 9									
12	7843 X	6937	-0-	-906	-0-	269 1	5047 3	Y	1472	1474 0			66		
						2 4	1619 9								
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	274 1	5272 3	Y	1588	1586 0			68		
						8 4	1747 9								
02	6583 X	6539	-0-	-44	-0-	291 1	4881 3	Y	1241	1253 0			56		
						2 4	1365 9								
03	7037 X	6673	-0-	-364	-0-	232 1	5010 3	Y	1301	1295 0			62		
						1431 9									

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	260476	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8665	-	14028
10	14260 X	13820	-0-	-440	-0-	176 1	12647 3	Y	904	900 0			68		
						3 4	994 9								
11	13080 X	11009	-0-	-2071	-0-	149 1	10042 3	Y	740	746 0			62		
						4 4	814 9								
12	13516 X	12098	-0-	-1418	-0-	167 1	10936 3	Y	901	59 0	848 1		56		
						4 4	991 9								
01	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	168 1	10359 3	Y	814	294 0	526 1		50		
						5 4	895 9								
02	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	154 1	9325 3	Y	840	821 0			69		
						7 4	924 9								
*03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	164 1	9503 3	Y	822	826 0			65		
						12 4	904 9								

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360	-	14093
10	15593 X	14291	-0-	-1302	-0-	180 1	13007 3	Y	1001	989 0			76		
						3 4	1101 9								
11	13920 X	11392	-0-	-2528	-0-	153 1	10332 3	Y	821	829 0			68		
						4 4	903 9								
12	14384 X	13230	-0-	-1154	-0-	181 1	11932 3	Y	1012	67 0	950 1		63		
						4 4	1113 9								
01	14291 X	12468	-0-	-1823	-0-	181 1	11206 3	Y	977	353 0	627 1		60		
						6 4	1075 9								
02	13369 X	10798	-0-	-2571	-0-	159 1	9624 3	Y	915	900 0			75		
						8 4	1007 9								
03	14291 X	11404	-0-	-2887	-0-	176 1	10212 3	Y	912	915 0			72		
						13 4	1003 9								

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450	-	13733
10	5053 X	2665	-0-	-2388	-0-	1815 3	850 9	N	773	800 1			98		
11	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	3855 3	1350 9	N	1227	1215 1			110		
12	5053 X	4159	-0-	-894	-0-	3334 3	825 9	N	750	722 1			138		
01	3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2942 3	805 9	N	732	657 1			213		
02	5046 X	3642	-0-	-1404	-0-	2759 3	883 9	N	803	810 1			206		
03	5394 X	1915	-0-	-3479	-0-	1672 3	243 9	N	221	342 1			85		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260504	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8092 - 13003		
M	O	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

10	10354	X	8996	-0-	-1358	-0-	29	1	7408	3	Y	1416	1404	0	55
							1	4	1558	9					
11	9600	X	9147	-0-	-453	-0-	34	1	7648	3	Y	1329	1318	0	66
							3	4	1462	9					
12	9920	X	5233	-0-	-4687	-0-	21	1	4284	3	Y	844	876	0	34
							928	9							
01	9641	X	8397	-0-	-1244	-0-	37	1	6866	3	Y	1356	1336	0	54
							2	4	1492	9					
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	44	1	8599	3	Y	1676	1631	0	99
							2	4	1844	9					
*03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	45	1	9366	3	Y	1781	1829	0	51
							255	4	1959	9					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143		
10	14756	X	12206	-0-	-2550	-0-	42	1	10659	3	Y	1366	1355	0	53
							2	4	1503	9					
11	12960	X	11918	-0-	-1042	-0-	46	1	10483	3	Y	1259	1249	0	63
							4	4	1385	9					
12	13237	X	11028	-0-	-2209	-0-	44	1	9224	3	Y	1599	1597	0	65
							1	4	1759	9					
01	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	66	1	12216	3	Y	1300	1313	0	52
							3	4	1430	9					
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	55	1	10769	3	Y	1188	1170	0	70
							3	4	1307	9					
03	12307	X	6720	-0-	-5587	-0-	27	1	5605	3	Y	851	897	0	24
							152	4	936	9					

MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	260507	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	7013 - 11977		
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	137	8	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-

WORTHY RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	260508	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9772 - 14922		
10	51150	X	33943	-0-	-17207	-0-	64	1	33385	3	Y	449	454	0	40
							494	9							
11	41670	X	30912	-0-	-10758	-0-	53	1	30173	3	Y	624	608	0	56
							686	9							
12	43059	X	31485	-0-	-11574	-0-	51	1	30731	3	Y	638	635	0	59
							1	4	702	9					
01	39742	X	34550	-0-	-5192	-0-	60	1	33834	3	Y	590	594	0	55
							7	4	649	9					
02	34974	X	30638	-0-	-4336	-0-	54	1	29956	3	Y	570	568	0	57
							1	4	627	9					
03	33945	X	33940	-0-	-5	-0-	61	1	33276	3	Y	547	259	0	285 1 60
							1	4	602	9					

CAGE				WELL #:	6TV	RRCID ->	260606	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5864 - 9779		
10	4991	X	3938	-0-	-1053	-0-	3703	3	235	9	N	214	240	1	183
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4945	3	90	9	N	82	121	1	144
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4167	3	158	9	N	144	133	1	155
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4907	3	202	9	N	184	120	1	219
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4743	3	194	9	N	176	157	1	238
03	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	4440	3	172	9	N	156			394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		9083 X	7751	-0-	-1332	-0-	37 1	6695 3	Y	926	928 0		16
							1019 9						
11		8790 X	7092	-0-	-1698	-0-	36 1	6116 3	Y	854	848 0		22
							1 4	939 9					
12		8184 X	7822	-0-	-362	-0-	40 1	6889 3	Y	811	814 0		19
							1 4	892 9					
01		8122 X	7184	-0-	-938	-0-	42 1	6331 3	Y	735	742 0		12
							2 4	809 9					
02		7424 X	6526	-0-	-898	-0-	38 1	5534 3	Y	866	855 0		23
							1 4	953 9					
03		7812 X	7256	-0-	-556	-0-	39 1	6339 3	Y	798	804 0		17
							878 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603 - 13180	
10		6820 X	6056	-0-	-764	-0-	21 1	5430 3	Y	549	547 0		21
							1 4	604 9					
11		6600 X	5903	-0-	-697	-0-	23 1	5307 3	Y	519	514 0		26
							2 4	571 9					
12		6820 X	4916	-0-	-1904	-0-	22 1	4502 3	Y	356	368 0		14
							392 9						
01		6045 X	5507	-0-	-538	-0-	27 1	5109 3	Y	336	337 0		13
							1 4	370 9					
02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	28 1	5535 3	Y	363	355 0		21
							2 4	399 9					
*03		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	31 1	6520 3	Y	413	422 0		12
							177 4	454 9					

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815 - 12097	
10		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	241 1	6234 3	Y	1756	1083 0	636 1	94
							1 4	1932 9					
11		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	229 1	6469 3	Y	1649	1670 0		73
							1 4	1814 9					
12		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	267 1	7223 3	Y	1763	1734 0		102
							1 4	1939 9					
01		10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	331 1	8038 3	Y	1736	1755 0		83
							5 4	1910 9					
02		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	301 1	7248 3	Y	1599	1537 0	18 1	127
							2 4	1759 9					
03		9424 X	8850	-0-	-574	-0-	267 1	6955 3	Y	1478	1540 0		65
							2 4	1626 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408	
10		17546 X	12758	-0-	-4788	-0-	253 1	11882 3	N	555	570 0		47
							12 4	611 9					
11		16980 X	7122	-0-	-9858	-0-	284 1	6426 3	N	373	382 0		38
							2 4	410 9					
12		17546 X	639	-0-	-16907	-0-	39 1	555 3	N	41	32 0		47
							45 9						
01		10664 X	3931	-0-	-6733	-0-	61 1	3584 3	N	254	253 0		48
							7 4	279 9					
02		9976 X	4739	-0-	-5237	-0-	139 1	4060 3	N	490	477 0		61
							1 4	539 9					
03		10664 X	5362	-0-	-5302	-0-	126 1	4523 3	N	646	644 0		63
							2 4	711 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008	
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
10		11532 X	9571	-0-	-1961	-0-	113 1	8262 3	Y	1080	1076	0		88
							8 4	1188 9						
11		11160 X	9432	-0-	-1728	-0-	113 1	8295 3	Y	928	958	0		58
							3 4	1021 9						
12		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	138 1	9824 3	Y	1145	1116	0		87
							4 4	1260 9						
01		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	175 1	12622 3	Y	1109	1090	0		106
							1220 9							
02		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	154 1	11076 3	Y	999	997	0		108
							2 4	1099 9						
*03		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	134 1	10544 3	Y	1053	1059	0		102
							1158 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473	
10		3100 N	3365	-0-	265	265	12 1	3152 3	Y	183	181	0		7
							201 9							
11		2545 N	2280	-0-	-265	-0-	8 1	1866 3	Y	368	357	0		18
							1 4	405 9						
12		3038 N	2786	-0-	-252	-0-	11 1	2188 3	Y	534	530	0		22
							587 9							
01		3379 X	1126	-0-	-2253	-0-	3 1	624 3	Y	454	458	0		18
							499 9							
02		3161 X	1373	-0-	-1788	-0-	6 1	1083 3	Y	258	261	0		15
							284 9							
03		3379 X	2761	-0-	-618	-0-	12 1	2510 3	Y	155	166	0		4
							68 4	171 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8090 - 13258	
10		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	48 1	12203 3	Y	1646	1609	0		63
							2 4	1811 9						
11		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	48 1	10818 3	Y	1314	1311	0		66
							4 4	1445 9						
12		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	59 1	12413 3	Y	1457	1464	0		59
							2 4	1603 9						
01		12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	55 1	10272 3	Y	1908	1891	0		76
							2 4	2099 9						
02		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	48 1	9385 3	Y	1546	1531	0		91
							3 4	1701 9						
*03		12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	53 1	11128 3	Y	1206	1263	0		34
							303 4	1327 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8470 - 13285	
10		9641 X	895	-0-	-8746	-0-	2 1	824 3	Y	62	72	0		2
							1 4	68 9						
11		10320 X	8643	-0-	-1677	-0-	19 1	8465 3	Y	139	137	0		4
							6 4	153 9						
12		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	26 1	11942 3	Y	925	911	0		18
							14 4	1018 9						
01		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	33 1	14828 3	Y	3531	3499	0		50
							5 4	3884 9						
02		23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	43 1	18759 3	Y	3882	3875	0		57
							9 4	4270 9						
*03		23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	52 1	17857 3	Y	4696	4658	0		95
							28 4	5166 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260882		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367				
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
10	13857 X	1436	-0-	-12421	-0-	4 1	1281 3	Y	136	150 0		4
						1 4	150 9					
11	13410 X	6120	-0-	-7290	-0-	13 1	5686 3	Y	379	372 0		11
						4 4	417 9					
12	15097 X	8206	-0-	-6891	-0-	16 1	7386 3	Y	723	720 0		14
						9 4	795 9					
01	13578 X	9533	-0-	-4045	-0-	19 1	8310 3	Y	1092	1091 0		15
						3 4	1201 9					
02	12702 X	5048	-0-	-7654	-0-	9 1	3817 3	Y	1109	1108 0		16
						2 4	1220 9					
*03	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	33 1	11305 3	Y	1095	1089 0		22
						18 4	1205 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536				
10	5673 X	1378	-0-	-4295	-0-	4 1	1278 3	Y	86	91 0		2
						1 4	95 9					
11	6090 X	4532	-0-	-1558	-0-	10 1	4269 3	Y	227	223 0		6
						3 4	250 9					
12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	12 1	5317 3	Y	990	976 0		20
						6 4	1089 9					
01	6386 X	6206	-0-	-180	-0-	11 1	5126 3	Y	970	976 0		14
						2 4	1067 9					
02	5974 X	4782	-0-	-1192	-0-	9 1	3781 3	Y	900	901 0		13
						2 4	990 9					
03	6417 X	6382	-0-	-35	-0-	15 1	5358 3	Y	910	905 0		18
						8 4	1001 9					

BEINHORN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 260884		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817				
10	13826 X	10765	-0-	-3061	-0-	51 1	9409 3	Y	1185	1192 0		20
						1 4	1304 9					
11	12060 X	10965	-0-	-1095	-0-	57 1	9726 3	Y	1074	1066 0		28
						1 4	1181 9					
12	12462 X	8241	-0-	-4221	-0-	40 1	6967 3	Y	1121	1122 0		27
						1 4	1233 9					
01	11408 X	10396	-0-	-1012	-0-	62 1	9211 3	Y	1018	1028 0		17
						3 4	1120 9					
02	10672 X	7319	-0-	-3353	-0-	47 1	6784 3	Y	443	448 0		12
						1 4	487 9					
*03	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	88 1	14260 3	Y	1105	1094 0		23
						1216 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 260886		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383				
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	151 1	3203 3	Y	1113	1015 0		98
						1224 9						
12	4371 X	5	-0-	-4366	-0-	2 3	3 9	Y	3	101 0		-0-
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-			Y	-0-			-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440		
M	O	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		
10	7440 X	6395	-0-	-1045	-0-	140	1	4997	3	Y	1144	1299	1	161
						1258	9							
11	7200 X	3632	-0-	-3568	-0-	98	1	2723	3	Y	737	898	1	-0-
						811	9							
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			-0-
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723		
10	4712 X	4658	-0-	-54	-0-	3873	3	785	9	N	714	884	1	90
11	4560 X	4530	-0-	-30	-0-	3763	3	767	9	N	697	691	1	96
12	4867 X	4185	-0-	-682	-0-	3581	3	604	9	N	549	572	1	73
01	4867 X	4173	-0-	-694	-0-	3389	3	784	9	N	713	635	1	151
02	4553 X	3022	-0-	-1531	-0-	2472	3	550	9	N	500	494	1	157
03	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	3265	3	1054	9	N	958	675	1	440

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	261440	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8990 - 13233		
10	2976 X	2207	-0-	-769	-0-	48	1	927	3	Y	1120	1153	0	124
						1232	9							
11	2850 X	2347	-0-	-503	-0-	35	1	751	3	Y	1419	1418	0	125
						1561	9							
12	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	45	1	847	3	Y	1246	1294	0	77
						1371	9							
01	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	36	1	786	3	Y	1250	1250	0	77
						1375	9							
02	2262 X	1213	-0-	-1049	-0-	27	1	464	3	Y	656	672	0	61
						722	9							
03	2418 X	1817	-0-	-601	-0-	46	1	566	3	Y	1095	1039	0	117
						1205	9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		3H	RRCID ->	261441	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8756 - 13282		
10	10292 X	9741	-0-	-551	-0-	74	1	9026	3	Y	583	616	0	55
						641	9							
11	11130 X	8914	-0-	-2216	-0-	78	1	8406	3	Y	391	401	0	45
						430	9							
12	11501 X	9415	-0-	-2086	-0-	98	1	8580	3	Y	670	653	0	62
						737	9							
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	96	1	8615	3	Y	594	566	0	90
						1	4	653	9					
02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	91	1	8215	3	Y	543	541	0	92
						597	9							
*03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	80	1	7084	3	Y	532	555	0	69
						585	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	261451	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9140 - 14003		
10	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	174	1	1712	3	Y	583	619	0	61
						641	9							
11	3000 X	2233	-0-	-767	-0-	196	1	1483	3	Y	504	482	0	83
						554	9							
12	3069 X	2481	-0-	-588	-0-	246	1	1593	3	Y	584	610	0	57
						642	9							
01	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	245	1	1926	3	Y	608	619	0	46
						1	4	669	9					
02	2871 X	2469	-0-	-402	-0-	217	1	1661	3	Y	537	536	0	47
						591	9							
03	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	203	1	1509	3	Y	574	574	0	47
						631	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

10	7688 X	6741	-0-	-947	-0-	287	1	5567	3	Y	806	820	0		89
						887	9								
11	7410 X	6361	-0-	-1049	-0-	241	1	5122	3	Y	907	916	0		80
						998	9								
12	7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	280	1	5211	3	Y	936	958	0		58
						1030	9								
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	218	1	4820	3	Y	989	986	0		61
						1088	9								
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	280	1	4834	3	Y	954	926	0		89
						1049	9								
*03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	303	1	3694	3	Y	901	894	0		96
						991	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253															
10	11036 X	8499	-0-	-2537	-0-	721	1	7081	3	Y	634	655	0		67
						697	9								
11	10680 X	5461	-0-	-5219	-0-	565	1	4291	3	Y	550	526	0		91
						605	9								
12	9548 X	6563	-0-	-2985	-0-	788	1	5078	3	Y	633	662	0		62
						1	4	696	9						
01	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	863	1	6770	3	Y	656	669	0		49
						4	4	722	9						
02	7598 X	7333	-0-	-265	-0-	784	1	5981	3	Y	516	520	0		45
						568	9								
03	8122 X	7593	-0-	-529	-0-	829	1	6146	3	Y	561	560	0		46
						1	4	617	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960															
10	13919 X	11644	-0-	-2275	-0-	363	1	9362	3	Y	1743	1075	0	631 1	93
						2	4	1917	9						
11	13470 X	10381	-0-	-3089	-0-	296	1	8398	3	Y	1533	1558	0		68
						1	4	1686	9						
12	13919 X	10073	-0-	-3846	-0-	299	1	8099	3	Y	1522	1502	0		88
						1	4	1674	9						
01	11842 X	9778	-0-	-2064	-0-	322	1	7818	3	Y	1485	1502	0		71
						4	4	1634	9						
02	11078 X	9453	-0-	-1625	-0-	325	1	7828	3	Y	1179	1141	0	16 1	93
						3	4	1297	9						
03	11656 X	10258	-0-	-1398	-0-	329	1	8573	3	Y	1231	1270	0		54
						2	4	1354	9						

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303															
10	14911 X	14303	-0-	-608	-0-	263	1	13305	3	Y	661	642	0	14 8	16
						8	4	727	9						
11	14550 X	12647	-0-	-1903	-0-	264	1	11578	3	Y	725	723	0		18
						7	4	798	9						
12	15252 X	11486	-0-	-3766	-0-	267	1	10485	3	Y	666	656	0	16 8	12
						1	4	733	9						
01	12617 X	9978	-0-	-2639	-0-	138	1	9256	3	Y	528	532	0		8
						3	4	581	9						
02	11803 X	10525	-0-	-1278	-0-	149	1	9741	3	Y	576	572	0		12
						1	4	634	9						
*03	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	195	1	13333	3	Y	540	537	0		15
						3	4	594	9						

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 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
10	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	44	1	8141	3	Y	1264	1234	0	105
11	9540 X	8164	-0-	-1376	-0-	1390	9	7071	3	Y	958	956	0	107
12	9858 X	7817	-0-	-2041	-0-	1054	9	6479	3	Y	1183	1164	0	103
01	9858 X	6848	-0-	-3010	-0-	33	1	5442	3	Y	1249	1261	0	88
02	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	4	4	1301	9					
03	9579 X	9162	-0-	-417	-0-	30	1	5442	3	Y	1081	1082	0	84
						2	4	1374	9					
						46	1	8392	3	Y	1341	1321	0	100
						3	4	1189	9					
						39	1	7643	3	Y				
						5	4	1475	9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 11H		RRCID -> 263316		COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048				
10	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	77	1	14223	3	Y	1699	1667	0	141
11	14280 X	13618	-0-	-662	-0-	1869	9	11596	3	Y	1781	1722	0	200
12	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	63	1	14742	3	Y	1886	1918	0	168
01	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	1959	9	2075	9					
02	14993 X	13118	-0-	-1875	-0-	75	1	14547	3	Y	1662	1712	0	118
03	16027 X	13689	-0-	-2338	-0-	8	4	1828	9					
						79	1	11388	3	Y	1513	1513	0	118
						6	4	1664	9					
						64	1	12551	3	Y	968	1014	0	72
						9	4	1065	9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 263323		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949				
10	2604 X	1315	-0-	-1289	-0-	113	1	964	3	Y	216	300	0	44
11	2520 X	1390	-0-	-1130	-0-	238	9	1234	3	Y	38	74	0	8
12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1	4	42	9					
01	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	257	1	2347	3	Y	316	254	0	70
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1	4	348	9					
*03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	126	1	953	3	Y	611	554	0	127
						672	9							
						195	1	1648	3	Y	424	418	0	98
						466	9							
						315	1	3508	3	Y	41	131	0	8
						2	4	45	9					
WORTHY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011				TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622				
10	38192 X	32872	-0-	-5320	-0-	62	1	32163	3	Y	587	582	0	52
11	36810 X	33244	-0-	-3566	-0-	1	4	646	9					
12	38037 X	32891	-0-	-5146	-0-	58	1	32571	3	Y	558	560	0	50
01	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	1	4	614	9					
02	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	54	1	32263	3	Y	521	523	0	48
*03	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	1	4	573	9					
						54	1	30504	3	Y	549	546	0	51
						6	4	604	9					
						50	1	27805	3	Y	574	567	0	58
						1	4	631	9					
						54	1	29167	3	Y	714	339	0	79
						785	9							

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 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
10	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	75 1	38818 3	Y	747	741 0	66
						1 4	822 9				
11	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	72 1	40831 3	Y	769	766 0	69
						1 4	846 9				
12	42800 X	42800	-0-	-0-	-0-	70 1	41927 3	Y	728	729 0	68
						2 4	801 9				
01	41695 X	39435	-0-	-2260	-0-	68 1	38554 3	Y	732	732 0	68
						8 4	805 9				
02	40368 X	36700	-0-	-3668	-0-	64 1	35882 3	Y	684	683 0	69
						2 4	752 9				
03	43152 X	38657	-0-	-4495	-0-	69 1	37819 3	Y	698	331 0	77
						1 4	768 9			359 1	

WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 8608		PERF. 9121 - 14242	
10	32240 X	28777	-0-	-3463	-0-	42 1	27725 3	Y	901	892 0	23
						19 4	991 9				
11	30060 X	26345	-0-	-3715	-0-	71 1	25361 3	Y	827	828 0	22
						3 4	910 9				
12	32643 X	24985	-0-	-7658	-0-	115 1	24079 3	Y	715	719 0	18
						4 4	787 9				
01	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	130 1	27170 3	Y	1007	1008 0	17
						9 4	1108 9				
02	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	76 1	24553 3	Y	1036	1032 0	21
						2 4	1140 9				
03	27280 X	25891	-0-	-1389	-0-	80 1	24715 3	Y	991	983 0	29
						6 4	1090 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 7002 - 14272	
10	19654 X	14820	-0-	-4834	-0-	116 1	13260 3	Y	1312	1259 0	22
						1 4	1443 9			64 8	
11	19020 X	13716	-0-	-5304	-0-	103 1	12241 3	Y	1246	1204 0	21
						1 4	1371 9			43 8	
12	17546 X	15601	-0-	-1945	-0-	112 1	13200 3	Y	2078	1549 0	26
						3 4	2286 9			524 8	
01	17546 X	15117	-0-	-2429	-0-	116 1	13358 3	Y	1493	1495 0	24
						1 4	1642 9				
02	16356 X	12944	-0-	-3412	-0-	101 1	11521 3	Y	1202	1194 0	32
						1322 9					
03	15593 X	13130	-0-	-2463	-0-	93 1	11587 3	Y	1312	1315 0	29
						7 4	1443 9				

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6967 - 12037	
10	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	85 1	9739 3	Y	744	748 0	13
						818 9					
11	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	74 1	8750 3	Y	604	607 0	10
						664 9					
12	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	94 1	11062 3	Y	664	663 0	11
						2 4	730 9				
01	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	99 1	11411 3	Y	762	761 0	12
						1 4	838 9				
02	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	87 1	9900 3	Y	762	754 0	20
						838 9					
03	11873 X	10882	-0-	-991	-0-	79 1	9750 3	Y	953	952 0	21
						5 4	1048 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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	67 1 300 9	7734 3	Y	273	275 0	5		
11	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	57 1 370 9	6662 3	Y	336	335 0	6		
12	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	89 1 2 4	10437 3	Y	589	563 0	9	23 8	
01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	95 1 716 9	10842 3	Y	651	650 0	10		
02	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	113 1 531 9	12811 3	Y	483	480 0	13		
*03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	100 1 7 4	12279 3	Y	476	479 0	10		

SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468	
10	9238 X	6473	-0-	-2765	-0-	43 1 978 9	5452 3	Y	889	913 1	38		
11	8940 X	6074	-0-	-2866	-0-	46 1 1123 9	4905 3	Y	1021	978 1	81		
12	8928 X	3109	-0-	-5819	-0-	18 1 678 9	2413 3	Y	616	636 1	60	1 8	
01	8277 X	5060	-0-	-3217	-0-	24 1 1436 9	3600 3	Y	1305	1236 1	129		
02	7453 X	5351	-0-	-2102	-0-	20 1 1449 9	3882 3	Y	1317	1355 1	91		
03	6479 X	6345	-0-	-134	-0-	34 1 1607 9	4704 3	Y	1461	1470 1	82		

WORTHEY RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	263476	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	10046 - 14562	
10	38215 X	38215	-0-	-0-	-0-	72 1 677 9	37466 3	Y	615	611 0	54		
11	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	65 1 704 9	36854 3	Y	640	636 0	58		
12	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	36741 3	Y	633	632 0	59		
01	37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	65 1 8 4	36435 3	Y	841	822 0	78		
02	32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	57 1 2 4	32033 3	Y	674	684 0	68		
*03	32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	59 1 668 9	32108 3	Y	607	288 0	67	320 1	

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	263539	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	8440 - 13036	
10	7223 X	6288	-0-	-935	-0-	497 1 1574 9	4217 3	Y	1431	1428 0	290		
11	7110 X	6310	-0-	-800	-0-	381 1 3 4	4188 3	Y	1580	1552 0	318		
12	7347 X	5809	-0-	-1538	-0-	374 1 1 4	3419 3	Y	1832	1745 0	405		
01	7347 X	6275	-0-	-1072	-0-	553 1 1 4	4196 3	Y	1386	1503 0	288		
02	6090 X	5981	-0-	-109	-0-	464 1 1 4	3920 3	Y	1451	1323 0	336	80 1	
*03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	584 1 3 4	6506 3	Y	1612	1623 0	325		

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 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		

10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	197 1	4066 3	Y	468	462 0		28	
							515 9							
11		4380 X	4153	-0-	-227	-0-	170 1	3531 3	Y	411	418 0		21	
							452 9							
12		4526 X	4445	-0-	-81	-0-	201 1	3757 3	Y	441	442 0		20	
							2 4	485 9						
01		4774 X	4129	-0-	-645	-0-	179 1	3463 3	Y	438	439 0		19	
							5 4	482 9						
02		4466 X	3936	-0-	-530	-0-	193 1	3237 3	Y	458	456 0		21	
							2 4	504 9						
03		4774 X	3377	-0-	-1397	-0-	125 1	2698 3	Y	504	501 0		24	
							554 9							

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	263653	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8041 - 12663	

10		8649 X	7917	-0-	-732	-0-	289 1	5958 3	Y	1518	1524 0		90	
							1670 9							
11		8430 X	6867	-0-	-1563	-0-	251 1	5190 3	Y	1295	1318 0		67	
							1 4	1425 9						
12		8711 X	8192	-0-	-519	-0-	331 1	6182 3	Y	1524	1522 0		69	
							3 4	1676 9						
01		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	325 1	6272 3	Y	1593	1594 0		68	
							9 4	1752 9						
02		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	375 1	6291 3	Y	1379	1385 0		62	
							3 4	1517 9						
*03		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	321 1	6945 3	Y	1390	1386 0		66	
							1 4	1529 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	263654	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8809 - 13682	

10		16585 X	15800	-0-	-785	-0-	52 1	14078 3	Y	1518	1520 0		36	
							1670 9							
11		16050 X	13811	-0-	-2239	-0-	53 1	12347 3	Y	1283	1274 0		45	
							1411 9							
12		16585 X	15764	-0-	-821	-0-	62 1	14042 3	Y	1508	1520 0		33	
							1 4	1659 9						
01		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	61 1	12493 3	Y	1697	1689 0		41	
							1 4	1867 9						
02		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	51 1	11413 3	Y	1543	1545 0		39	
							1 4	1697 9						
*03		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	50 1	12662 3	Y	1622	1627 0		34	
							1 4	1784 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	263655	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8928 - 14657	

10		19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	28 1	18673 3	Y	561	557 0		14	
							13 4	617 9						
11		18480 X	17708	-0-	-772	-0-	47 1	17025 3	Y	576	574 0		16	
							2 4	634 9						
12		19096 X	16212	-0-	-2884	-0-	74 1	15561 3	Y	523	526 0		13	
							2 4	575 9						
01		17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	81 1	16946 3	Y	675	677 0		11	
							5 4	743 9						
02		16501 X	16461	-0-	-40	-0-	49 1	15641 3	Y	699	696 0		14	
							2 4	769 9						
03		17639 X	17227	-0-	-412	-0-	53 1	16393 3	Y	706	700 0		20	
							4 4	777 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 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

10		11315 X	10377	-0-	-938	-0-	383 1	7920 3	Y	1885	1896 0		112
							2074 9						
11		10920 X	9869	-0-	-1051	-0-	355 1	7343 3	Y	1973	1982 0		103
							1 4	2170 9					
12		11284 X	9811	-0-	-1473	-0-	385 1	7205 3	Y	2016	2028 0		91
							3 4	2218 9					
01		11284 X	10360	-0-	-924	-0-	397 1	7651 3	Y	2092	2093 0		90
							11 4	2301 9					
02		10556 X	9427	-0-	-1129	-0-	420 1	7053 3	Y	1774	1784 0		80
							3 4	1951 9					
03		10385 X	9886	-0-	-499	-0-	346 1	7485 3	Y	1867	1858 0		89
							1 4	2054 9					

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091													
10		10912 X	9106	-0-	-1806	-0-	164 1	8347 3	Y	536	533 0		13
							5 4	590 9					
11		9780 X	7654	-0-	-2126	-0-	159 1	6954 3	Y	488	489 0		12
							4 4	537 9					
12		10106 X	8083	-0-	-2023	-0-	188 1	7365 3	Y	481	484 0		9
							1 4	529 9					
01		9610 X	7198	-0-	-2412	-0-	98 1	6529 3	Y	517	518 0		8
							2 4	569 9					
02		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	130 1	8485 3	Y	546	522 0	21 8	11
							1 4	601 9					
*03		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	150 1	10256 3	Y	460	449 0	9 8	13
							2 4	506 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935													
10		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	286 1	7390 3	Y	1237	763 0	452 1	66
							1 4	1361 9					
11		8520 X	7543	-0-	-977	-0-	203 1	5778 3	Y	1419	1422 0		63
							1 4	1561 9					
12		8804 X	7813	-0-	-991	-0-	225 1	6094 3	Y	1357	1341 0	1 8	78
							1 4	1493 9					
01		10788 X	8042	-0-	-2746	-0-	256 1	6228 3	Y	1413	1423 0		68
							4 4	1554 9					
02		10092 X	6864	-0-	-3228	-0-	225 1	5425 3	Y	1102	1068 0	15 1	87
							2 4	1212 9					
03		9052 X	7799	-0-	-1253	-0-	241 1	6282 3	Y	1159	1195 0		51
							1 4	1275 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685													
10		9703 X	7959	-0-	-1744	-0-	247 1	6398 3	Y	1194	736 0	438 1	64
							1 4	1313 9					
11		9390 X	7940	-0-	-1450	-0-	223 1	6311 3	Y	1277	1284 0		57
							1 4	1405 9					
12		9424 X	8886	-0-	-538	-0-	260 1	7050 3	Y	1432	1406 0		83
							1 4	1575 9					
01		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	317 1	7703 3	Y	1219	1243 0		59
							5 4	1341 9					
02		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	280 1	6749 3	Y	1307	1249 0	13 1	104
							2 4	1438 9					
*03		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	295 1	7691 3	Y	1071	1128 0		47
							2 4	1178 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 263726		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 9234 - 12987			
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	
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	262 1	6773 3	1129 3	Y	1026	633 0	373 1	55	
						1 4	1129 9							
11	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	278 1	7872 3	781 9	Y	710	733 0		32	
						2 4	781 9							
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	295 1	8012 3	1098 9	Y	998	972 0		58	
						1 4	1098 9							
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	277 1	6773 3	1173 9	Y	1066	1073 0		51	
						4 4	1173 9							
02	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	292 1	7032 3	1056 9	Y	960	924 0	11 1	76	
						2 4	1056 9							
*03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	275 1	7150 3	1035 9	Y	941	976 0		41	
						2 4	1035 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 7H		RRCID -> 263727		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8123 - 13116			
10	9920 X	7103	-0-	-2817	-0-	16 1	6017 3	1070 9	Y	973	967 0		25	
						15 1	5125 3	988 9	Y	898	893 0		30	
11	9600 X	6130	-0-	-3470	-0-	2 4	988 9							
12	9455 X	8597	-0-	-858	-0-	24 1	7737 3	834 9	Y	758	774 0		14	
						2 4	834 9							
01	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	35 1	10712 3	817 9	Y	743	738 0		19	
						2 4	817 9							
02	7917 X	6012	-0-	-1905	-0-	14 1	4856 3	1140 9	Y	1036	1022 0		33	
						2 4	1140 9							
03	8587 X	3223	-0-	-5364	-0-	6 1	2192 3	1025 9	Y	932	936 0		29	
						1025 9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 263740		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8681 - 13303			
10	12090 X	9513	-0-	-2577	-0-	210 1	9024 3	279 9	Y	254	252 0		18	
						204 1	8072 3	332 9	Y	302	303 0		17	
11	10050 X	8608	-0-	-1442	-0-	332 9		225 1	Y	303	304 0		16	
12	10478 X	10088	-0-	-390	-0-	225 1	9530 3	333 9	Y	303	304 0		16	
						214 1	8367 3	295 9	Y	268	272 0		12	
01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	214 1	8367 3	183 1	Y	270	265 0		17	
						5 4	297 9							
02	7395 X	7335	-0-	-60	-0-	183 1	6850 3	224 1	Y	240	241 0		16	
						5 4	297 9	1 4	Y					
*03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	224 1	8292 3	264 9	Y	240	241 0		16	
						1 4	264 9							

CAGE			WELL #: 8TV		RRCID -> 263743		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 6380 - 11231			
10	3689 X	3051	-0-	-638	-0-	2718 3	333 9	303 3	N	303	477 1		170	
11	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	2660 3	364 9	331 3	N	331	384 1		117	
12	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	2753 3	375 9	341 3	N	341	248 1	3 8	207	
01	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	2660 3	353 9	321 3	N	321	258 1		270	
02	2987 X	2528	-0-	-459	-0-	2252 3	276 9	251 3	N	251	312 1		209	
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	2658 3	569 9	517 3	N	517	169 1		557	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951 - 12636
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		9150 X	9150	-0-	-0-	287 1	7418 3	Y	1313	810 0	477 1		70
						1 4	1444 9						
11		8970 X	8301	-0-	-669	243 1	6871 3	Y	1078	1100 0			48
						1 4	1186 9						
12		9269 X	6669	-0-	-2600	187 1	5055 3	Y	1296	1269 0			75
						1 4	1426 9						
01		8018 X	8018	-0-	-0-	256 1	6247 3	Y	1374	1383 0			66
						4 4	1511 9						
02		6955 X	6955	-0-	-0-	236 1	5681 3	Y	942	919 0	14 1		75
						2 4	1036 9						
*03		6777 X	6777	-0-	-0-	199 1	5189 3	Y	1262	1282 0			55
						1 4	1388 9						

ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	263866	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	8381 - 13100
10		6541 X	6454	-0-	-87	245 1	5067 3	Y	1038	1040 0			62
						1142 9							
11		6600 X	5798	-0-	-802	216 1	4454 3	Y	1025	1034 0			53
						1128 9							
12		6820 X	5866	-0-	-954	232 1	4342 3	Y	1173	1173 0			53
						2 4	1290 9						
01		6820 X	6555	-0-	-265	258 1	4957 3	Y	1212	1213 0			52
						7 4	1333 9						
02		6563 X	6563	-0-	-0-	311 1	5223 3	Y	934	944 0			42
						2 4	1027 9						
03		6448 X	5320	-0-	-1128	194 1	4185 3	Y	855	856 0			41
						941 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	12H	RRCID ->	263867	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8630 - 13306
10		12679 X	8716	-0-	-3963	41 1	7538 3	Y	1034	1036 0			86
						1137 9							
11		12270 X	11516	-0-	-754	55 1	10110 3	Y	1228	1176 0			138
						1351 9							
12		11904 X	10225	-0-	-1679	43 1	8457 3	Y	1564	1563 0			139
						5 4	1720 9						
01		11519 X	11519	-0-	-0-	54 1	9853 3	Y	1461	1496 0			104
						5 4	1607 9						
02		10321 X	10321	-0-	-0-	49 1	8843 3	Y	1296	1299 0			101
						3 4	1426 9						
*03		11112 X	11112	-0-	-0-	49 1	9701 3	Y	1232	1241 0			92
						7 4	1355 9						

BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	263869	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8115 - 12686
10		4908 X	4908	-0-	-0-	419 1	3563 3	Y	842	816 0			171
						926 9							
11		5420 X	5420	-0-	-0-	366 1	4013 3	Y	944	925 0			190
						3 4	1038 9						
12		5471 X	5471	-0-	-0-	485 1	4428 3	Y	506	584 0			112
						1 4	557 9						
01		5025 X	5025	-0-	-0-	511 1	3867 3	Y	587	577 0			122
						1 4	646 9						
02		5249 X	4483	-0-	-766	386 1	3264 3	Y	757	670 0	34 1		175
						833 9							
03		5611 X	3141	-0-	-2470	195 1	2176 3	Y	699	733 0			141
						1 4	769 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
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		
10	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	267 1	6893 3	Y	1555	959 0	574 1	83	
						1 4	1711 9						
11	7920 X	7830	-0-	-90	-0-	212 1	6001 3	Y	1469	1487 0		65	
						1 4	1616 9						
12	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	259 1	6994 3	Y	1522	1499 0		88	
						1 4	1674 9						
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	276 1	6722 3	Y	1578	1590 0		76	
						4 4	1736 9						
02	7511 X	7419	-0-	-92	-0-	231 1	5559 3	Y	1479	1421 0	17 1	117	
						2 4	1627 9						
03	8029 X	7697	-0-	-332	-0-	224 1	5836 3	Y	1487	1539 0		65	
						1 4	1636 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761													
10	11129 X	10043	-0-	-1086	-0-	329 1	8515 3	Y	1088	671 0	407 1	58	
						2 4	1197 9						
11	10770 X	8376	-0-	-2394	-0-	243 1	6880 3	Y	1138	1145 0		51	
						1 4	1252 9						
12	11129 X	9172	-0-	-1957	-0-	277 1	7532 3	Y	1237	1217 0		71	
						2 4	1361 9						
01	9455 X	8109	-0-	-1346	-0-	266 1	6487 3	Y	1230	1242 0		59	
						3 4	1353 9						
02	8845 X	7954	-0-	-891	-0-	265 1	6391 3	Y	1178	1131 0	13 1	93	
						2 4	1296 9						
03	9455 X	8981	-0-	-474	-0-	285 1	7434 3	Y	1145	1188 0		50	
						2 4	1260 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147													
10	8308 X	7201	-0-	-1107	-0-	203 1	5246 3	Y	1592	982 0	581 1	85	
						1 4	1751 9						
11	8040 X	6990	-0-	-1050	-0-	182 1	5175 3	Y	1484	1503 0		66	
						1 4	1632 9						
12	8308 X	6943	-0-	-1365	-0-	188 1	5098 3	Y	1505	1484 0		87	
						1 4	1656 9						
01	8091 X	6522	-0-	-1569	-0-	191 1	4647 3	Y	1528	1542 0		73	
						3 4	1681 9						
02	7047 X	5457	-0-	-1590	-0-	163 1	3922 3	Y	1245	1203 0	16 1	99	
						2 4	1370 9						
03	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	181 1	4715 3	Y	1347	1387 0		59	
						1 4	1482 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508													
10	11873 X	9064	-0-	-2809	-0-	143 1	7636 3	Y	1167	1182 1		70	
						1 4	1284 9						
11	10200 X	8295	-0-	-1905	-0-	130 1	6984 3	Y	1073	1102 1		41	
						1 4	1180 9						
12	9889 X	8537	-0-	-1352	-0-	132 1	7117 3	Y	1169	1144 1		66	
						2 4	1286 9						
01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	146 1	7138 3	Y	1126	1119 1		73	
						17 4	1239 9						
02	6409 X	5399	-0-	-1010	-0-	98 1	4576 3	Y	658	674 1		57	
						1 4	724 9						
*03	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	145 1	8150 3	Y	1084	1082 1		59	
						3 4	1192 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		11656 X	8641	-0-	-3015	-0-	143	1	7608	3	Y	808	821	1	48
							1	4	889	9					
11		9840 X	8170	-0-	-1670	-0-	133	1	7188	3	Y	771	789	1	30
							1	4	848	9					
12		9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	131	1	7113	3	Y	851	833	1	48
							2	4	936	9					
01		9083 X	8079	-0-	-1004	-0-	144	1	7038	3	Y	800	796	1	52
							17	4	880	9					
02		8497 X	7041	-0-	-1456	-0-	132	1	6153	3	Y	686	678	1	60
							1	4	755	9					
*03		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	136	1	7692	3	Y	806	822	1	44
							3	4	887	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728															
10		14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	244	1	13061	3	Y	673	683	1	40
							1	4	740	9					
11		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	211	1	11411	3	Y	624	640	1	24
							2	4	686	9					
12		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	228	1	12345	3	Y	703	687	1	40
							3	4	773	9					
01		13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	250	1	12188	3	Y	684	679	1	44
							30	4	752	9			1	8	
02		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	225	1	10503	3	Y	607	598	1	53
							2	4	668	9					
*03		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	211	1	11887	3	Y	674	690	1	37
							4	4	741	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934															
10		12989 X	7307	-0-	-5682	-0-	17	1	6366	3	Y	840	836	0	21
							924	9							
11		12570 X	8717	-0-	-3853	-0-	22	1	7595	3	Y	998	985	0	34
							2	4	1098	9					
12		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	29	1	9543	3	Y	1220	1231	0	23
							3	4	1342	9					
01		10385 X	9661	-0-	-724	-0-	27	1	8383	3	Y	1135	1129	0	29
							2	4	1249	9					
02		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	25	1	8628	3	Y	960	958	0	31
							3	4	1056	9					
*03		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	28	1	10091	3	Y	838	843	0	26
							2	4	922	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245															
10		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	25	1	9288	3	Y	1655	1637	0	42
							1821	9							
11		10800 X	7545	-0-	-3255	-0-	18	1	6272	3	Y	1139	1143	0	38
							2	4	1253	9					
12		11160 X	9311	-0-	-1849	-0-	25	1	8048	3	Y	1124	1141	0	21
							2	4	1236	9					
01		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	36	1	11203	3	Y	1194	1184	0	31
							3	4	1313	9					
02		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	25	1	8806	3	Y	1459	1443	0	47
							3	4	1605	9					
*03		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	22	1	8023	3	Y	1290	1297	0	40
							2	4	1419	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	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
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	2932	3	Y	209	254 1	138
						230	9						
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	39	1	2667	3	Y	98	143 1 1 8	92
						108	9						
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	2934	3	Y	167	131 1 4 8	124
						184	9						
01	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	24	1	2460	3	Y	216	267 1 3 8	70
						238	9						
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	77	1	2710	3	Y	206	152 1	124
						227	9						
*03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	40	1	2973	3	Y	346	185 1	285
						381	9						

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

10	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	1112	3	141	9	N	128	278 1	80
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1526	3	245	9	N	223	126 1 1 8	176
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1421	3	205	9	N	186	240 1	122
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1377	3	212	9	N	193	139 1	176
02	1711 N	1310	-0-	-401	-0-	1150	3	160	9	N	145	127 1	194
03	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1190	3	381	9	N	346	183 1	357

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

10	11966 X	10206	-0-	-1760	-0-	37	1	8540	3	Y	1481	1466 1 7 8	84
						1629	9						
11	12960 X	8982	-0-	-3978	-0-	37	1	7750	3	Y	1086	1093 1	77
						1195	9						
12	13392 X	8946	-0-	-4446	-0-	33	1	7450	3	Y	1329	1289 1 49 8	68
						1	4	1462	9				
01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	35	1	7245	3	Y	1220	1221 1 9 8	58
						1342	9						
02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	40	1	7493	3	Y	1038	1034 1 8 8	54
						1142	9						
*03	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	81	1	7664	3	Y	1095	1076 1 12 8	61
						1205	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

10	7936 X	4878	-0-	-3058	-0-	18	1	4143	3	Y	652	648 1	37
						717	9						
11	7680 X	6559	-0-	-1121	-0-	28	1	5799	3	Y	665	655 1	47
						732	9						
12	6510 X	6494	-0-	-16	-0-	24	1	5506	3	Y	875	876 1	46
						1	4	963	9				
01	6045 X	5841	-0-	-204	-0-	23	1	4875	3	Y	857	862 1	41
						943	9						
02	6351 X	5252	-0-	-1099	-0-	23	1	4260	3	Y	881	876 1	46
						969	9						
03	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	53	1	5070	3	Y	937	930 1	53
						1031	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 264010		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	78	1	17686	3	Y	1615	1618	1		92
						1777	9								
11	14100 X	8939	-0-	-5161	-0-	35	1	7318	3	Y	1442	1431	1		103
						1586	9								
12	14849 X	14408	-0-	-441	-0-	56	1	12588	3	Y	1603	1621	1		85
						1	4	1763	9						
01	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	63	1	13076	3	Y	1550	1561	1		74
						1705	9								
02	7743 X	6013	-0-	-1730	-0-	28	1	5211	3	Y	704	741	1		37
						774	9								
03	8277 X	5512	-0-	-2765	-0-	51	1	4828	3	Y	575	580	1		32
						633	9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 17H		RRCID -> 264017		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689					
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	31	1	6999	3	Y	869	861	1		49
						956	9								
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	705	704	1		50
						776	9								
12	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	32	1	7218	3	Y	737	748	1		39
						1	4	811	9						
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	35	1	7372	3	Y	1056	1045	1		50
						1162	9								
02	7482 X	7444	-0-	-38	-0-	34	1	6361	3	Y	954	954	1		50
						1049	9								
03	8060 X	7960	-0-	-100	-0-	73	1	6910	3	Y	888	888	1		50
						977	9								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909					
10	11222 X	10804	-0-	-418	-0-	43	1	9795	3	Y	878	855	1		50
						966	9								
11	10950 X	10799	-0-	-151	-0-	47	1	9708	3	Y	949	931	1		68
						1044	9								
12	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	46	1	10335	3	Y	1436	1428	1		76
						1	4	1580	9						
01	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	41	1	8525	3	Y	1238	1255	1		59
						1362	9								
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	48	1	9110	3	Y	972	980	1		51
						1069	9								
*03	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	117	1	11172	3	Y	1006	1000	1		57
						1107	9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728					
10	15872 X	15591	-0-	-281	-0-	123	1	14040	3	Y	1297	1300	0		23
						1	4	1427	9						
11	15540 X	14560	-0-	-980	-0-	112	1	13241	3	Y	1096	1100	0		19
						1	4	1206	9						
12	16058 X	14044	-0-	-2014	-0-	107	1	12534	3	Y	1273	1246	0	25 8	21
						3	4	1400	9						
01	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	115	1	13209	3	Y	1247	1248	0		20
						1	4	1372	9						
02	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	106	1	12103	3	Y	1014	1007	0		27
						1115	9								
*03	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	101	1	12557	3	Y	1259	1259	0		27
						7	4	1385	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783		
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
10	15097 X	11631	-0-	-3466	-0-	188 1 1 4	10057 3 1385 9	Y	1259 1270 1	75
11	12810 X	11091	-0-	-1719	-0-	177 1 2 4	9593 3 1319 9	Y	1199 1228 1	46
12	12214 X	11248	-0-	-966	-0-	180 1 2 4	9696 3 1370 9	Y	1245 1220 1	71
01	11625 X	10815	-0-	-810	-0-	191 1 23 4	9296 3 1305 9	Y	1186 1180 1	77
02	10875 X	6411	-0-	-4464	-0-	120 1 1 4	5595 3 695 9	Y	632 654 1	55
*03	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	200 1 4 4	11226 3 1502 9	Y	1365 1346 1	74

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202		
10	43956 X	11133	-0-	-32823	-0-	59 1 1086 9	9988 3	Y	987 1073 1	75
11	13530 X	9841	-0-	-3689	-0-	55 1 980 9	8806 3	Y	891 925 1	41
12	12183 X	10543	-0-	-1640	-0-	48 1 891 9	9604 3	Y	810 781 1	70
01	12183 X	7864	-0-	-4319	-0-	37 1 1 4	6800 3 1026 9	Y	933 962 1	41
02	11397 X	9384	-0-	-2013	-0-	50 1 1058 9	8276 3	Y	962 916 1	87
03	11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	38 1 889 9	6333 3	Y	808 735 1	160

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772		
10	1767 X	1184	-0-	-583	-0-	33 1 406 9	745 3	Y	369 425 1	183
11	2100 X	23	-0-	-2077	-0-	1 1 12 9	10 3	Y	11 108 1	86
12	2697 X	2427	-0-	-270	-0-	1601 3	826 9	Y	751 677 1	160
01	2697 X	1823	-0-	-874	-0-	1008 3	815 9	Y	741 607 1	294
02	2523 X	2268	-0-	-255	-0-	11 1 816 9	1441 3	Y	742 805 1	209
03	2418 X	1901	-0-	-517	-0-	25 1 713 9	1163 3	Y	648 480 1	369

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625		
10	18941 X	15972	-0-	-2969	-0-	52 1 1 4	14191 3 1728 9	Y	1571 1580 0	37
11	18660 X	16030	-0-	-2630	-0-	62 1 1608 9	14360 3	Y	1462 1448 0	51
12	19282 X	18082	-0-	-1200	-0-	72 1 2 4	16263 3 1745 9	Y	1586 1602 0	35
01	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	74 1 1 4	15051 3 2102 9	Y	1911 1899 0	47
02	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	13831 3 1893 9	Y	1721 1725 0	43
*03	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	15331 3 2032 9	Y	1847 1851 0	39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			
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		
10	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	12819 3 1264 9	Y	1149	1135 0	44		
11	13080 X	10554	-0-	-2526	-0-	43 1 4 4	9673 3 834 9	Y	758	764 0	38		
12	13702 X	8882	-0-	-4820	-0-	39 1 1 4	8108 3 734 9	Y	667	678 0	27		
01	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	12927 3 1693 9	Y	1539	1505 0	61		
02	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	64 1 4 4	12362 3 1742 9	Y	1584	1552 0	93		
*03	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	59 1 335 4	12338 3 1717 9	Y	1561	1609 0	45		

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
10	34644 X	7001	-0-	-27643	-0-	38 1 602 9	6361 3 39 9	Y	547	616 1	42		
11	15360 X	7146	-0-	-8214	-0-	40 1 721 9	6385 3 30 9	Y	655	667 1	30		
12	9765 X	8006	-0-	-1759	-0-	36 1 843 9	7127 3 4213 3	Y	766	730 1	66		
01	9765 X	5071	-0-	-4694	-0-	22 1 836 9	4213 3 5372 3	Y	760	792 1	34		
02	9135 X	6227	-0-	-2908	-0-	33 1 822 9	5372 3 6014 3	Y	747	713 1	68		
03	7998 X	6741	-0-	-1257	-0-	37 1 1 4	6014 3 689 9	Y	626	570 1	124		

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 264039		COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057			
10	5890 X	911	-0-	-4979	-0-	269 1 1 4	602 3 39 9	Y	35	86 1	22		
11	4080 X	1583	-0-	-2497	-0-	280 1 1 4	1272 3 30 9	Y	27	47 1	2		
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	213 1 1 4	2079 3 18 9	Y	16	13 1	4 8	1	
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	215 1 1 4	1886 3	Y	-0-	1 1	-0-		
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	164 1 1 4	1381 3 4 9	Y	4	4 8	-0-		
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 264097		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077			
10	8742 X	6037	-0-	-2705	-0-	60 1 528 9	5449 3	Y	480	516 0	64		
11	8460 X	5837	-0-	-2623	-0-	55 1 607 9	5175 3	Y	552	490 0	126		
12	8742 X	6459	-0-	-2283	-0-	58 1 578 9	5823 3	Y	525	575 0	1 8	75	
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	47 1 630 9	5814 3	Y	573	68 0	510 1	70	
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	61 1 384 9	5625 3	Y	349	348 1	71		
*03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	74 1 512 9	6119 3	Y	465	406 1	130		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CAGE	WELL #:	5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 6144 - 10335				
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
10		5332 X	2839	-0-	-2493	-0-	2648	3	191	9	N	174	135
11		4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3002	3	200	9	N	182	86
12		3751 X	3280	-0-	-471	-0-	3076	3	204	9	N	185	135
01		3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3098	3	201	9	N	183	176
02		3103 X	3030	-0-	-73	-0-	2846	3	184	9	N	167	201
03		3317 X	3090	-0-	-227	-0-	2916	3	174	9	N	158	359

CAGE	WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 6050 - 10684				
10		5518 X	2727	-0-	-2791	-0-	2503	3	224	9	N	204	134
11		4410 X	3483	-0-	-927	-0-	3193	3	290	9	N	264	159
12		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2659	3	202	9	N	184	182
01		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2805	3	235	9	N	214	124
02		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7537	3	218	9	N	198	182
*03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3364	3	449	9	N	408	422

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 9082 - 15124		
10		12772 X	11370	-0-	-1402	-0-	242	1	10350	3	Y	707	51
							778	9					
11		12360 X	9704	-0-	-2656	-0-	221	1	8710	3	Y	703	39
							773	9					
12		12152 X	9618	-0-	-2534	-0-	205	1	8662	3	Y	683	37
							751	9					
01		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	221	1	8631	3	Y	653	28
							718	9					
02		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	234	1	8789	3	Y	623	39
							7	4	685	9			
03		9176 X	8564	-0-	-612	-0-	208	1	7690	3	Y	605	39
							666	9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785 - 12194		
10		6541 X	5720	-0-	-821	-0-	176	1	4421	3	Y	1021	226
							1123	9					
11		5760 X	4962	-0-	-798	-0-	128	1	3959	3	Y	795	110
							875	9					
12		5952 X	5789	-0-	-163	-0-	140	1	4670	3	Y	889	104
							1	4	978	9			
01		5952 X	5333	-0-	-619	-0-	130	1	4230	3	Y	883	163
							2	4	971	9			
02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	4251	3	Y	887	182
							1	4	976	9			
03		5797 X	5140	-0-	-657	-0-	131	1	4166	3	Y	765	116
							1	4	842	9			

STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040 - 12456		
10		7130 X	6098	-0-	-1032	-0-	196	1	4947	3	Y	867	192
							1	4	954	9			
11		6900 X	5447	-0-	-1453	-0-	143	1	4396	3	Y	825	114
							908	9					
12		6944 X	6022	-0-	-922	-0-	149	1	4913	3	Y	872	102
							1	4	959	9			
01		5983 X	5466	-0-	-517	-0-	138	1	4474	3	Y	775	143
							1	4	853	9			
02		5597 X	5176	-0-	-421	-0-	141	1	4192	3	Y	765	157
							1	4	842	9			
03		5983 X	5424	-0-	-559	-0-	141	1	4472	3	Y	735	111
							2	4	809	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		7781 X	2401	-0-	-5380	-0-	67	1	1663	3	Y	610	475	0	135
							671	9							
11		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	178	1	5506	3	Y	1481	1411	0	205
							1629	9							
12		6572 X	6396	-0-	-176	-0-	145	1	4817	3	Y	1304	1356	0	153
							1434	9							
01		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	153	1	4993	3	Y	1354	1257	0	250
							2	4	1489	9					
02		6699 X	5007	-0-	-1692	-0-	121	1	3602	3	Y	1166	1177	0	239
							1	4	1283	9					
03		7161 X	5565	-0-	-1596	-0-	138	1	4366	3	Y	964	1057	0	146
							1	4	1060	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
10		13547 X	9928	-0-	-3619	-0-	213	1	9115	3	Y	545	541	0	39
							600	9							
11		11070 X	9709	-0-	-1361	-0-	228	1	8997	3	Y	440	455	0	24
							484	9							
12		11439 X	9427	-0-	-2012	-0-	207	1	8719	3	Y	455	455	0	24
							501	9							
01		9548 X	9305	-0-	-243	-0-	220	1	8589	3	Y	451	456	0	19
							496	9							
02		8932 X	7133	-0-	-1799	-0-	171	1	6381	3	Y	524	510	0	33
							5	4	576	9					
03		9548 X	6973	-0-	-2575	-0-	169	1	6274	3	Y	482	484	0	31
							530	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
10		12555 X	10658	-0-	-1897	-0-	199	1	10072	3	Y	346	343	0	8
							6	4	381	9					
11		10770 X	9900	-0-	-870	-0-	212	1	9322	3	Y	328	328	0	8
							5	4	361	9					
12		11129 X	3549	-0-	-7580	-0-	85	1	3330	3	Y	122	128	0	2
							134	9							
01		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	198	1	13309	3	Y	641	633	0	10
							4	4	705	9					
02		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	179	1	11659	3	Y	549	548	0	11
							2	4	604	9					
*03		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	192	1	13129	3	Y	512	508	0	15
							3	4	563	9					

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062															
10		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	270	1	13701	3	Y	878	873	0	21
							8	4	966	9					
11		17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	383	1	16745	3	Y	504	512	0	13
							10	4	554	9					
12		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	359	1	14106	3	Y	667	668	0	12
							1	4	734	9					
01		14694 X	14318	-0-	-376	-0-	199	1	13354	3	Y	692	694	0	10
							4	4	761	9					
02		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	211	1	13760	3	Y	585	583	0	12
							2	4	644	9					
03		14694 X	14212	-0-	-482	-0-	198	1	13495	3	Y	469	468	0	13
							3	4	516	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WORTHY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325					
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			
10	20057 X	16764	-0-	-3293	-0-	32 1	15787 3	Y	859	845 0	28		
11	18240 X	15658	-0-	-2582	-0-	945 9	26 1	14361 3	Y	1155	1153 0	30	
12	18848 X	15980	-0-	-2868	-0-	1271 9	20 1	14700 3	Y	1145	1138 0	37	
01	17329 X	16720	-0-	-609	-0-	1260 9	21 1	15458 3	Y	1128	1127 0	38	
02	16211 X	14690	-0-	-1521	-0-	1241 9	18 1	13871 3	Y	728	739 0	27	
03	16771 X	12329	-0-	-4442	-0-	801 9	17 1	11646 3	Y	605	311 0	287 1	34
						666 9							
WORTHY RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264177		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266					
10	12958 X	10352	-0-	-2606	-0-	20 1	9879 3	Y	412	407 0		13	
11	12690 X	10793	-0-	-1897	-0-	453 9	19 1	10381 3	Y	357	361 0		9
12	13113 X	11242	-0-	-1871	-0-	393 9	15 1	10822 3	Y	368	365 0		12
01	13454 X	11255	-0-	-2199	-0-	405 9	15 1	10842 3	Y	362	362 0		12
02	11020 X	10426	-0-	-594	-0-	398 9	13 1	9987 3	Y	387	385 0		14
03	11253 X	11083	-0-	-170	-0-	426 9	15 1	10692 3	Y	342	176 0	161 1	19
						376 9							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264178		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566					
10	9517 X	8645	-0-	-872	-0-	259 1	6689 3	Y	1542	951 0	526 1		82
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1 4	1696 9						
12	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	244 1	6933 3	Y	1864	1863 0			83
01	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1 4	2050 9						
02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	271 1	7352 3	Y	1635	1624 0			94
*03	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1 4	1799 9						
						242 1	5883 3	Y	1728	1739 0			83
						3 4	1901 9						
						269 1	6489 3	Y	1741	1668 0	18 1		138
						2 4	1915 9						
						356 1	9276 3	Y	1714	1777 0			75
						2 4	1885 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 264179		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712					
10	12183 X	10001	-0-	-2182	-0-	807 1	7910 3	Y	1167	1224 0			123
11	11790 X	8925	-0-	-2865	-0-	1284 9	845 1	6424 3	Y	1505	1380 0		248
12	12183 X	8061	-0-	-4122	-0-	1656 9	933 1	6020 3	Y	1005	1154 0		99
01	8897 X	5490	-0-	-3407	-0-	2 4	1106 9						
02	8323 X	4403	-0-	-3920	-0-	500 1	3926 3	Y	965	991 0			73
03	8897 X	4223	-0-	-4674	-0-	2 4	1062 9						
						420 1	3214 3	Y	699	711 0			61
						769 9							
						404 1	3000 3	Y	744	744 0			61
						1 4	818 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BEINHORN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	264192	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8610 - 14143		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
10		15748 X	12150	-0-	-3598	-0-	194 1	10338 3	Y	1470	1491 1		88		
							1 4	1617 9							
11		13770 X	11730	-0-	-2040	-0-	186 1	10059 3	Y	1348	1384 1		52		
							2 4	1483 9							
12		13268 X	12195	-0-	-1073	-0-	193 1	10437 3	Y	1421	1386 1	7 8	80		
							2 4	1563 9							
01		12183 X	11583	-0-	-600	-0-	202 1	9883 3	Y	1340	1328 1	5 8	87		
							24 4	1474 9							
02		11397 X	8892	-0-	-2505	-0-	167 1	7797 3	Y	842	851 1	5 8	73		
							2 4	926 9							
*03		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	240 1	13529 3	Y	1349	1343 1	6 8	73		
							5 4	1484 9							

WORTHY RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	9515 - 14480		
10		20150 X	16710	-0-	-3440	-0-	24 1	16034 3	Y	583	580 0		15		
							11 4	641 9							
11		18450 X	17806	-0-	-644	-0-	48 1	17086 3	Y	609	608 0		16		
							2 4	670 9							
12		19065 X	16812	-0-	-2253	-0-	77 1	16132 3	Y	546	548 0		14		
							2 4	601 9							
01		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	81 1	16977 3	Y	680	683 0		11		
							5 4	748 9							
02		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	48 1	15255 3	Y	701	698 0		14		
							1 4	771 9							
*03		16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	51 1	15855 3	Y	722	715 0		21		
							4 4	794 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8850 - 13403		
10		9424 X	8533	-0-	-891	-0-	386 1	7509 3	Y	580	588 0		64		
							638 9								
11		9120 X	7204	-0-	-1916	-0-	289 1	6112 3	Y	730	730 0		64		
							803 9								
12		9424 X	7523	-0-	-1901	-0-	344 1	6397 3	Y	711	731 0		44		
							782 9								
01		9300 X	8043	-0-	-1257	-0-	309 1	6829 3	Y	823	817 0		50		
							905 9								
02		7975 X	6885	-0-	-1090	-0-	341 1	5888 3	Y	596	590 0		56		
							656 9								
03		8525 X	5620	-0-	-2905	-0-	370 1	4520 3	Y	664	649 0		71		
							730 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	264300	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7188 - 12990		
10		19499 X	16375	-0-	-3124	-0-	129 1	14714 3	Y	1392	1400 0		24		
							1 4	1531 9							
11		17190 X	14841	-0-	-2349	-0-	113 1	13371 3	Y	1233	1236 0		21		
							1 4	1356 9							
12		17763 X	15645	-0-	-2118	-0-	118 1	13920 3	Y	1458	1430 0	25 8	24		
							3 4	1604 9							
01		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	129 1	14802 3	Y	1308	1311 0		21		
							1 4	1439 9							
02		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	109 1	12370 3	Y	1119	1110 0		30		
							1231 9								
*03		16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	120 1	14927 3	Y	1131	1136 0		25		
							8 4	1244 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	264301	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9900 - 14228	
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	
10	3410 X	1626	-0-	-1784	-0-	119	1	1164	3	312	358	0	33
						343	9						
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-	33	0	-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	364	1	2856	3	603	558	0	45
						2	4	663	9				
02	3364 X	3032	-0-	-332	-0-	301	1	2304	3	388	399	0	34
						427	9						
*03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	429	1	3188	3	496	489	0	41
						546	9						
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779	
10	27001 X	22263	-0-	-4738	-0-	425	1	20022	3	1632	1635	0	137
						21	4	1795	9				
11	26130 X	4606	-0-	-21524	-0-	177	1	3988	3	399	496	0	40
						2	4	439	9				
12	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-				Y	3	34	0	6
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	98	1	5837	3	413	341	0	78
						11	4	454	9				
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	3	977	934	0	121
						2	4	1075	9				
*03	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	271	1	9725	3	1354	1343	0	132
						4	4	1489	9				
FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766	
10	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	110	1	8086	3	1109	1045	0	17
						1220	9						
11	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	109	1	8262	3	701	640	0	13
						2	4	771	9				
12	8835 X	8769	-0-	-66	-0-	96	1	7073	3	1450	1329	0	19
						5	4	1595	9			115	8
01	9424 X	7267	-0-	-2157	-0-	89	1	6429	3	676	678	0	17
						5	4	744	9				
02	8845 X	5146	-0-	-3699	-0-	69	1	4372	3	637	602	0	11
						4	4	701	9			41	8
03	9455 X	5894	-0-	-3561	-0-	88	1	5127	3	617	611	0	15
						679	9					2	8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 - 13199	
10	10571 X	9664	-0-	-907	-0-	441	1	8596	3	570	574	0	63
						627	9						
11	10230 X	9476	-0-	-754	-0-	388	1	8201	3	806	798	0	71
						887	9						
12	10571 X	9029	-0-	-1542	-0-	420	1	7808	3	728	754	0	45
						801	9						
01	10013 X	9322	-0-	-691	-0-	366	1	8097	3	781	778	0	48
						859	9						
02	9164 X	8602	-0-	-562	-0-	433	1	7468	3	637	620	0	59
						701	9					6	8
03	9796 X	6942	-0-	-2854	-0-	477	1	5820	3	586	582	0	63
						645	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
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

10		8401 X	6164	-0-	-2237	-0-	63 1	5743 3	Y		325	347 0		44
							358 9							
11		7590 X	6246	-0-	-1344	-0-	61 1	5721 3	Y		422	369 0		97
							464 9							
12		7843 X	6830	-0-	-1013	-0-	64 1	6327 3	Y		399	439 0		57
							439 9							
01		7843 X	6598	-0-	-1245	-0-	49 1	6063 3	Y		442	52 0	393 1	54
							486 9							
02		6873 X	5635	-0-	-1238	-0-	57 1	5253 3	Y		295	289 1		60
							325 9							
03		6820 X	5590	-0-	-1230	-0-	63 1	5193 3	Y		304	279 1		85
							334 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842														

10		4650 X	3436	-0-	-1214	-0-	243 1	2383 3	Y		736	752 0		77
							810 9							
11		4500 X	3017	-0-	-1483	-0-	262 1	1985 3	Y		700	662 0		115
							770 9							
12		3069 X	2894	-0-	-175	-0-	286 1	1842 3	Y		696	743 0		68
							766 9							
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	409 1	3212 3	Y		651	670 0		49
							2 4							
02		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	446 1	3402 3	Y		642	635 0		56
							1 4							
*03		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	397 1	2949 3	Y		650	653 0		53
							715 9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580														

10		4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3816 3	151 9	N		137	290 1		128
11		4050 X	3992	-0-	-58	-0-	3826 3	166 9	N		151	119 1		160
12		4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3694 3	150 9	N		136	140 1		156
01		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4341 3	165 9	N		150			306
02		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4285 3	149 9	N		135	299 1		142
*03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4491 3	162 9	N		147			289

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903														

10		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5476 3	136 9	N		124	295 1		101
11		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5079 3	144 9	N		131	113 1	5 8	114
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4943 3	132 9	N		120	115 1	11 8	108
01		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5273 3	151 9	N		137	136 1	5 8	104
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4618 3	116 9	N		105			209
03		4588 X	4583	-0-	-5	-0-	4469 3	114 9	N		104			313

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														

10		4371 X	4162	-0-	-209	-0-	86 1	2253 3	Y		1657	1659 0		70
							1823 9							
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	93 1	1913 3	Y		2057	2006 0		121
							2263 9							
12		4309 X	3627	-0-	-682	-0-	82 1	1816 3	Y		1572	1623 0	11 8	59
							1729 9							
01		4309 X	4213	-0-	-96	-0-	112 1	2750 3	Y		1225	1213 0		71
							3 4							
02		4118 X	2649	-0-	-1469	-0-	61 1	1534 3	Y		956	960 0	22 1	45
							2 4							
03		4402 X	3427	-0-	-975	-0-	77 1	2056 3	Y		1167	1176 0		36
							10 4							
							1284 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005 - 13468
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	
10	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	508 1	9878 3	Y	1731	1762 0	192	
						1904 9						
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	345 1	7312 3	Y	1546	1602 0	136	
						1701 9						
12	10385 X	9912	-0-	-473	-0-	432 1	8024 3	Y	1324	1379 0	81	
						1456 9						
01	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	415 1	9174 3	Y	1489	1479 0	91	
						1638 9						
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	239 1	4110 3	Y	752	773 0	70	
						827 9						
03	4247 X	3496	-0-	-751	-0-	258 1	3133 3	Y	95	155 0	10	
						105 9						

CAGE		WELL #:		4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090 - 9493
10	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	3979 3	477 9	N	434	604 1	143	
11	4560 X	3837	-0-	-723	-0-	3466 3	371 9	N	337	380 1	99	
12	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	4010 3	501 9	N	455	422 1	132	
01	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	3919 3	460 9	N	418	367 1	183	
02	4176 X	4027	-0-	-149	-0-	3631 3	396 9	N	360	307 1	236	
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	3809 3	476 9	N	433	171 1	498	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640 - 13659
10	11811 X	10563	-0-	-1248	-0-	56 1	9441 3	Y	967	957 0	63	
						2 4	1064 9					
11	11040 X	9895	-0-	-1145	-0-	54 1	8802 3	Y	942	958 0	47	
						3 4	1036 9					
12	11408 X	9978	-0-	-1430	-0-	57 1	8848 3	Y	971	968 0	41	
						5 4	1068 9					
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	65 1	9583 3	Y	992	985 0	48	
						1091 9						
02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	49 1	7523 3	Y	847	844 0	51	
						932 9						
*03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	48 1	5512 3	Y	548	580 0	19	
						10 4	603 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	264958	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8816 - 13704
10	7378 X	6627	-0-	-751	-0-	35 1	5883 3	Y	644	640 0	42	
						1 4	708 9					
11	6900 X	5663	-0-	-1237	-0-	30 1	4920 3	Y	646	656 0	32	
						2 4	711 9					
12	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-	19 1	2856 3	Y	647	646 0	27	
						2 4	712 9					
01	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	37 1	5389 3	Y	613	610 0	30	
						674 9						
02	6206 X	5899	-0-	-307	-0-	34 1	5191 3	Y	613	606 0	37	
						674 9						
03	6634 X	4369	-0-	-2265	-0-	34 1	3931 3	Y	360	384 0	13	
						8 4	396 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971		
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
10	9176 X	7588	-0-	-1588	-0-	41 1 1 4	Y	623	616 0	41
11	8880 X	7536	-0-	-1344	-0-	42 1 2 4	Y	651	659 0	33
12	9176 X	6868	-0-	-2308	-0-	39 1 3 4	Y	737	732 0 7 3	31
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	38 1 721 9	Y	655	654 0	32
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	43 1 590 9	Y	536	536 0	32
03	6014 X	4518	-0-	-1496	-0-	37 1 8 4	Y	325	346 0	11

WORTHY RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345		
10	15221 X	14692	-0-	-529	-0-	29 1 211 9	Y	192	196 0	6
11	14730 X	12863	-0-	-1867	-0-	23 1 219 9	Y	199	200 0	5
12	16585 X	5750	-0-	-10835	-0-	8 1 188 9	Y	171	170 0	6
01	13640 X	7089	-0-	-6551	-0-	9 1 311 9	Y	283	279 0	10
02	12760 X	6165	-0-	-6595	-0-	8 1 300 9	Y	273	273 0	10
03	13640 X	6471	-0-	-7169	-0-	9 1 285 9	Y	259	133 0 121 1	15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842		
10	7688 X	6763	-0-	-925	-0-	68 1 538 9	Y	489	493 0	65
11	7440 X	6150	-0-	-1290	-0-	60 1 413 9	Y	375	354 0	86
12	7316 X	6227	-0-	-1089	-0-	58 1 389 9	Y	354	389 0	51
01	6758 X	4465	-0-	-2293	-0-	32 1 504 9	Y	458	54 0 399 1	56
02	6322 X	5421	-0-	-901	-0-	54 1 414 9	Y	376	355 1	77
03	6758 X	4211	-0-	-2547	-0-	46 1 374 9	Y	340	322 1	95

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 265137		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117		
10	7874 X	6912	-0-	-962	-0-	71 1 402 9	Y	365	395 0	49
11	7470 X	6146	-0-	-1324	-0-	60 1 424 9	Y	385	346 0	88
12	7719 X	5235	-0-	-2484	-0-	48 1 428 9	Y	389	421 0	56
01	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	46 1 451 9	Y	410	49 0 367 1	50
02	7192 X	5325	-0-	-1867	-0-	54 1 301 9	Y	274	268 1	56
03	6913 X	6602	-0-	-311	-0-	74 1 406 9	Y	369	322 1	103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	265164	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8913 - 13798	
M	O	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		

10		10013 X	2006	-0-	-8007	-0-	11 1	1798 3	Y	179	210 0	12	
							197 9						
11		9690 X	9210	-0-	-480	-0-	52 1	8405 3	Y	682	660 0	34	
							3 4	750 9					
12		10013 X	8504	-0-	-1509	-0-	47 1	7354 3	Y	999	973 0	42	
							4 4	1099 9			10 3		
01		8680 X	8324	-0-	-356	-0-	50 1	7386 3	Y	807	810 0	39	
							888 9						
02		8120 X	7063	-0-	-1057	-0-	41 1	6260 3	Y	693	691 0	41	
							762 9						
03		8680 X	5141	-0-	-3539	-0-	40 1	4575 3	Y	470	495 0	16	
							9 4	517 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503	
10		10974 X	10486	-0-	-488	-0-	57 1	9651 3	Y	705	703 0	46	
							2 4	776 9					
11		10620 X	9757	-0-	-863	-0-	55 1	8877 3	Y	747	756 0	37	
							3 4	822 9					
12		10974 X	9646	-0-	-1328	-0-	55 1	8713 3	Y	794	788 0	33	
							5 4	873 9			8 3		
01		10478 X	8964	-0-	-1514	-0-	54 1	8044 3	Y	787	782 0	38	
							866 9						
02		9802 X	8546	-0-	-1256	-0-	51 1	7802 3	Y	630	630 0	38	
							693 9						
03		10478 X	7101	-0-	-3377	-0-	58 1	6583 3	Y	407	431 0	14	
							12 4	448 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160 - 13423	
10		5921 X	4892	-0-	-1029	-0-	132 1	3460 3	Y	1182	1210 0	50	
							1300 9						
11		5730 X	5670	-0-	-60	-0-	184 1	3815 3	Y	1518	1479 0	89	
							1 4	1670 9					
12		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	232 1	5153 3	Y	1529	1560 0	58	
							1682 9						
01		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	287 1	7026 3	Y	1305	1287 0	76	
							9 4	1436 9					
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	206 1	5162 3	Y	1027	1032 0	48	
							7 4	1130 9			23 1		
03		7068 X	6473	-0-	-595	-0-	180 1	4859 3	Y	1283	1292 0	39	
							23 4	1411 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833 - 14068	
10		13919 X	10497	-0-	-3422	-0-	35 1	8972 3	Y	1354	1339 0	52	
							1 4	1489 9					
11		13470 X	9079	-0-	-4391	-0-	34 1	7774 3	Y	1153	1147 0	58	
							3 4	1268 9					
12		12586 X	5526	-0-	-7060	-0-	21 1	4430 3	Y	977	973 0	39	
							1075 9				23 8		
01		5332 X	241	-0-	-5091	-0-	1 1	239 3	Y	1	40 0	-0-	
							1 9						
02		4988 X	409	-0-	-4579	-0-	1 3	408 9	Y	371	349 0	22	
							5 3	2 9	Y	2	24 0	-0-	
03		5332 X	7	-0-	-5325	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		13547 X	11828	-0-	-1719	-0-	39 1	10016 3	1771 3	Y	1610	1594 0			62
							2 4	1771 9							
11		13080 X	11261	-0-	-1819	-0-	43 1	9692 3	1522 9	Y	1384	1377 0			69
							4 4	1522 9							
12		13330 X	11447	-0-	-1883	-0-	46 1	9628 3	1772 9	Y	1611	1615 0			65
							1 4	1772 9							
01		13330 X	10578	-0-	-2752	-0-	48 1	8949 3	1579 9	Y	1435	1443 0			57
							2 4	1579 9							
02		12470 X	9902	-0-	-2568	-0-	43 1	8434 3	1423 9	Y	1294	1275 0			76
							2 4	1423 9							
03		11842 X	8648	-0-	-3194	-0-	33 1	6965 3	1461 9	Y	1328	1366 0			38
							189 4	1461 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633															

10		11749 X	8025	-0-	-3724	-0-	240 1	6303 3	1482 9	Y	1347	1353 0			57
							1482 9								
11		11370 X	8737	-0-	-2633	-0-	315 1	6523 3	1898 9	Y	1725	1681 0			101
							1 4	1898 9							
12		10726 X	8216	-0-	-2510	-0-	280 1	6195 3	1740 9	Y	1582	1623 0			60
							1 4	1740 9							
01		10726 X	8393	-0-	-2333	-0-	278 1	6829 3	1277 9	Y	1161	1153 0			68
							9 4	1277 9							
02		8439 X	7426	-0-	-1013	-0-	241 1	6058 3	1119 9	Y	1017	1016 0	21 1		48
							8 4	1119 9							
03		9021 X	7689	-0-	-1332	-0-	221 1	5968 3	1472 9	Y	1338	1345 0			41
							28 4	1472 9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666															

10		15283 X	13929	-0-	-1354	-0-	256 1	13014 3	651 9	Y	592	588 0			14
							8 4	651 9							
11		14790 X	12485	-0-	-2305	-0-	264 1	11561 3	653 9	Y	594	593 0			15
							7 4	653 9							
12		15283 X	13121	-0-	-2162	-0-	310 1	12183 3	627 9	Y	570	575 0			10
							1 4	627 9							
01		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	181 1	12201 3	601 9	Y	546	548 0			8
							4 4	601 9							
02		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	222 1	14476 3	593 9	Y	539	536 0			11
							2 4	593 9							
*03		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	240 1	16363 3	628 9	Y	571	566 0			16
							4 4	628 9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629															

10		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	224 1	11376 3	602 9	Y	547	542 0			13
							7 4	602 9							
11		13380 X	10347	-0-	-3033	-0-	218 1	9562 3	561 9	Y	510	510 0			13
							6 4	561 9							
12		13826 X	10846	-0-	-2980	-0-	257 1	10101 3	487 9	Y	443	448 0			8
							1 4	487 9							
01		13826 X	11183	-0-	-2643	-0-	157 1	10575 3	448 9	Y	407	409 0			6
							3 4	448 9							
02		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	202 1	13258 3	791 9	Y	719	711 0			14
							2 4	791 9							
*03		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	197 1	13494 3	547 9	Y	497	497 0			14
							3 4	547 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7498		PERF. 7942 - 13191			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10		15748 X	13930	-0-	-1818	-0-	44 1	11890 3	Y	1813	1781 0	33 8	13	
							2 4	1994 9						
11		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	54 1	10730 3	Y	1690	1682 0		21	
							4 4	1859 9						
12		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	56 1	11384 3	Y	1953	1936 0	25 8	13	
							1 4	2148 9						
01		13919 X	11685	-0-	-2234	-0-	52 1	9602 3	Y	1846	1844 0		15	
							2031 9							
02		13021 X	12914	-0-	-107	-0-	52 1	10842 3	Y	1836	1834 0		17	
							2020 9							
03		13919 X	13599	-0-	-320	-0-	131 1	11309 3	Y	1961	1957 0		21	
							2 4	2157 9						

STANLEY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 9120 - 14427			
10		17360 X	17107	-0-	-253	-0-	317 1	16084 3	Y	633	629 0		15	
							10 4	696 9						
11		17580 X	15131	-0-	-2449	-0-	323 1	14123 3	Y	615	615 0		15	
							8 4	677 9						
12		18941 X	16043	-0-	-2898	-0-	380 1	14952 3	Y	645	648 0		12	
							1 4	710 9						
01		16430 X	11983	-0-	-4447	-0-	168 1	11255 3	Y	506	510 0		8	
							3 4	557 9						
02		15370 X	7415	-0-	-7955	-0-	103 1	6718 3	Y	539	536 0		11	
							1 4	593 9						
03		16430 X	10671	-0-	-5759	-0-	142 1	9714 3	Y	739	729 0		21	
							2 4	813 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 8047 - 13090			
10		3999 X	3563	-0-	-436	-0-	12 1	3174 3	Y	343	343 0		2	
							377 9							
11		3480 X	2739	-0-	-741	-0-	11 1	2369 3	Y	325	323 0		4	
							1 4	358 9						
12		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	12 1	2529 3	Y	373	374 0		3	
							410 9							
01		3565 X	2801	-0-	-764	-0-	13 1	2340 3	Y	407	407 0		3	
							448 9							
02		3335 X	2957	-0-	-378	-0-	11 1	2343 3	Y	548	546 0		5	
							603 9							
03		3565 X	2727	-0-	-838	-0-	24 1	2041 3	Y	602	600 0		7	
							662 9							

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8752 - 14552			
10		18600 X	14256	-0-	-4344	-0-	109 1	13330 3	Y	743	783 0		70	
							817 9							
11		16500 X	8799	-0-	-7701	-0-	77 1	8268 3	Y	413	436 0		47	
							454 9							
12		16275 X	91	-0-	-16184	-0-	1 1	80 3	Y	9	55 0		1	
							10 9							
01		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
02		5713 X	-0-	-0-	-5713	-0-			Y	-0-			-0-	
03		6107 X	-0-	-0-	-6107	-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 #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													
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		
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	411 1	20859 3	Y	903	895 0	22		
						13 4	993 9						
11	20970 X	19728	-0-	-1242	-0-	423 1	18513 3	Y	710	714 0	18		
						11 4	781 9						
12	22568 X	21038	-0-	-1530	-0-	501 1	19698 3	Y	762	766 0	14		
						1 4	838 9						
01	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	336 1	22551 3	Y	858	859 0	13		
						7 4	944 9						
02	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	304 1	19910 3	Y	749	747 0	15		
						3 4	824 9						
*03	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	331 1	22612 3	Y	724	718 0	21		
						5 4	796 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041													
10	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	23 1	6133 3	Y	792	791 0	6		
						1 4	871 9						
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	28 1	5501 3	Y	804	800 0	10		
						2 4	884 9						
12	7440 X	6682	-0-	-758	-0-	27 1	5634 3	Y	928	907 0	6	25 8	
						1021 9							
01	7440 X	6576	-0-	-864	-0-	29 1	5551 3	Y	905	904 0	7		
						996 9							
02	6960 X	6253	-0-	-707	-0-	25 1	5283 3	Y	859	858 0	8		
						945 9							
*03	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	94 1	8110 3	Y	1008	1005 0	11		
						2 4	1109 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362													
10	7967 X	7278	-0-	-689	-0-	76 1	6898 3	Y	276	302 0	37		
						304 9							
11	7770 X	6782	-0-	-988	-0-	68 1	6370 3	Y	313	278 0	72		
						344 9							
12	8029 X	6456	-0-	-1573	-0-	61 1	6063 3	Y	302	331 0	43		
						332 9							
01	8029 X	6396	-0-	-1633	-0-	48 1	5956 3	Y	356	42 0	44	313 1	
						392 9							
02	6815 X	4344	-0-	-2471	-0-	44 1	4010 3	Y	264	254 1	54		
						290 9							
03	7285 X	4126	-0-	-3159	-0-	46 1	3787 3	Y	266	246 1	74		
						293 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500													
10	11005 X	9835	-0-	-1170	-0-	250 1	8221 3	Y	1239	1234 0	40		
						1 4	1363 9						
11	10980 X	8993	-0-	-1987	-0-	235 1	7446 3	Y	1188	1182 0	46		
						5 4	1307 9						
12	11346 X	7917	-0-	-3429	-0-	193 1	6697 3	Y	928	947 0	27		
						6 4	1021 9						
01	11346 X	10252	-0-	-1094	-0-	259 1	8581 3	Y	1282	1274 0	35		
						2 4	1410 9						
02	10179 X	8400	-0-	-1779	-0-	215 1	6808 3	Y	1249	1224 0	60		
						3 4	1374 9						
03	9827 X	8551	-0-	-1276	-0-	227 1	6926 3	Y	1271	1291 0	40		
						1398 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695	
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
10	18228 X	16604	-0-	-1624	-0-	116 1	15384 3	Y	1004	1034	1		158
						1104 9							
11	17340 X	15870	-0-	-1470	-0-	115 1	14684 3	Y	974	1009	1		123
						1071 9							
12	17763 X	17246	-0-	-517	-0-	102 1	15893 3	Y	1137	1126	1		134
						1251 9							
01	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	102 1	13637 3	Y	1017	1007	1		144
						1119 9							
02	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	113 1	13734 3	Y	1004	984	1	1 8	163
						1104 9							
*03	18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	119 1	17287 3	Y	1174	1180	0	1 8	156
						15 4	1291 9						

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565	
10	14632 X	13623	-0-	-1009	-0-	95 1	12550 3	Y	889	914	1		140
						978 9							
11	13950 X	11455	-0-	-2495	-0-	82 1	10452 3	Y	837	871	1		106
						921 9							
12	14167 X	13318	-0-	-849	-0-	79 1	12180 3	Y	963	955	1		114
						1059 9							
01	14074 X	12500	-0-	-1574	-0-	86 1	11520 3	Y	813	812	1		115
						894 9							
02	12731 X	11494	-0-	-1237	-0-	87 1	10559 3	Y	771	761	1		125
						848 9							
*03	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	89 1	12905 3	Y	1025	1014	0		136
						11 4	1128 9						

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817	
10	12059 X	11093	-0-	-966	-0-	77 1	10170 3	Y	769	791	1		121
						846 9							
11	11550 X	10111	-0-	-1439	-0-	72 1	9213 3	Y	751	777	1		95
						826 9							
12	11842 X	11274	-0-	-568	-0-	66 1	10238 3	Y	882	873	1		104
						970 9							
01	11563 X	11152	-0-	-411	-0-	75 1	10090 3	Y	897	874	1		127
						987 9							
02	10382 X	9890	-0-	-492	-0-	74 1	8900 3	Y	833	825	1		135
						916 9							
*03	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	78 1	11222 3	Y	901	916	0		120
						10 4	991 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	266348	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	9046 - 13910	
10	4991 X	3463	-0-	-1528	-0-	214 1	2105 3	Y	1040	1059	0		109
						1144 9							
11	4830 X	2957	-0-	-1873	-0-	248 1	1883 3	Y	751	736	0		124
						826 9							
12	4092 X	2819	-0-	-1273	-0-	293 1	1884 3	Y	583	650	0		57
						1 4	641 9						
01	4092 X	3899	-0-	-193	-0-	345 1	2703 3	Y	773	772	0		58
						1 4	850 9						
02	3741 X	3302	-0-	-439	-0-	267 1	2038 3	Y	906	885	0		79
						997 9							
*03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	311 1	2309 3	Y	893	899	0		73
						982 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
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

10		10819 X	9099	-0-	-1720	-0-	94 1	8518	3	Y	443	473	0	59
							487 9							
11		10470 X	9636	-0-	-834	-0-	96 1	8997	3	Y	494	440	0	113
							543 9							
12		10819 X	9020	-0-	-1799	-0-	84 1	8401	3	Y	486	529	0	70
							535 9							
01		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	66 1	8242	3	Y	545	65	0	67
							600 9					483	1	
02		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	84 1	7729	3	Y	369	361	1	75
							406 9							
*03		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	78 1	6375	3	Y	405	367	1	113
							446 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
10		11501 X	10805	-0-	-696	-0-	270 1	8896	3	Y	1489	1481	0	48
							1 4	1638 9						
11		11130 X	9348	-0-	-1782	-0-	237 1	7519	3	Y	1443	1435	0	56
							5 4	1587 9						
12		11501 X	9245	-0-	-2256	-0-	211 1	7325	3	Y	1547	1557	0	46
							7 4	1702 9						
01		11439 X	8925	-0-	-2514	-0-	206 1	6873	3	Y	1677	1678	0	45
							1 4	1845 9						
02		10266 X	9064	-0-	-1202	-0-	228 1	7186	3	Y	1497	1470	0	72
							3 4	1647 9						
03		10819 X	8743	-0-	-2076	-0-	224 1	6830	3	Y	1535	1559	0	48
							1689 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
10		9145 X	7974	-0-	-1171	-0-	201 1	6585	3	Y	1079	1069	0	35
							1 4	1187 9						
11		8850 X	7341	-0-	-1509	-0-	192 1	6103	3	Y	947	945	0	37
							4 4	1042 9						
12		9145 X	7363	-0-	-1782	-0-	176 1	6086	3	Y	995	1003	0	29
							6 4	1095 9						
01		7967 X	5125	-0-	-2842	-0-	118 1	3900	3	Y	1005	1007	0	27
							1 4	1106 9						
02		7453 X	4532	-0-	-2921	-0-	106 1	3351	3	Y	975	955	0	47
							2 4	1073 9						
03		7967 X	5338	-0-	-2629	-0-	137 1	4199	3	Y	911	930	0	28
							1002 9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	68	3	Y	46	48	1	23
							51 9							
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	4 1	62	3	Y	87	13	1	97
							96 9							
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	96 3	56	9	Y	51	137	1	11
01		244 X	244	-0-	-0-	-0-	218 3	26	9	Y	24	25	1	10
02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	2 1	239	3	Y	54	34	1	10
							59 9					20	8	
03		155 X	125	-0-	-30	-0-	1 1	48	3	Y	69	34	1	33
							76 9					12	8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	15066 X	11112	-0-	-3954	-0-	85	1	9918	3	Y	1008	984	0		92
						1109	9								
11	14010 X	9175	-0-	-4835	-0-	117	1	7778	3	Y	1164	1075	0	142 1	39
						1280	9								
12	14477 X	8354	-0-	-6123	-0-	67	1	7150	3	Y	1034	969	0	25 8	79
						1137	9								
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	89	1	6891	3	Y	970	979	0		70
						1067	9								
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	60	1	6277	3	Y	829	841	0		58
						912	9								
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32	1	3571	3	Y	417	448	0		27
						459	9								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061															
10	10447 X	9232	-0-	-1215	-0-	69	1	8034	3	Y	1026	1005	0		94
						1129	9								
11	10260 X	9088	-0-	-1172	-0-	118	1	7913	3	Y	961	888	0	135 1	32
						1057	9								
12	10602 X	10166	-0-	-436	-0-	83	1	8803	3	Y	1164	1082	0	25 8	89
						1280	9								
01	10602 X	9338	-0-	-1264	-0-	105	1	8131	3	Y	1002	1018	0		73
						1102	9								
02	9048 X	7190	-0-	-1858	-0-	59	1	6149	3	Y	893	903	0		63
						982	9								
03	10168 X	8767	-0-	-1401	-0-	68	1	7703	3	Y	905	909	0		59
						996	9								

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798															
10	7936 X	4867	-0-	-3069	-0-	330	1	3844	3	Y	630	598	1		66
						693	9								
11	4800 X	4634	-0-	-166	-0-	247	1	3795	3	Y	538	573	1		31
						592	9								
12	4960 X	2974	-0-	-1986	-0-	121	1	2417	3	Y	396	403	1		24
						436	9								
01	4960 X	3213	-0-	-1747	-0-	120	1	2543	3	Y	500	471	1		53
						550	9								
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	233	1	3896	3	Y	526	555	1		24
						579	9								
03	4867 X	3985	-0-	-882	-0-	211	1	3240	3	Y	485	457	1		52
						534	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725															
10	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	152	1	11019	3	Y	737	730	0		56
						2	4	811	9						
11	11100 X	8945	-0-	-2155	-0-	121	1	8174	3	Y	588	595	0		49
						3	4	647	9						
12	11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	133	1	8748	3	Y	754	50	0	706 1	47
						3	4	829	9						
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	147	1	9036	3	Y	748	270	0	479 1	46
						5	4	823	9						
02	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	173	1	10485	3	Y	778	760	0		64
						8	4	856	9						
*03	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	185	1	10749	3	Y	785	787	0		62
						14	4	864	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	8773 X	8346	-0-	-427	-0-	111	1	7983	3	Y	227	230	0		17
						2	4	250	9						
11	8400 X	7937	-0-	-463	-0-	112	1	7579	3	Y	221	220	0		18
						3	4	243	9						
12	8525 X	7781	-0-	-744	-0-	111	1	7327	3	Y	310	20	0	289 1	19
						2	4	341	9						
01	8339 X	7737	-0-	-602	-0-	117	1	7231	3	Y	350	126	0	221 1	22
						4	4	385	9						
02	7801 X	7023	-0-	-778	-0-	109	1	6592	3	Y	288	286	0		24
						5	4	317	9						
03	8339 X	7611	-0-	-728	-0-	123	1	7180	3	Y	272	275	0		21
						9	4	299	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
10	16678 X	16355	-0-	-323	-0-	213	1	15330	3	Y	735	730	0		56
						3	4	809	9						
11	16140 X	15295	-0-	-845	-0-	212	1	14362	3	Y	651	653	0		54
						5	4	716	9						
12	16678 X	13130	-0-	-3548	-0-	183	1	12051	3	Y	811	53	0	761 1	51
						4	4	892	9						
01	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	201	1	12470	3	Y	813	294	0	520 1	50
						6	4	894	9						
02	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	184	1	11121	3	Y	744	733	0		61
						9	4	818	9						
*03	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	212	1	12350	3	Y	750	752	0		59
						16	4	825	9						

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
10	3100 N	3816	-0-	716	716	1096	1	2491	3	Y	198	199	1		54
						11	4	218	9						
11	716 N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	112	130	1	1 8	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	7 8	24
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	141	105	1		60
02	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-					Y	147	149	1		58
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	143	79	1		122

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	3	Y	454	461	0		50
						1	4	499	9						
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	347	1	5465	3	Y	451	437	0		64
						3	4	496	9						
12	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	337	1	5079	3	Y	531	534	0		61
						3	4	584	9						
01	5549 X	3810	-0-	-1739	-0-	214	1	2932	3	Y	601	579	0		83
						3	4	661	9						
02	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	497	1	6333	3	Y	493	494	0		82
						1	4	542	9						
03	5549 X	4475	-0-	-1074	-0-	374	1	3534	3	Y	514	521	0		75
						2	4	565	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 266587		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370		
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
10	14291 X	12221	-0-	-2070	-0-	90 1	10411 3	Y	1564 1529 0	143
11	12810 X	11220	-0-	-1590	-0-	1720 9	142 1	9503 3	Y 1432 1322 0	205 1 48
12	12989 X	11913	-0-	-1076	-0-	1575 9	97 1	10246 3	Y 1427 1341 0	25 8 109
01	12648 X	11545	-0-	-1103	-0-	1570 9	126 1	9783 3	Y 1487 1488 0	108
02	11426 X	10687	-0-	-739	-0-	1636 9	87 1	9153 3	Y 1315 1330 0	93
*03	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	1447 9	100 1	11300 3	Y 1322 1329 0	86
						1454 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 28H		RRCID -> 266588		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813		
10	14880 X	13080	-0-	-1800	-0-	95 1	10995 3	Y	1809 1771 0	165
11	14010 X	11573	-0-	-2437	-0-	1990 9	141 1	9446 3	Y 1805 1667 0	243 1 60
12	14477 X	13752	-0-	-725	-0-	1986 9	107 1	11379 3	Y 2060 1914 0	50 8 156
01	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	2266 9	157 1	12169 3	Y 1299 1361 0	94
02	12499 X	9595	-0-	-2904	-0-	1429 9	78 1	8194 3	Y 1203 1212 0	85
*03	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	1323 9	113 1	12731 3	Y 1676 1652 0	109
						1844 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 11H		RRCID -> 266592		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032		
10	26049 X	26049	-0-	-0-	-0-	72 1	24921 3	Y	956 955 1	70
11	19620 X	19080	-0-	-540	-0-	4 4	1052 9	Y	861 881 1	50
12	19902 X	18852	-0-	-1050	-0-	77 1	18054 3	Y	889 874 1	6 8 59
01	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	2 4	947 9	Y	871 883 1	47
02	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	76 1	17796 3	Y	839 823 1	63
*03	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	2 4	978 9	Y	838 833 0	68
						78 1	16608 3	Y		
						2 4	958 9			
						79 1	15478 3	Y		
						3 4	923 9			
						79 1	15597 3	Y		
						3 4	922 9			
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 12H		RRCID -> 266593		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617		
10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	65 1	22224 3	Y	845 814 1	62
11	18720 X	18188	-0-	-532	-0-	4 4	930 9	Y	845 858 1	49
12	18910 X	16786	-0-	-2124	-0-	73 1	17183 3	Y	791 787 1	53
01	23219 X	15839	-0-	-7380	-0-	2 4	930 9	Y	740 753 1	40
02	21721 X	14678	-0-	-7043	-0-	68 1	15846 3	Y	706 693 1	53
03	23219 X	14893	-0-	-8326	-0-	2 4	870 9	Y	717 712 0	58
						70 1	14953 3	Y		
						2 4	814 9			
						71 1	13827 3	Y		
						3 4	777 9			
						71 1	14030 3	Y		
						3 4	789 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	45	1	15411	3	Y	947	934	1		69
						3	4	1042	9						
11	14280 X	11091	-0-	-3189	-0-	43	1	10238	3	Y	735	761	1		43
						1	4	809	9						
12	13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	52	1	11954	3	Y	793	783	1		53
						2	4	872	9						
01	16492 X	12549	-0-	-3943	-0-	55	1	11601	3	Y	810	819	1		44
						2	4	891	9						
02	15428 X	11405	-0-	-4023	-0-	54	1	10509	3	Y	764	751	1		57
						2	4	840	9						
03	16492 X	11729	-0-	-4763	-0-	55	1	10809	3	Y	784	777	0		64
						3	4	862	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
10	13578 X	13032	-0-	-546	-0-	74	1	10698	3	Y	2051	2037	1		149
						4	4	2256	9						
11	13140 X	11938	-0-	-1202	-0-	76	1	9908	3	Y	1771	1777	1		143
						6	4	1948	9						
12	13516 X	11703	-0-	-1813	-0-	87	1	9782	3	Y	1657	1671	1	2 8	127
						11	4	1823	9						
01	13423 X	11521	-0-	-1902	-0-	64	1	9667	3	Y	1624	1674	1		77
						4	4	1786	9						
02	12180 X	10311	-0-	-1869	-0-	61	1	8615	3	Y	1484	1427	1		134
						3	4	1632	9						
03	13020 X	11891	-0-	-1129	-0-	74	1	9970	3	Y	1676	1656	0		154
						3	4	1844	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
10	18817 X	13932	-0-	-4885	-0-	50	1	12660	3	Y	1109	1098	0		43
						2	4	1220	9						
11	16200 X	12889	-0-	-3311	-0-	53	1	11911	3	Y	836	837	0		42
						5	4	920	9						
12	15593 X	12586	-0-	-3007	-0-	55	1	11453	3	Y	979	981	0		40
						1	4	1077	9						
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	1	41	0		-0-
02	11426 X	1704	-0-	-9722	-0-	8	1	1569	3	Y	115	108	0		7
						127	9								
*03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	63	1	13230	3	Y	1056	1033	0		30
						360	4	1162	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
10	16926 X	14038	-0-	-2888	-0-	50	1	12571	3	Y	1286	1275	0		50
						2	4	1415	9						
11	16380 X	12486	-0-	-3894	-0-	51	1	11498	3	Y	848	856	0		42
						4	4	933	9						
12	15965 X	13513	-0-	-2452	-0-	59	1	12168	3	Y	1168	1163	0		47
						1	4	1285	9						
01	15469 X	9141	-0-	-6328	-0-	46	1	8501	3	Y	538	564	0		21
						2	4	592	9						
02	14326 X	4354	-0-	-9972	-0-	20	1	3891	3	Y	402	399	0		24
						1	4	442	9						
03	14043 X	902	-0-	-13141	-0-	3	1	694	3	Y	169	188	0		5
						19	4	186	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 25H		RRCID -> 266600		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8651 - 13458		
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	
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	7 1	1773 3	Y	284	275 0		11	
						312 9							
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	15 1	3442 3	Y	362	355 0		18	
						1 4	398 9						
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	19 1	3914 3	Y	142	154 0		6	
						156 9							
01	2077 X	1945	-0-	-132	-0-	10 1	1848 3	Y	79	82 0		3	
						87 9							
02	3741 X	1452	-0-	-2289	-0-	7 1	1389 3	Y	51	51 0		3	
						56 9							
03	4092 X	2066	-0-	-2026	-0-	9 1	1941 3	Y	57	58 0		2	
						53 4	63 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 20H		RRCID -> 266601		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 8600 - 13241		
10	14384 X	12829	-0-	-1555	-0-	44 1	11059 3	Y	1567	1554 0		60	
						2 4	1724 9						
11	13800 X	11462	-0-	-2338	-0-	44 1	9827 3	Y	1443	1431 0		72	
						4 4	1587 9						
12	13113 X	11472	-0-	-1641	-0-	47 1	9718 3	Y	1551	1560 0		63	
						1 4	1706 9						
01	10757 X	9941	-0-	-816	-0-	46 1	8501 3	Y	1265	1278 0		50	
						2 4	1392 9						
02	10063 X	9255	-0-	-808	-0-	40 1	7762 3	Y	1319	1291 0		78	
						2 4	1451 9						
*03	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	43 1	8992 3	Y	1497	1532 0		43	
						245 4	1647 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 21H		RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8160 - 13001		
10	11780 X	10424	-0-	-1356	-0-	37 1	9257 3	Y	1026	1014 0		40	
						1 4	1129 9						
11	11070 X	7964	-0-	-3106	-0-	31 1	6867 3	Y	967	959 0		48	
						2 4	1064 9						
12	11098 X	9258	-0-	-1840	-0-	40 1	8293 3	Y	840	854 0		34	
						1 4	924 9						
01	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	63 1	11580 3	Y	959	955 0		38	
						3 4	1055 9						
02	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	50 1	9670 3	Y	817	807 0		48	
						3 4	899 9						
*03	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	47 1	9860 3	Y	902	924 0		26	
						268 4	992 9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 22H		RRCID -> 266607		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 8581 - 13309		
10	11284 X	8932	-0-	-2352	-0-	32 1	8142 3	Y	688	682 0		27	
						1 4	757 9						
11	10500 X	7592	-0-	-2908	-0-	31 1	7057 3	Y	455	459 0		23	
						3 4	501 9						
12	10850 X	8955	-0-	-1895	-0-	39 1	8113 3	Y	729	722 0		30	
						1 4	802 9						
01	9207 X	8334	-0-	-873	-0-	41 1	7540 3	Y	683	686 0		27	
						2 4	751 9						
02	8352 X	7831	-0-	-521	-0-	37 1	7117 3	Y	613	604 0		36	
						3 4	674 9						
03	8959 X	7589	-0-	-1370	-0-	32 1	6653 3	Y	657	674 0		19	
						181 4	723 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DIAMOND H STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 266611		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111			
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	
10	5549 X	4946	-0-	-603	-0-	481 1 5 4	3649 3 811 9	Y	737	740 0	31
11	5550 X	4285	-0-	-1265	-0-	329 1 17 4	3049 3 890 9	Y	809	796 0	44
12	5735 X	4147	-0-	-1588	-0-	457 1 4 4	3088 3 598 9	Y	544	553 0	2 8 33
01	6200 X	4198	-0-	-2002	-0-	516 1 2 4	3375 3 305 9	Y	277	294 0	16
02	5452 X	3697	-0-	-1755	-0-	576 1 3 4	2785 3 333 9	Y	303	300 0	19
*03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	230 1 6 4	6513 3 365 9	Y	332	347 0	4
DIAMOND H STATE		WELL #: 8H		RRCID -> 266614		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917			
10	4588 X	4257	-0-	-331	-0-	386 1 4 4	2928 3 939 9	Y	854	862 0	36
11	4440 X	3589	-0-	-851	-0-	264 1 14 4	2451 3 860 9	Y	782	776 0	42
12	4588 X	3276	-0-	-1312	-0-	334 1 3 4	2262 3 677 9	Y	615	619 0	1 8 37
01	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	279 1 1 4	1825 3 361 9	Y	328	346 0	19
02	3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	396 1 2 4	1917 3 255 9	Y	232	236 0	15
*03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	214 1 5 4	6081 3 314 9	Y	285	297 0	3
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 8H		RRCID -> 266615		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148			
10	13764 X	11894	-0-	-1870	-0-	10 1 386 9	11498 3 8034 3	Y	351	356 0	26
11	11880 X	8332	-0-	-3548	-0-	11 1 287 9	8034 3 10874 3	Y	261	270 0	17
12	12276 X	11237	-0-	-1039	-0-	19 1 1 4	10874 3 343 9	Y	312	304 0	25
01	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	9132 3 326 9	Y	296	299 0	22
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	14 1 309 9	6752 3 8291 3	Y	281	272 0	31
*03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	13 1 288 9	8291 3 262 3	Y	262	271 0	22
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 12H		RRCID -> 266647		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420			
10	9982 X	4588	-0-	-5394	-0-	4 1 144 9	4440 3 4533 3	Y	131	155 0	10
11	8220 X	4662	-0-	-3558	-0-	6 1 123 9	4533 3 5648 3	Y	112	115 0	7
12	8494 X	5943	-0-	-2551	-0-	10 1 285 9	5648 3 5375 3	Y	259	245 0	21
01	8494 X	5620	-0-	-2874	-0-	12 1 233 9	5375 3 5030 3	Y	212	217 0	16
02	7366 X	5294	-0-	-2072	-0-	11 1 253 9	5030 3 6395 3	Y	230	220 0	26
*03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	10 1 207 9	6395 3 188 3	Y	188	198 0	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
RANCHO ENCANTADO			WELL #:	18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686	- 13447
M O	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
10	7502 X	6333	-0-	-1169	-0-	49	1	5926	3	Y	325	343 0	31
						358	9						
11	7770 X	5891	-0-	-1879	-0-	51	1	5443	3	Y	361	351 0	41
						397	9						
12	8029 X	5526	-0-	-2503	-0-	58	1	5105	3	Y	330	341 0	30
						363	9						
01	8029 X	5190	-0-	-2839	-0-	54	1	4830	3	Y	277	265 0	42
						1	4	305	9				
02	6670 X	4846	-0-	-1824	-0-	50	1	4481	3	Y	286	279 0	49
						315	9						
03	6324 X	3951	-0-	-2373	-0-	41	1	3596	3	Y	285	297 0	37
						314	9						

RANCHO ENCANTADO			WELL #:	7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561	- 13776
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO ENCANTADO			WELL #:	27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8980	- 13661
10	13857 X	13246	-0-	-611	-0-	11	1	12887	3	Y	316	313 0	23
						348	9						
11	13410 X	12113	-0-	-1297	-0-	17	1	11833	3	Y	239	247 0	15
						263	9						
12	13857 X	11458	-0-	-2399	-0-	20	1	11125	3	Y	284	276 0	23
						1	4	312	9				
01	13237 X	11804	-0-	-1433	-0-	26	1	11455	3	Y	293	289 0	22
						1	4	322	9			5 8	
02	12383 X	9945	-0-	-2438	-0-	20	1	9648	3	Y	251	245 0	28
						1	4	276	9				
03	13237 X	8219	-0-	-5018	-0-	12	1	7984	3	Y	203	214 0	17
						223	9						

RANCHO ENCANTADO			WELL #:	21H	RRCID ->	266715	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8915	- 13820
10	13392 X	10807	-0-	-2585	-0-	85	1	10422	3	N	273	283 0	26
						300	9						
11	11430 X	9636	-0-	-1794	-0-	87	1	9334	3	N	195	199 0	22
						215	9						
12	11625 X	10110	-0-	-1515	-0-	110	1	9661	3	N	308	302 0	28
						339	9						
01	11470 X	9833	-0-	-1637	-0-	104	1	9446	3	N	256	245 0	39
						1	4	282	9				
02	10469 X	8201	-0-	-2268	-0-	87	1	7854	3	N	236	235 0	40
						260	9						
03	10819 X	7967	-0-	-2852	-0-	86	1	7626	3	N	232	242 0	30
						255	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		17887 X	13955	-0-	-3932	-0-	110	1	13404	3	N	401	422	0	2 8	38
							441	9								
11		16440 X	12473	-0-	-3967	-0-	112	1	11981	3	N	345	343	0		40
							380	9								
12		15996 X	12233	-0-	-3763	-0-	132	1	11629	3	N	428	429	0		39
							1	4	471	9						
01		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	126	1	11348	3	N	440	412	0		67
							1	4	484	9						
02		10730 X	10310	-0-	-420	-0-	108	1	9750	3	N	411	408	0		70
							452	9								
*03		14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	158	1	14039	3	N	347	372	0		45
							382	9								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802																
10		8525 X	5871	-0-	-2654	-0-	5	1	5682	3	Y	167	171	0		12
							184	9								
11		7500 X	6215	-0-	-1285	-0-	9	1	5999	3	Y	188	188	0		12
							207	9								
12		7750 X	5137	-0-	-2613	-0-	9	1	4930	3	Y	180	177	0		15
							198	9								
01		7161 X	5234	-0-	-1927	-0-	11	1	5007	3	Y	196	196	0		15
							216	9								
02		6235 X	3958	-0-	-2277	-0-	8	1	3785	3	Y	150	148	0		17
							165	9								
03		6417 X	3792	-0-	-2625	-0-	6	1	3604	3	Y	165	168	0		14
							182	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413																
10		16182 X	13268	-0-	-2914	-0-	78	1	11394	3	N	1629	1632	1		119
							4	4	1792	9						
11		13770 X	11834	-0-	-1936	-0-	79	1	10290	3	N	1326	1338	1		107
							6	4	1459	9						
12		14136 X	12182	-0-	-1954	-0-	93	1	10417	3	N	1510	1501	1		116
							11	4	1661	9						
01		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	71	1	10668	3	N	1605	1645	1		76
							4	4	1766	9						
02		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	77	1	10959	3	N	1521	1460	1		137
							4	4	1673	9						
*03		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	82	1	11047	3	N	1590	1581	0		146
							3	4	1749	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441																
10		13733 X	11881	-0-	-1852	-0-	67	1	9697	3	Y	1922	1921	1		140
							3	4	2114	9						
11		13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	67	1	8723	3	Y	1751	1750	1		141
							5	4	1926	9						
12		13733 X	12774	-0-	-959	-0-	94	1	10520	3	Y	1954	1945	1		150
							11	4	2149	9						
01		13144 X	12221	-0-	-923	-0-	66	1	9916	3	Y	2032	2086	1		96
							4	4	2235	9						
02		11629 X	10996	-0-	-633	-0-	63	1	8932	3	Y	1816	1748	1		164
							3	4	1998	9						
03		12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	65	1	8695	3	Y	1769	1771	0		162
							2	4	1946	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	56 1	10429 3	Y	884	865 0		73
							972 9						
11		12030 X	11856	-0-	-174	-0-	59 1	10843 3	Y	867	843 0		97
							954 9						
12		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	63 1	12323 3	Y	816	840 0		73
							7 4	898 9					
01		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	73 1	13301 3	Y	883	893 0		63
							6 4	971 9					
02		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	59 1	10846 3	Y	766	769 0		60
							4 4	843 9					
03		11129 X	1237	-0-	-9892	-0-	5 1	960 3	Y	246	288 0		18
							1 4	271 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													
10		16616 X	9136	-0-	-7480	-0-	46 1	8477 3	Y	557	546 0		46
							613 9						
11		16080 X	7904	-0-	-8176	-0-	40 1	7220 3	Y	585	565 0		66
							644 9						
12		14322 X	5184	-0-	-9138	-0-	24 1	4693 3	Y	423	451 0		38
							2 4	465 9					
01		9517 X	598	-0-	-8919	-0-	1 1	230 3	Y	334	348 0		24
							367 9						
02		8555 X	4705	-0-	-3850	-0-	24 1	4353 3	Y	297	298 0		23
							1 4	327 9					
*03		15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	78 1	15399 3	Y	283	285 0		21
							11 4	311 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													
10		12741 X	6873	-0-	-5868	-0-	33 1	6150 3	Y	627	614 0		52
							690 9						
11		12330 X	5905	-0-	-6425	-0-	28 1	5185 3	Y	629	610 0		71
							692 9						
12		12741 X	10095	-0-	-2646	-0-	46 1	9254 3	Y	718	725 0		64
							5 4	790 9					
01		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	62 1	11423 3	Y	716	729 0		51
							5 4	788 9					
02		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	39 1	7085 3	Y	757	749 0		59
							2 4	833 9					
03		9920 X	5663	-0-	-4257	-0-	25 1	4993 3	Y	583	598 0		44
							4 4	641 9					

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080													
10		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	261 1	13225 3	Y	629	624 0		15
							8 4	692 9					
11		13590 X	12825	-0-	-765	-0-	271 1	11875 3	Y	611	611 0		15
							7 4	672 9					
12		15283 X	13025	-0-	-2258	-0-	310 1	12163 3	Y	501	507 0		9
							1 4	551 9					
01		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	154 1	10313 3	Y	388	391 0		6
							3 4	427 9					
02		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	142 1	9258 3	Y	435	432 0		9
							1 4	479 9					
*03		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	171 1	11696 3	Y	322	322 0		9
							3 4	354 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 10H		RRCID -> 266778		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866			
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
10	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	64 1	21885 3	N	1236	1221 1	90
11	18660 X	17047	-0-	-1613	-0-	4 4	1360 9	N	934	970 1	54
12	19282 X	18122	-0-	-1160	-0-	68 1	15950 3	N	1056	1038 1	71
01	23312 X	16082	-0-	-7230	-0-	2 4	1027 9	N	927	947 1	50
02	21808 X	14855	-0-	-6953	-0-	72 1	16886 3	N	843	829 1	63
03	23312 X	15413	-0-	-7899	-0-	2 4	1162 9	N	791	788 0	64
						71 1	14989 3	N		1 8	
						2 4	1020 9	N		1 8	
						71 1	13855 3	N		1 8	
						2 4	927 9	N		2 8	
						74 1	14466 3	N			
						3 4	870 9	N			

LA BANDERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 266869		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436			
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	9 1	758 3	Y	343	317 1	48
11	1230 N	996	-0-	-234	-0-	377 9	687 3	Y	270	298 1	20
12	1209 N	852	-0-	-357	-0-	12 1	550 3	Y	267	255 1	32
01	1271 X	763	-0-	-508	-0-	297 9	429 3	Y	299	274 1	57
02	1131 X	832	-0-	-299	-0-	8 1	462 3	Y	333	354 1	36
03	1147 X	1013	-0-	-134	-0-	294 9	753 3	Y	228	222 1	42
						5 1					
						329 9					
						4 1					
						366 9					
						9 1					
						251 9					

LA BANDERA RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 266891		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788			
10	8463 X	6240	-0-	-2223	-0-	67 1	5250 3	Y	839	763 1	118
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	923 9	5124 3	Y	732	796 1	54
12	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	93 1	5818 3	Y	843	795 1	102
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	805 9	5002 3	Y	820	765 1	157
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	87 1	5843 3	Y	882	944 1	95
*03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	1 4	970 9	Y	708	673 1	130
						61 1	6541 3	Y			
						902 9	779 9	Y			
						54 1					
						1 4					
						79 1					
						1 4					

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346			
10	15841 X	12380	-0-	-3461	-0-	10 1	12095 3	Y	250	254 0	18
11	13380 X	9494	-0-	-3886	-0-	275 9	9317 3	Y	149	157 0	10
12	13454 X	11170	-0-	-2284	-0-	13 1	10876 3	Y	249	239 0	20
01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	164 9	274 9	Y	259	260 0	19
02	9889 X	8615	-0-	-1274	-0-	19 1	10543 3	Y	253	244 0	28
03	10571 X	9727	-0-	-844	-0-	1 4	285 9	Y	224	233 0	19
						24 1	8319 3	Y			
						1 4					
						18 1					
						278 9					
						15 1					
						246 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344			
M	O	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
10		10382 X	10382	-0-	-0-	37 1	9561 3	Y	712	713 0	54
						1 4	783 9				
11		9824 X	9824	-0-	-0-	32 1	9131 3	Y	599	599 0	54
						2 4	659 9				
12		10106 X	8361	-0-	-1745	33 1	7566 3	Y	692	698 0	48
						1 4	761 9				
01		10385 X	5909	-0-	-4476	25 1	5319 3	Y	513	522 0	39
						1 4	564 9				
02		9715 X	7227	-0-	-2488	33 1	6416 3	Y	706	673 0	72
						1 4	777 9				
03		10385 X	8435	-0-	-1950	33 1	6943 3	Y	1325	1303 0	94
						1 4	1458 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543			
10		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-		Y	5	5 0	-0-
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-		Y	7	6 0	1
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		Y	4	5 0	-0-
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	4	3 0	1 8
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321			
10		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	769	770 0	58
							1 4				
11		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	827	810 0	75
							2 4				
12		19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	76 1	Y	1318	1302 0	91
							2 4				
01		14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	1250	1247 0	94
							2 4				
02		12499 X	11242	-0-	-1257	-0-	53 1	Y	892	895 0	91
							2 4				
03		13516 X	11930	-0-	-1586	-0-	48 1	Y	1460	1447 0	104
							2 4				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052			
10		10819 X	5408	-0-	-5411	-0-	27 1	Y	273	270 0	23
							300 9				
11		10470 X	7201	-0-	-3269	-0-	37 1	Y	380	360 0	43
							418 9				
12		10819 X	6130	-0-	-4689	-0-	29 1	Y	337	350 0	30
							3 4				
01		6603 X	4985	-0-	-1618	-0-	25 1	Y	377	380 0	27
							2 4				
02		6960 X	5634	-0-	-1326	-0-	26 1	Y	723	694 0	56
							2 4				
03		7440 X	6113	-0-	-1327	-0-	24 1	Y	1348	1303 0	101
							3 4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 40H		RRCID -> 266910		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8028 - 13165		
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

10		14911 X	14105	-0-	-806	-0-	72 1	13287 3	Y	678	661 0	1 8		56
							746 9							
11		14550 X	11530	-0-	-3020	-0-	58 1	10703 3	Y	699	675 0	2 8		78
							769 9							
12		15035 X	14795	-0-	-240	-0-	71 1	13902 3	Y	740	752 0			66
							8 4	814 9						
01		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	72 1	13211 3	Y	687	704 0			49
							6 4	756 9						
02		12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	64 1	11633 3	Y	623	623 0			49
							4 4	685 9						
*03		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	68 1	13310 3	Y	651	651 0			49
							9 4	716 9						

FOGMT			WELL #: 6SH		RRCID -> 266924		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 6058		PERF. 9130 - 12275		
10		2759 X	1558	-0-	-1201	-0-	1558 3		N	-0-	160 1			202
11		3630 X	2747	-0-	-883	-0-	2503 3	244 9	N	222	148 1			276
12		3751 X	2811	-0-	-940	-0-	2462 3	349 9	N	317	453 1			140
01		3751 X	1399	-0-	-2352	-0-	1135 3	264 9	N	240	286 1			94
02		3045 X	2823	-0-	-222	-0-	2452 3	371 9	N	337	323 1			108
03		2945 X	1569	-0-	-1376	-0-	1365 3	204 9	N	185				293

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 44H		RRCID -> 266938		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8092 - 12156		
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	10 1	2724 3	Y	270	269 0			20
							297 9							
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	9 1	2705 3	Y	250	247 0			23
							275 9							
12		2852 X	2833	-0-	-19	-0-	11 1	2516 3	Y	278	282 0			19
							306 9							
01		3038 X	2777	-0-	-261	-0-	11 1	2452 3	Y	285	282 0	1 8		21
							314 9							
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	13 1	2589 3	Y	291	282 0			30
							320 9							
03		3100 X	2450	-0-	-650	-0-	9 1	1850 3	Y	537	510 0	20 8		37
							591 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 45H		RRCID -> 266939		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8160 - 12032		
10		4247 X	3380	-0-	-867	-0-	12 1	3086 3	Y	256	258 0			19
							282 9							
11		4110 X	2868	-0-	-1242	-0-	9 1	2614 3	Y	223	222 0			20
							245 9							
12		4247 X	3720	-0-	-527	-0-	15 1	3450 3	Y	232	236 0			16
							255 9							
01		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	20 1	4217 3	Y	238	236 0			18
							262 9							
02		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	22 1	4251 3	Y	232	226 0			24
							1 4	255 9						
03		3410 X	3077	-0-	-333	-0-	12 1	2615 3	Y	409	404 0			29
							450 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012			TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8149 - 12079		
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	1	1 0			-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	7	6 0			1
12		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9420 - 14680	
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		
10	10478 X	9508	-0-	-970	-0-	174 1 5 4	8841 3 488 9	Y	444	440 0	11		
11	10440 X	7450	-0-	-2990	-0-	157 1 4 4	6892 3 397 9	Y	361	363 0	9		
12	10788 X	6761	-0-	-4027	-0-	158 1 400 9	6203 3	Y	364	366 0	7		
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	4494 3 345 9	Y	314	316 0	5		
02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	91 1 1 4	5967 3 375 9	Y	341	339 0	7		
*03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	122 1 2 4	8270 3 363 9	Y	330	328 0	9		

STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9552 - 13020	
10	8928 X	8632	-0-	-296	-0-	14 1 2 4	8218 3 398 9	Y	362	361 0	8		
11	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	8940 3 189 9	Y	172	176 0	4		
12	8928 X	8793	-0-	-135	-0-	38 1 220 9	8535 3	Y	200	200 0	4		
01	8618 X	8554	-0-	-64	-0-	18 1 275 9	8261 3	Y	250	248 0	6		
02	8845 X	8387	-0-	-458	-0-	12 1 279 9	8096 3	Y	254	253 0	7		
03	9455 X	8652	-0-	-803	-0-	11 1 299 9	8342 3	Y	272	270 0	9		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319 - 13403	
10	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	57 1 1 4	15685 3 943 9	Y	857	856 0	20		
11	15840 X	13326	-0-	-2514	-0-	54 1 1 4	12462 3 809 9	Y	735	729 0	26		
12	16368 X	14625	-0-	-1743	-0-	60 1 1 4	13692 3 872 9	Y	793	801 0	18		
01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	12748 3 1087 9	Y	988	982 0	24		
02	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	11774 3 975 9	Y	886	888 0	22		
*03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	12245 3 1038 9	Y	944	946 0	20		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419	
10	12927 X	12073	-0-	-854	-0-	42 1 1 4	11271 3 759 9	Y	690	689 0	16		
11	11610 X	10111	-0-	-1499	-0-	40 1 669 9	9402 3	Y	608	603 0	21		
12	11997 X	10993	-0-	-1004	-0-	46 1 1 4	10225 3 721 9	Y	655	662 0	14		
01	12059 X	9533	-0-	-2526	-0-	42 1 1 4	8578 3 912 9	Y	829	823 0	20		
02	11281 X	9102	-0-	-2179	-0-	37 1 771 9	8294 3	Y	701	703 0	18		
03	12059 X	11204	-0-	-855	-0-	41 1 1 4	10311 3 851 9	Y	774	776 0	16		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	12741 X	10981	-0-	-1760	-0-	37	1	10131	3	Y	739	738	0	17	
						813	9								
11	12330 X	10035	-0-	-2295	-0-	40	1	9304	3	Y	628	623	0	22	
						691	9								
12	12307 X	11517	-0-	-790	-0-	48	1	10683	3	Y	714	720	0	16	
						1	4	785	9						
01	12152 X	11244	-0-	-908	-0-	50	1	10250	3	Y	857	852	0	21	
						1	4	943	9						
02	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	42	1	9405	3	Y	756	758	0	19	
						832	9								
03	11532 X	10378	-0-	-1154	-0-	37	1	9407	3	Y	848	849	0	18	
						1	4	933	9						

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654															
10	7843 X	5517	-0-	-2326	-0-	55	1	5152	3	Y	282	232	1	186	
						310	9								
11	7590 X	5513	-0-	-2077	-0-	76	1	5271	3	Y	151	194	1	143	
						166	9								
12	7781 X	5359	-0-	-2422	-0-	44	1	5045	3	Y	245	201	1	187	
						270	9								
01	7037 X	5574	-0-	-1463	-0-	49	1	5165	3	Y	327	406	1	108	
						360	9								
02	5829 X	4593	-0-	-1236	-0-	123	1	4301	3	Y	154	169	1	93	
						169	9								
03	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	68	1	5023	3	Y	393	163	1	323	
						432	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
10	11346 X	10198	-0-	-1148	-0-	298	1	7213	3	Y	2437	2448	0	86	
						6	4	2681	9						
11	10380 X	8698	-0-	-1682	-0-	258	1	6136	3	Y	2092	2028	0	150	
						3	4	2301	9						
12	10726 X	9303	-0-	-1423	-0-	260	1	6401	3	Y	2401	2470	0	79	
						1	4	2641	9				2 8		
01	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	256	1	5936	3	Y	2453	2406	0	126	
						2698	9								
02	9541 X	8952	-0-	-589	-0-	310	1	6083	3	Y	2326	2313	0	139	
						2559	9								
03	10199 X	9668	-0-	-531	-0-	331	1	6793	3	Y	2308	2295	0	150	
						5	4	2539	9				2 8		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
10	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	47	1	12904	3	Y	1120	1116	0	26	
						1232	9								
11	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	55	1	12795	3	Y	979	971	0	34	
						1077	9								
12	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	55	1	12358	3	Y	1330	1335	0	29	
						1	4	1463	9						
01	13516 X	12716	-0-	-800	-0-	55	1	11376	3	Y	1167	1168	0	28	
						1	4	1284	9						
02	12644 X	11817	-0-	-827	-0-	48	1	10646	3	Y	1020	1022	0	26	
						1	4	1122	9						
03	13516 X	13196	-0-	-320	-0-	47	1	11918	3	Y	1118	1120	0	24	
						1	4	1230	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 267113		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7844		PERF. 8473 - 13215	
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
10	8711 X	7951	-0-	-760	-0-	248 1	6009 3	Y	1535	1544 0	54
11	8430 X	6386	-0-	-2044	-0-	199 1	4742 3	Y	1312	1272 0	94
12	8711 X	7522	-0-	-1189	-0-	232 1	5722 3	Y	1425	1472 0	47
01	8618 X	6791	-0-	-1827	-0-	1568 9	5054 3	Y	1382	1358 0	71
02	7888 X	6557	-0-	-1331	-0-	217 1	4621 3	Y	1545	1524 0	92
*03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	1520 9	6203 3	Y	1475	1471 0	96
						236 1	1623 9				
						1700 9					
						303 1					
						4 4					
STUMBERG RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 267115		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8450 - 13188	
10	7409 X	6774	-0-	-635	-0-	223 1	5381 3	Y	1060	1061 0	37
11	6870 X	6306	-0-	-564	-0-	4 4	1166 9		978	945 0	70
12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	210 1	5017 3	Y	1231	1260 0	41
01	6789 X	5302	-0-	-1487	-0-	3 4	1076 9		937	930 0	48
02	6351 X	5205	-0-	-1146	-0-	229 1	5622 3	Y	853	850 0	51
03	7192 X	5161	-0-	-2031	-0-	1354 9	4095 3	Y	847	843 0	55
						176 1	4060 3	Y			
						1031 9					
						207 1					
						938 9					
						197 1	4029 3	Y			
						3 4	932 9				
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267118		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8533 - 13335	
10	14198 X	10814	-0-	-3384	-0-	37 1	9908 3	Y	790	788 0	19
11	12180 X	7918	-0-	-4262	-0-	869 9	7124 3	Y	694	689 0	24
12	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	31 1	1062 9		965	968 0	21
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	763 9	11307 3	Y	995	992 0	24
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	56 1	1095 9		956	956 0	24
*03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1 4	10446 3	Y	1057	1059 0	22
						55 1	1052 9				
						47 1	1163 9				
						1 4					
						41 1					
						1 4					
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267119		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8448 - 13284	
10	8742 X	7495	-0-	-1247	-0-	26 1	7126 3	Y	312	312 0	7
11	8460 X	5358	-0-	-3102	-0-	343 9	5050 3	Y	260	258 0	9
12	8742 X	5209	-0-	-3533	-0-	22 1	4915 3	Y	246	250 0	5
01	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	286 9	271 9		495	488 0	12
02	7018 X	5863	-0-	-1155	-0-	22 1	6088 3	Y	333	337 0	8
03	7502 X	5283	-0-	-2219	-0-	1 4	5473 3	Y	312	313 0	7
						30 1					
						545 9					
						24 1					
						366 9					
						20 1					
						343 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177															
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	M		PROD	AMT	CODE		

10		13826 X	10084	-0-	-3742	-0-	38	1	8671	3	Y	1250	1235	1	71
							1375	9							
11		12690 X	9942	-0-	-2748	-0-	43	1	8913	3	Y	896	903	1	64
							986	9							
12		11935 X	7234	-0-	-4701	-0-	29	1	6533	3	Y	610	642	1	32
							1	4	671	9					
01		11935 X	9499	-0-	-2436	-0-	41	1	8644	3	Y	740	737	1	35
							814	9							
02		11165 X	8941	-0-	-2224	-0-	43	1	8036	3	Y	784	778	1	41
							862	9							
03		10261 X	8066	-0-	-2195	-0-	75	1	7090	3	Y	819	814	1	46
							901	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113															
10		16926 X	14063	-0-	-2863	-0-	57	1	12952	3	Y	958	931	1	54
							1054	9							
11		16380 X	13798	-0-	-2582	-0-	61	1	12724	3	Y	921	909	1	66
							1013	9							
12		16368 X	14919	-0-	-1449	-0-	63	1	14165	3	Y	626	659	1	33
							2	4	689	9					
01		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	69	1	14278	3	Y	747	744	1	36
							822	9							
02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	12581	3	Y	795	789	1	42
							875	9							
*03		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	144	1	13711	3	Y	830	825	1	47
							913	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
10		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	9	1	2051	3	Y	780	775	1	44
							858	9							
11		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	Y	612	612	1	44
							673	9							
12		3379 X	2975	-0-	-404	-0-	11	1	2424	3	Y	491	509	1	26
							540	9							
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	Y	646	641	1	31
							711	9							
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	Y	610	609	1	32
							671	9							
*03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	27	1	2603	3	Y	523	526	1	29
							575	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
10		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	38	1	7457	3	Y	412	399	0	38
							453	9							
11		7620 X	7049	-0-	-571	-0-	33	1	6500	3	Y	469	458	0	49
							516	9							
12		7874 X	6798	-0-	-1076	-0-	33	1	6208	3	Y	506	507	0	48
							557	9							
01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	29	1	5684	3	Y	457	469	0	36
							503	9							
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	28	1	5268	3	Y	446	431	0	51
							491	9							
*03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	26	1	5754	3	Y	437	456	0	32
							481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8528 - 14618		
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	

10		10447 X	6089	-0-	-4358	-0-	28 1	5469 3	Y	Y	538	521 0		50	
							592 9								
11		9450 X	1792	-0-	-7658	-0-	8 1	1486 3	Y	Y	271	293 0		28	
							298 9								
12		8680 X	6972	-0-	-1708	-0-	34 1	6239 3	Y	Y	635	603 0		60	
							699 9								
01		8122 X	7536	-0-	-586	-0-	34 1	6693 3	Y	Y	735	738 0		57	
							809 9								
02		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	33 1	6263 3	Y	Y	673	653 0		77	
							740 9								
*03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	29 1	6471 3	Y	Y	589	623 0		43	
							648 9								

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8669 - 14868		
10		12896 X	12270	-0-	-626	-0-	57 1	11418 3	Y	Y	723	701 0		67	
							795 9								
11		13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	61 1	12061 3	Y	Y	841	820 0		88	
							925 9								
12		11904 X	10946	-0-	-958	-0-	53 1	9895 3	Y	Y	907	909 0		86	
							998 9								
01		12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	52 1	10106 3	Y	Y	938	951 0		73	
							1032 9								
02		12615 X	9287	-0-	-3328	-0-	44 1	8370 3	Y	Y	794	776 0		91	
							873 9								
03		13485 X	9673	-0-	-3812	-0-	39 1	8791 3	Y	Y	766	801 0		56	
							843 9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267198	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7870 - 12767		
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	34 1	4202 3	Y	Y	644	664 0		20	
							708 9								
11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	37 1	4211 3	Y	Y	1195	1166 0		49	
							1315 9								
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	26 1	3183 3	Y	Y	1015	1017 0	2 8	45	
							1117 9								
01		5518 X	2485	-0-	-3033	-0-	28 1	2057 3	Y	Y	364	399 0		10	
							400 9								
02		5365 X	4782	-0-	-583	-0-	35 1	3806 3	Y	Y	855	827 0		38	
							941 9								
03		5735 X	3735	-0-	-2000	-0-	28 1	2913 3	Y	Y	722	723 0		37	
							794 9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	267212	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7829 - 12785		
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	20 1	2423 3	Y	Y	1552	1544 0		49	
							1707 9								
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	20 1	2266 3	Y	Y	1179	1180 0		48	
							1297 9								
12		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	30 1	3718 3	Y	Y	1252	1245 0		55	
							1377 9								
01		5177 X	3101	-0-	-2076	-0-	29 1	2139 3	Y	Y	848	879 0		24	
							933 9								
02		3886 X	33	-0-	-3853	-0-	1 3	32 9	Y	Y	29	52 0		1	
03		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	Y	-0-	1 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267225		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888		
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
10	14136 X	11049	-0-	-3087	-0-	148 1	9780 3	Y	1018	1019 1	21
11	13110 X	9463	-0-	-3647	-0-	151 1	8258 3	Y	953	942 1	32
12	11408 X	10121	-0-	-1287	-0-	168 1	8809 3	Y	1038	1042 1	28
01	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	150 1	7318 3	Y	1016	1016 1	28
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	140 1	6759 3	Y	845	847 1	26
*03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	143 1	7191 3	Y	818	820 1	24

BEINHORN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 267233		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986		
10	10416 X	8178	-0-	-2238	-0-	110 1	7243 3	Y	749	754 1	15
11	9030 X	6296	-0-	-2734	-0-	100 1	5495 3	Y	634	627 1	22
12	9331 X	7545	-0-	-1786	-0-	126 1	6615 3	Y	729	731 1	20
01	9331 X	7412	-0-	-1919	-0-	130 1	6358 3	Y	840	837 1	23
02	7743 X	6078	-0-	-1665	-0-	108 1	5193 3	Y	706	707 1	22
03	8184 X	6069	-0-	-2115	-0-	104 1	5218 3	Y	677	679 1	20

BEINHORN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267236		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005		
10	15221 X	11686	-0-	-3535	-0-	158 1	10385 3	Y	1038	1042 1	21
11	14730 X	9538	-0-	-5192	-0-	152 1	8371 3	Y	916	906 1	31
12	14043 X	9371	-0-	-4672	-0-	157 1	8201 3	Y	919	925 1	25
01	10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	161 1	7901 3	Y	870	871 1	24
02	9599 X	8176	-0-	-1423	-0-	144 1	7003 3	Y	935	930 1	29
03	10261 X	8604	-0-	-1657	-0-	148 1	7470 3	Y	894	896 1	27

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267264		COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106		
10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	24 1	10147 3	Y	1296	1272 1	63
11	11190 X	9478	-0-	-1712	-0-	20 1	8414 3	Y	949	973 1	39
12	11563 X	11336	-0-	-227	-0-	24 1	10187 3	Y	1023	1019 1	43
01	12586 X	10293	-0-	-2293	-0-	26 1	9178 3	Y	990	992 1	35
02	10846 X	9824	-0-	-1022	-0-	29 1	8802 3	Y	902	882 1	46
03	11594 X	9968	-0-	-1626	-0-	26 1	8933 3	Y	914	889 1	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	12H	RRCID ->	267266	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8496 - 14061	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	28 1	11696 3	Y	664	653 1		32
							730 9						
11		11430 X	9289	-0-	-2141	-0-	20 1	8458 3	Y	737	739 1		30
							811 9						
12		11625 X	11596	-0-	-29	-0-	25 1	10786 3	Y	714	714 1		30
							785 9						
01		12462 X	10971	-0-	-1491	-0-	29 1	10241 3	Y	636	643 1		23
							1 4	700 9					
02		11658 X	10031	-0-	-1627	-0-	31 1	9349 3	Y	591	584 1		30
							1 4	650 9					
03		12462 X	8964	-0-	-3498	-0-	24 1	8273 3	Y	603	598 1		35
							4 4	663 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	14H	RRCID ->	267278	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8480 - 14426	
10		14539 X	11607	-0-	-2932	-0-	26 1	10727 3	Y	776	766 1		38
							854 9						
11		14070 X	11846	-0-	-2224	-0-	26 1	11094 3	Y	660	671 1		27
							726 9						
12		14539 X	10213	-0-	-4326	-0-	21 1	9097 3	Y	995	980 1		42
							1095 9						
01		13888 X	7952	-0-	-5936	-0-	21 1	7267 3	Y	604	625 1		21
							664 9						
02		11455 X	8387	-0-	-3068	-0-	26 1	7742 3	Y	562	554 1		29
							1 4	618 9					
03		12245 X	9663	-0-	-2582	-0-	26 1	9017 3	Y	560	556 1		33
							4 4	616 9					

STANLEY RANCH			WELL #:	7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9265 - 13763	
10		27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	76 1	26342 3	Y	1191	1161 0		82
							5 4	1310 9					
11		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	65 1	23788 3	Y	1195	1185 0		92
							1 4	1315 9					
12		24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	95 1	23144 3	Y	1173	1186 0		79
							3 4	1290 9					
01		22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	111 1	21054 3	Y	1066	1091 0		54
							3 4	1173 9					
02		20880 X	20119	-0-	-761	-0-	87 1	19235 3	Y	722	723 0		53
							3 4	794 9					
*03		24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	65 1	23320 3	Y	939	937 0		55
							1033 9						

STANLEY RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	267280	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9586 - 13965	
10		26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	73 1	25258 3	Y	1177	1137 0		81
							5 4	1295 9					
11		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	36 1	13014 3	Y	690	718 0		53
							759 9						
12		13268 X	624	-0-	-12644	-0-	1 1	326 3	Y	270	305 0		18
							297 9						
01		26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
02		24911 X	108	-0-	-24803	-0-	67 3	41 9	Y	37	34 0		3
03		26629 X	49	-0-	-26580	-0-	37 3	12 9	Y	11	13 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
STANLEY RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267284		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898			
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
10	24397 X	20332	-0-	-4065	-0-	56 1	19314 3	Y	872	873 0		60
						3 4	959 9					
11	21870 X	18366	-0-	-3504	-0-	47 1	17304 3	Y	922	911 0		71
						1 4	1014 9					
12	22599 X	21135	-0-	-1464	-0-	81 1	19874 3	Y	1070	1069 0		72
						3 4	1177 9					
01	21142 X	19903	-0-	-1239	-0-	98 1	18694 3	Y	1007	1028 0		51
						3 4	1108 9					
02	19778 X	18053	-0-	-1725	-0-	77 1	17070 3	Y	821	812 0		60
						3 4	903 9					
03	21142 X	19036	-0-	-2106	-0-	50 1	17973 3	Y	921	927 0		54
						1013 9						
STANLEY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665			
10	19034 X	17282	-0-	-1752	-0-	48 1	16652 3	Y	526	525 0		36
						3 4	579 9					
11	17640 X	16212	-0-	-1428	-0-	43 1	15613 3	Y	505	502 0		39
						556 9						
12	18259 X	15144	-0-	-3115	-0-	60 1	14558 3	Y	476	483 0		32
						2 4	524 9					
01	18259 X	14470	-0-	-3789	-0-	73 1	13810 3	Y	532	537 0		27
						2 4	585 9					
02	17081 X	13680	-0-	-3401	-0-	60 1	13128 3	Y	445	439 0		33
						2 4	490 9					
03	17267 X	15034	-0-	-2233	-0-	40 1	14375 3	Y	563	563 0		33
						619 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 14H		RRCID -> 267344		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670			
10	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	38 1	13078 3	Y	635	639 1		46
						2 4	699 9					
11	11880 X	10086	-0-	-1794	-0-	40 1	9394 3	Y	592	604 1		34
						1 4	651 9					
12	12276 X	11454	-0-	-822	-0-	46 1	10704 3	Y	639	630 1		43
						1 4	703 9					
01	13826 X	10288	-0-	-3538	-0-	45 1	9530 3	Y	646	654 1		35
						2 4	711 9					
02	12934 X	9750	-0-	-3184	-0-	46 1	9023 3	Y	618	607 1		46
						1 4	680 9					
03	13826 X	9905	-0-	-3921	-0-	47 1	9221 3	Y	577	576 0		47
						2 4	635 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #: 15H		RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449			
10	9982 X	8130	-0-	-1852	-0-	22 1	7732 3	Y	341	343 1		25
						1 4	375 9					
11	8700 X	6875	-0-	-1825	-0-	27 1	6484 3	Y	330	336 1		19
						1 4	363 9					
12	8990 X	6901	-0-	-2089	-0-	28 1	6489 3	Y	348	344 1		23
						1 4	383 9					
01	8122 X	6445	-0-	-1677	-0-	28 1	6050 3	Y	333	338 1		18
						1 4	366 9					
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	36 1	7186 3	Y	352	344 1		26
						1 4	387 9					
*03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	49 1	9583 3	Y	455	444 0		37
						2 4	501 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	55	1	18845	3	Y	538	534	1	39
							3	4	592	9					
11		13440 X	13272	-0-	-168	-0-	53	1	12485	3	Y	666	666	1	39
							1	4	733	9					
12		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	57	1	13312	3	Y	705	697	1	47
							2	4	776	9					
01		19499 X	12573	-0-	-6926	-0-	56	1	11874	3	Y	583	599	1	31
							2	4	641	9					
02		18241 X	5358	-0-	-12883	-0-	25	1	4818	3	Y	467	463	1	35
							1	4	514	9					
03		19499 X	2224	-0-	-17275	-0-	11	1	2078	3	Y	123	148	0	10
							135	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056															
10		6138 X	2851	-0-	-3287	-0-	205	1	1637	3	Y	916	912	0	38
							1	4	1008	9					
11		5940 X	1618	-0-	-4322	-0-	236	1	980	3	Y	361	370	0	29
							5	4	397	9					
12		5890 X	728	-0-	-5162	-0-	85	1	507	3	Y	124	140	0	13
							136	9							
01		5518 X	649	-0-	-4869	-0-	33	1	520	3	Y	85	89	0	9
							2	4	94	9					
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	3	Y	844	798	0	55
							2	4	928	9					
*03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	855	866	0	44
							2	4	941	9					

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243															
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	738	742	0	31
							1	4	812	9					
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	691	685	0	37
							3	4	760	9					
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	625	3	Y	702	688	0	42
							1	4	772	9					
01		2046 X	1323	-0-	-723	-0-	62	1	407	3	Y	776	773	0	45
							854	9							
02		1595 X	1345	-0-	-250	-0-	84	1	406	3	Y	776	772	0	49
							1	4	854	9					
*03		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	690	731	0	8
							1	4	759	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917															
10		14229 X	11259	-0-	-2970	-0-	30	1	10293	3	Y	849	850	1	62
							2	4	934	9					
11		11910 X	10286	-0-	-1624	-0-	40	1	9379	3	Y	787	803	1	46
							1	4	866	9					
12		12307 X	11214	-0-	-1093	-0-	44	1	10204	3	Y	877	864	1	59
							1	4	965	9					
01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	45	1	9543	3	Y	807	822	1	44
							1	4	888	9					
02		10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	9895	3	Y	863	842	1	65
							2	4	949	9					
*03		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	57	1	11368	3	Y	869	863	0	71
							3	4	956	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
RANCHO ENCANTADO												
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 020528												
WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH												
WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333												
10		13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	31	1	12704	3	Y	23
							517	9				
11		11760 X	7891	-0-	-3869	-0-	18	1	7434	3	Y	16
							439	9				
12		11532 X	10610	-0-	-922	-0-	23	1	9981	3	Y	23
							606	9				
01		13237 X	9168	-0-	-4069	-0-	24	1	8638	3	Y	16
							506	9				
02		12383 X	6682	-0-	-5701	-0-	21	1	6212	3	Y	21
							1	4	448	9		
03		13237 X	4730	-0-	-8507	-0-	12	1	4226	3	Y	26
							2	4	490	9		

LA BANDERA RANCH												
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352												
10		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	35	1	2676	3	Y	73
							568	9				
11		3900 X	2575	-0-	-1325	-0-	38	1	2094	3	Y	30
							443	9				
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	57	1	3832	3	Y	55
							502	9				
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	48	1	3896	3	Y	78
							448	9				
02		3335 X	2788	-0-	-547	-0-	21	1	2287	3	Y	47
							1	4	479	9		
03		4402 X	2996	-0-	-1406	-0-	28	1	2297	3	Y	112
							1	4	670	9		

BRISCOE CATARINA RANCH												
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391												
10		14787 X	11714	-0-	-3073	-0-	27	1	11206	3	Y	21
							481	9				
11		10680 X	7673	-0-	-3007	-0-	17	1	7242	3	Y	15
							414	9				
12		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	21	1	9055	3	Y	21
							538	9				
01		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	24	1	8607	3	Y	16
							498	9				
02		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	33	1	9802	3	Y	23
							1	4	502	9		
*03		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	34	1	11645	3	Y	29
							5	4	541	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
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		
10		18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	40 1	16776 3	Y	1124	1105 1	55		
							1236 9							
11		14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	32 1	13263 3	Y	1027	1040 1	42		
							1130 9							
12		15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	34 1	14467 3	Y	1233	1223 1	52		
							1356 9							
01		18042 X	13832	-0-	-4210	-0-	36 1	12665 3	Y	1028	1043 1	37		
							1131 9							
02		16878 X	12160	-0-	-4718	-0-	37 1	11163 3	Y	872	864 1	45		
							1 4	959 9						
03		18042 X	11749	-0-	-6293	-0-	31 1	10760 3	Y	866	860 1	51		
							5 4	953 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
10		12369 X	11594	-0-	-775	-0-	26 1	10866 3	Y	638	630 1	31		
							702 9							
11		11970 X	9457	-0-	-2513	-0-	21 1	8858 3	Y	525	535 1	21		
							578 9							
12		11718 X	11004	-0-	-714	-0-	24 1	10243 3	Y	670	663 1	28		
							737 9							
01		11718 X	8952	-0-	-2766	-0-	23 1	8278 3	Y	592	599 1	21		
							651 9							
02		10846 X	6691	-0-	-4155	-0-	20 1	6037 3	Y	576	567 1	30		
							634 9							
03		11594 X	7332	-0-	-4262	-0-	19 1	6694 3	Y	560	557 1	33		
							3 4	616 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
10		11718 X	9032	-0-	-2686	-0-	21 1	8776 3	Y	214	215 1	10		
							235 9							
11		10620 X	8372	-0-	-2248	-0-	19 1	8050 3	Y	275	274 1	11		
							303 9							
12		10974 X	10323	-0-	-651	-0-	23 1	9966 3	Y	304	302 1	13		
							334 9							
01		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	30 1	10667 3	Y	311	313 1	11		
							342 9							
02		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	39 1	11670 3	Y	306	301 1	16		
							1 4	337 9						
*03		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	30 1	10328 3	Y	305	303 1	18		
							4 4	336 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
10		16368 X	12191	-0-	-4177	-0-	26 1	10922 3	Y	1130	1116 1	55		
							1243 9							
11		15840 X	10915	-0-	-4925	-0-	23 1	9834 3	Y	962	978 1	39		
							1058 9							
12		14787 X	13309	-0-	-1478	-0-	28 1	12041 3	Y	1127	1119 1	47		
							1240 9							
01		13671 X	12130	-0-	-1541	-0-	31 1	10957 3	Y	1038	1048 1	37		
							1142 9							
02		12586 X	12320	-0-	-266	-0-	37 1	11236 3	Y	951	939 1	49		
							1 4	1046 9						
03		13299 X	9804	-0-	-3495	-0-	26 1	8792 3	Y	893	890 1	52		
							4 4	982 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 24H		RRCID -> 267395		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8223		PERF. 8854 - 13321		
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
10	11532 X	7234	-0-	-4298	-0-	6 1 281 9	6947 3	Y	255	248 0		19
11	10350 X	7589	-0-	-2761	-0-	10 1 359 9	7220 3	Y	326	324 0		21
12	10695 X	9342	-0-	-1353	-0-	16 1 1 4	8826 3	Y	454	438 0		37
01	10416 X	8274	-0-	-2142	-0-	18 1 1 4	7993 3	Y	238	257 0		18
02	9744 X	6371	-0-	-3373	-0-	13 1 185 9	6173 3	Y	168	167 0		19
03	9331 X	8233	-0-	-1098	-0-	12 1 168 9	8053 3	Y	153	159 0		13

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8758 - 13439		
10	14105 X	12584	-0-	-1521	-0-	11 1 312 9	12261 3	Y	284	285 0		21
11	12600 X	11476	-0-	-1124	-0-	16 1 216 9	11244 3	Y	196	204 0		13
12	12617 X	6808	-0-	-5809	-0-	12 1 200 9	6596 3	Y	182	180 0		15
01	12617 X	8474	-0-	-4143	-0-	19 1 1 4	8214 3	Y	218	217 0		16
02	11803 X	9138	-0-	-2665	-0-	19 1 278 9	8841 3	Y	253	241 0		28
03	12586 X	7951	-0-	-4635	-0-	12 1 230 9	7709 3	Y	209	219 0		18

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8803 - 13494		
10	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1 1 36 9	1559 3	Y	33	38 0		2
11	1680 X	779	-0-	-901	-0-	1 1	778 3	Y	-0-	2 0		-0-
12	2852 X	695	-0-	-2157	-0-	1 1	694 3	Y	-0-			-0-
01	2852 X	434	-0-	-2418	-0-	1 1	433 3	Y	-0-			-0-
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-			Y	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 267398		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7704 - 12878		
10	4991 X	1955	-0-	-3036	-0-	11 1 528 9	1416 3	Y	480	488 1		20
11	4830 X	2157	-0-	-2673	-0-	15 1 573 9	1569 3	Y	521	500 1		41
12	4991 X	1734	-0-	-3257	-0-	9 1 448 9	1277 3	Y	407	408 1		40
01	5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	19 1 1328 9	2985 3	Y	1207	1127 1		120
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	21 1 1244 9	4086 3	Y	1131	1173 1		78
*03	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	44 1 1137 9	5970 3	Y	1034	1054 1		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STANLEY RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 267552		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039		
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	
10	23777 X	20530	-0-	-3247	-0-	57 1 4 4	19770 3 699 9	Y	635	627 0	44
11	22290 X	21275	-0-	-1015	-0-	56 1 1 4	20566 3 652 9	Y	593	591 0	46
12	23033 X	21065	-0-	-1968	-0-	82 1 2 4	20153 3 828 9	Y	753	748 0	51
01	20739 X	19920	-0-	-819	-0-	100 1 3 4	19021 3 796 9	Y	724	738 0	37
02	20561 X	16934	-0-	-3627	-0-	74 1 2 4	16232 3 626 9	Y	569	564 0	42
03	21979 X	16594	-0-	-5385	-0-	45 1 652 9	15897 3	Y	593	600 0	35

STUMBERG RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441		
10	9455 X	6517	-0-	-2938	-0-	37 1 2 4	5418 3 1060 9	Y	964	979 1	70
11	9150 X	5822	-0-	-3328	-0-	37 1 3 4	4828 3 954 9	Y	867	867 1	70
12	7998 X	6212	-0-	-1786	-0-	46 1 6 4	5213 3 947 9	Y	861	865 1	66
01	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	35 1 2 4	5254 3 928 9	Y	844	870 1	40
02	6090 X	5265	-0-	-825	-0-	31 1 2 4	4349 3 883 9	Y	803	771 1	72
*03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	5505 3 1047 9	Y	952	937 0	87

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
10	20305 X	20223	-0-	-82	-0-	68 1 1 4	18354 3 1800 9	Y	1636	1635 0	39
11	19650 X	17481	-0-	-2169	-0-	68 1 1 4	15773 3 1639 9	Y	1490	1477 0	52
12	20305 X	17375	-0-	-2930	-0-	69 1 2 4	15549 3 1755 9	Y	1595	1612 0	35
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	18320 3 2096 9	Y	1905	1894 0	46
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	91 1 1 4	20193 3 2650 9	Y	2409	2394 0	61
*03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	78 1 2 4	19854 3 2455 9	Y	2232	2246 0	47

STUMBERG RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165		
10	15004 X	13559	-0-	-1445	-0-	81 1 4 4	11726 3 1748 9	Y	1589	1587 1	116
11	14010 X	12414	-0-	-1596	-0-	82 1 6 4	10749 3 1577 9	Y	1434	1434 1	116
12	14477 X	12967	-0-	-1510	-0-	100 1 12 4	11254 3 1601 9	Y	1455	1459 1	112
01	14477 X	12237	-0-	-2240	-0-	71 1 4 4	10640 3 1522 9	Y	1384	1431 1	65
02	13050 X	12105	-0-	-945	-0-	74 1 3 4	10547 3 1481 9	Y	1346	1290 1	121
03	13547 X	11594	-0-	-1953	-0-	75 1 3 4	10014 3 1502 9	Y	1365	1361 0	125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		13051 X	10569	-0-	-2482	-0-	60	1	8751	3	Y	1595	1605	1	116
							3	4	1755	9					
11		12060 X	9873	-0-	-2187	-0-	62	1	8090	3	Y	1561	1551	1	126
							4	4	1717	9					
12		12462 X	10263	-0-	-2199	-0-	74	1	8340	3	Y	1673	1671	1	128
							9	4	1840	9					
01		12462 X	10649	-0-	-1813	-0-	57	1	8653	3	Y	1760	1805	1	83
							3	4	1936	9					
02		11020 X	8925	-0-	-2095	-0-	51	1	7254	3	Y	1470	1421	1	132
							3	4	1617	9					
03		10571 X	9214	-0-	-1357	-0-	56	1	7519	3	Y	1488	1483	0	137
							2	4	1637	9					

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
10		16089 X	11930	-0-	-4159	-0-	32	1	11186	3	Y	645	638	0	44
							2	4	710	9					
11		14820 X	13721	-0-	-1099	-0-	35	1	12942	3	Y	676	668	0	52
							744	9							
12		15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	61	1	14913	3	Y	852	847	0	57
							2	4	937	9					
01		17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	86	1	16359	3	Y	743	762	0	38
							3	4	817	9					
02		15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	66	1	14505	3	Y	587	582	0	43
							2	4	646	9					
*03		15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	42	1	14839	3	Y	651	656	0	38
							716	9							

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233															
10		24180 X	17741	-0-	-6439	-0-	34	1	16894	3	Y	739	729	0	24
							813	9							
11		23010 X	17538	-0-	-5472	-0-	30	1	16735	3	Y	703	709	0	18
							773	9							
12		23777 X	19210	-0-	-4567	-0-	26	1	18444	3	Y	673	669	0	22
							740	9							
01		22134 X	18306	-0-	-3828	-0-	24	1	17569	3	Y	648	648	0	22
							713	9							
02		18850 X	17112	-0-	-1738	-0-	22	1	16321	3	Y	699	695	0	26
							769	9							
03		19220 X	15264	-0-	-3956	-0-	21	1	14527	3	Y	651	335	0	37
							716	9					305	1	

WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
10		19623 X	18656	-0-	-967	-0-	36	1	17757	3	Y	784	775	0	25
							1	4	862	9					
11		17670 X	17357	-0-	-313	-0-	30	1	16443	3	Y	804	808	0	21
							884	9							
12		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	25	1	17942	3	Y	808	803	0	26
							889	9							
01		18662 X	18449	-0-	-213	-0-	24	1	17534	3	Y	810	809	0	27
							891	9							
02		17458 X	17123	-0-	-335	-0-	21	1	16094	3	Y	916	909	0	34
							1008	9							
03		18848 X	15459	-0-	-3389	-0-	21	1	14557	3	Y	801	412	0	45
							881	9					378	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	6851 X	2530	-0-	-4321	-0-	194 1	1552 3	1 4	783 9	Y	712	718 0			29
11	6630 X	1160	-0-	-5470	-0-	184 1	761 3	4 4	211 9	Y	192	203 0	3 8		15
12	6479 X	777	-0-	-5702	-0-	94 1	561 3	1 4	121 9	Y	110	22 0	102 8		1
01	5208 X	644	-0-	-4564	-0-	37 1	573 3	2 4	32 9	Y	29	27 0			3
02	4582 X	280	-0-	-4302	-0-	14 1	262 3	4 9		Y	4	7 0			-0-
03	2542 X	1001	-0-	-1541	-0-	14 1	265 3	722 9		Y	656	622 0			34

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
10	8401 X	4402	-0-	-3999	-0-	366 1	2930 3	3 4	1103 9	Y	1003	998 0			41
11	8130 X	1620	-0-	-6510	-0-	244 1	1012 3	5 4	359 9	Y	326	341 0			26
12	7719 X	587	-0-	-7132	-0-	71 1	424 3	92 9		Y	84	101 0			9
01	5487 X	515	-0-	-4972	-0-	27 1	426 3	1 4	61 9	Y	55	58 0			6
02	5133 X	2398	-0-	-2735	-0-	84 1	1573 3	1 4	740 9	Y	673	634 0	1 8		44
03	4402 X	3188	-0-	-1214	-0-	104 1	2036 3	2 4	1046 9	Y	951	946 0			49

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
10	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	38 1	1696 3	1979 9		Y	1799	1794 0	5 1		9
11	4230 X	650	-0-	-3580	-0-	2 1	85 3	563 9		Y	512	511 0	5 8		5
12	1736 X	81	-0-	-1655	-0-	1 1	38 3	42 9		Y	38	17 0	5 1		-0-
01	3720 X	189	-0-	-3531	-0-	3 1	176 3	3 1	176 3	Y	9	21 8	9 0		-0-
02	3480 X	161	-0-	-3319	-0-	10 9	137 3	2 1	137 3	Y	20	19 0	1 1		-0-
03	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	22 9	3 9	14 3		Y	3	3 0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
10	6200 X	5646	-0-	-554	-0-	30 1	4346 3	2 4	1268 9	Y	1153	1144 1			84
11	6000 X	4538	-0-	-1462	-0-	27 1	3484 3	2 4	1025 9	Y	932	941 1			75
12	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	37 1	4101 3	5 4	1192 9	Y	1084	1076 1			83
01	6014 X	4595	-0-	-1419	-0-	22 1	3366 3	1 4	1206 9	Y	1096	1127 1			52
02	5394 X	4478	-0-	-916	-0-	23 1	3291 3	1 4	1163 9	Y	1057	1014 1			95
03	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	28 1	3705 3	1 4	1422 9	Y	1293	1269 0			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128			
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	
10	8556 X	7610	-0-	-946	-0-	43 1 2 4	6201 3 1364 9	Y	1240	1240 1	90
11	8280 X	7735	-0-	-545	-0-	46 1 3 4	6059 3 1627 9	Y	1479	1450 1	119
12	8308 X	6167	-0-	-2141	-0-	40 1 5 4	4485 3 1637 9	Y	1488	1493 1	114
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	5743 3 1395 9	Y	1268	1322 1	60
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	4919 3 1232 9	Y	1120	1079 1	101
*03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	4988 3 1278 9	Y	1162	1156 0	107

STUMBERG RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 267831		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277			
10	8680 X	7204	-0-	-1476	-0-	38 1 2 4	5614 3 1550 9	Y	1409	1414 1	103
11	8340 X	4038	-0-	-4302	-0-	25 1 2 4	3245 3 766 9	Y	696	743 1	56
12	8587 X	8436	-0-	-151	-0-	60 1 7 4	6794 3 1575 9	Y	1432	1378 1	110
01	8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	34 1 2 4	5120 3 1657 9	Y	1506	1545 1	71
02	6815 X	6367	-0-	-448	-0-	31 1 1 4	4433 3 1902 9	Y	1729	1644 1	156
03	8432 X	7403	-0-	-1029	-0-	42 1 2 4	5717 3 1642 9	Y	1493	1512 0	137

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 267842		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042			
10	15655 X	12599	-0-	-3056	-0-	43 1 840 9	11716 3 9938 3	Y	764	762 0	18
11	12570 X	10931	-0-	-1639	-0-	43 1 950 9	10136 3 725 9	Y	864	852 0	30
12	12989 X	10907	-0-	-2082	-0-	45 1 1 4	10014 3 882 9	Y	659	674 0	15
01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	14333 3 1426 9	Y	802	797 0	20
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	15651 3 1178 9	Y	1296	1283 0	33
*03	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	61 1 1 4		Y	1071	1081 0	23

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 267890		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076			
10	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	20362 3 1165 9	Y	1059	1057 0	25
11	20250 X	18049	-0-	-2201	-0-	73 1 1 4	16888 3 1087 9	Y	988	979 0	34
12	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	84 1 2 4	19089 3 1121 9	Y	1019	1031 0	22
01	21607 X	17962	-0-	-3645	-0-	81 1 1 4	16461 3 1419 9	Y	1290	1281 0	31
02	20213 X	18782	-0-	-1431	-0-	77 1 1 4	17081 3 1623 9	Y	1475	1469 0	37
03	21607 X	18033	-0-	-3574	-0-	66 1 2 4	16678 3 1287 9	Y	1170	1182 0	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 267898		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144			
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	
10	15934 X	15576	-0-	-358	-0-	55 1 1 4	14935 3 585 9	Y	532	531 0	13
11	12900 X	11414	-0-	-1486	-0-	46 1 532 9	10836 3	Y	484	480 0	17
12	13020 X	12275	-0-	-745	-0-	52 1 1 4	11628 3 594 9	Y	540	545 0	12
01	15562 X	11356	-0-	-4206	-0-	52 1 1 4	10590 3 713 9	Y	648	644 0	16
02	14558 X	10001	-0-	-4557	-0-	42 1 1 4	9283 3 675 9	Y	614	615 0	15
03	15562 X	10305	-0-	-5257	-0-	38 1 1 4	9598 3 668 9	Y	607	609 0	13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814			
10	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	16981 3 1309 9	Y	1190	1188 0	28
11	15150 X	13772	-0-	-1378	-0-	54 1 1 4	12595 3 1122 9	Y	1020	1012 0	36
12	15655 X	15065	-0-	-590	-0-	61 1 2 4	13792 3 1210 9	Y	1100	1112 0	24
01	18352 X	14620	-0-	-3732	-0-	64 1 1 4	13028 3 1527 9	Y	1388	1378 0	34
02	17168 X	16475	-0-	-693	-0-	68 1 1 4	14935 3 1471 9	Y	1337	1337 0	34
03	18352 X	18231	-0-	-121	-0-	64 1 1 4	16351 3 1815 9	Y	1650	1649 0	35

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450			
10	15066 X	14172	-0-	-894	-0-	49 1 737 9	13386 3	Y	670	669 0	16
11	14580 X	9707	-0-	-4873	-0-	39 1 636 9	9032 3	Y	578	574 0	20
12	15004 X	11579	-0-	-3425	-0-	48 1 1 4	10820 3 710 9	Y	645	651 0	14
01	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	54 1 754 9	10891 3	Y	685	682 0	17
02	13253 X	10711	-0-	-2542	-0-	45 1 636 9	10030 3	Y	578	580 0	15
03	14167 X	11405	-0-	-2762	-0-	41 1 1 4	10590 3 773 9	Y	703	703 0	15

WORTHY RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073			
10	25513 X	23414	-0-	-2099	-0-	45 1 985 9	22384 3	Y	895	882 0	29
11	23430 X	22635	-0-	-795	-0-	39 1 898 9	21698 3	Y	816	824 0	21
12	24211 X	21818	-0-	-2393	-0-	29 1 931 9	20858 3	Y	846	840 0	27
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	31 1 927 9	22517 3	Y	843	842 0	28
02	21895 X	20571	-0-	-1324	-0-	26 1 992 9	19553 3	Y	902	897 0	33
03	23405 X	17880	-0-	-5525	-0-	24 1 944 9	16912 3	Y	858	441 0	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417	
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
10		22568 X	19973	-0-	-2595	-0-	267 1	17616 3	Y	1898	1904	1		39
							2 4	2088 9						
11		21840 X	16551	-0-	-5289	-0-	264 1	14438 3	Y	1671	1653	1		57
							11 4	1838 9						
12		22568 X	17715	-0-	-4853	-0-	298 1	15540 3	Y	1703	1714	1		46
							4 4	1873 9						
01		19995 X	17154	-0-	-2841	-0-	307 1	14947 3	Y	1726	1725	1		47
							1 4	1899 9						
02		18676 X	15288	-0-	-3388	-0-	273 1	13268 3	Y	1588	1586	1		49
							1747 9							
03		19964 X	16080	-0-	-3884	-0-	279 1	14057 3	Y	1581	1583	1		47
							5 4	1739 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299	
10		18290 X	16933	-0-	-1357	-0-	229 1	15110 3	Y	1448	1453	1		30
							1 4	1593 9						
11		17640 X	13968	-0-	-3672	-0-	224 1	12289 3	Y	1314	1299	1		45
							10 4	1445 9						
12		18228 X	15310	-0-	-2918	-0-	259 1	13539 3	Y	1371	1379	1		37
							4 4	1508 9						
01		16926 X	14373	-0-	-2553	-0-	258 1	12598 3	Y	1378	1377	1		38
							1 4	1516 9						
02		15834 X	13302	-0-	-2532	-0-	241 1	11673 3	Y	1262	1261	1		39
							1388 9							
03		16926 X	14248	-0-	-2678	-0-	249 1	12545 3	Y	1317	1317	1		39
							5 4	1449 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321	
10		13981 X	13237	-0-	-744	-0-	181 1	11953 3	Y	1002	1005	1		21
							1 4	1102 9						
11		13530 X	11026	-0-	-2504	-0-	178 1	9766 3	Y	976	964	1		33
							8 4	1074 9						
12		13981 X	11755	-0-	-2226	-0-	198 1	10335 3	Y	1108	1111	1		30
							3 4	1219 9						
01		13237 X	11430	-0-	-1807	-0-	206 1	10027 3	Y	1087	1087	1		30
							1 4	1196 9						
02		12383 X	10974	-0-	-1409	-0-	200 1	9674 3	Y	1000	999	1		31
							1100 9							
03		13237 X	11523	-0-	-1714	-0-	203 1	10214 3	Y	1002	1003	1		30
							4 4	1102 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375	
10		10943 X	8915	-0-	-2028	-0-	47 1	7968 3	Y	817	810	0		53
							1 4	899 9						
11		10230 X	8336	-0-	-1894	-0-	47 1	7451 3	Y	760	775	0		38
							2 4	836 9						
12		10571 X	8290	-0-	-2281	-0-	48 1	7443 3	Y	723	723	0	7 3	31
							4 4	795 9						
01		10571 X	7990	-0-	-2581	-0-	48 1	7022 3	Y	836	827	0		40
							920 9							
02		8584 X	5910	-0-	-2674	-0-	34 1	5204 3	Y	611	615	0		36
							672 9							
03		8928 X	4020	-0-	-4908	-0-	31 1	3552 3	Y	391	413	0		14
							7 4	430 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683			
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
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	373 1	5984 3	Y	732	775 0		80
						1 4	805 9					
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	233 1	3693 3	Y	779	748 0		111
						2 4	857 9					
12	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	247 1	3697 3	Y	606	648 0		69
						2 4	667 9					
01	8029 X	4462	-0-	-3567	-0-	262 1	3577 3	Y	564	555 0		78
						3 4	620 9					
02	7511 X	2916	-0-	-4595	-0-	176 1	2231 3	Y	462	463 0		77
						1 4	508 9					
03	7161 X	3317	-0-	-3844	-0-	238 1	2255 3	Y	748	716 0		109
						1 4	823 9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963			
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	163 1	2611 3	Y	901	932 0		99
						991 9						
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	174 1	2764 3	Y	920	888 0		131
						2 4	1012 9					
12	3007 X	2088	-0-	-919	-0-	103 1	1540 3	Y	404	489 0		46
						1 4	444 9					
01	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	189 1	2574 3	Y	712	660 0		98
						3 4	783 9					
02	3828 X	2770	-0-	-1058	-0-	155 1	1969 3	Y	586	586 0		98
						1 4	645 9					
03	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	142 1	1344 3	Y	634	639 0		93
						1 4	697 9					
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858			
10	7564 X	3771	-0-	-3793	-0-	164 1	2639 3	Y	880	974 0		97
						968 9						
11	6930 X	3589	-0-	-3341	-0-	160 1	2528 3	Y	817	798 0		116
						2 4	899 9					
12	7161 X	7115	-0-	-46	-0-	373 1	5584 3	Y	1050	1046 0		120
						3 4	1155 9					
01	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	441 1	6035 3	Y	1088	1058 0		150
						6 4	1197 9					
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	333 1	4220 3	Y	894	895 0		149
						1 4	983 9					
03	5580 X	4770	-0-	-810	-0-	352 1	3330 3	Y	987	992 0		144
						2 4	1086 9					
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 268064		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948			
10	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	63 1	10830 3	Y	782	777 0		51
						2 4	860 9					
11	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	57 1	9125 3	Y	724	739 0		36
						3 4	796 9					
12	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	69 1	10822 3	Y	774	751 0	7 3	32
						7 4	851 9			20 8		
01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	63 1	9443 3	Y	840	831 0		41
						1 4	924 9					
02	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	59 1	8979 3	Y	686	686 0		41
						2 4	755 9					
*03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	67 1	7579 3	Y	437	463 0		15
						14 4	481 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268067	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8579 - 13823	
M	O	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
10		10540 X	5833	-0-	-4707	-0-	26 1	4369 3	Y	1306	1266 0			85
							1 4	1437 9						
11		10200 X	6836	-0-	-3364	-0-	35 1	5806 3	Y	903	943 0			45
							2 4	993 9						
12		10540 X	7947	-0-	-2593	-0-	43 1	6838 3	Y	965	960 0	9 3		41
							4 4	1062 9						
01		9207 X	7551	-0-	-1656	-0-	44 1	6464 3	Y	948	943 0			46
							1043 9							
02		6612 X	5418	-0-	-1194	-0-	30 1	4617 3	Y	701	705 0			42
							771 9							
03		7936 X	4172	-0-	-3764	-0-	32 1	3615 3	Y	472	497 0			17
							6 4	519 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827	
10		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	53 1	9180 3	Y	621	618 0			41
							2 4	683 9						
11		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	53 1	8558 3	Y	696	702 0			35
							3 4	766 9						
12		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	55 1	8780 3	Y	759	755 0	7 3		32
							5 4	835 9						
01		9920 X	8876	-0-	-1044	-0-	54 1	8073 3	Y	680	679 0			33
							1 4	748 9						
02		9280 X	7235	-0-	-2045	-0-	43 1	6524 3	Y	605	602 0			36
							2 4	666 9						
03		9920 X	5427	-0-	-4493	-0-	43 1	4945 3	Y	390	412 0			14
							10 4	429 9						

WORTHEY RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963	
10		20305 X	18949	-0-	-1356	-0-	37 1	18286 3	Y	569	563 0			18
							626 9							
11		19260 X	17861	-0-	-1399	-0-	31 1	17255 3	Y	523	527 0			14
							575 9							
12		19902 X	18257	-0-	-1645	-0-	24 1	17616 3	Y	561	557 0			18
							617 9							
01		18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	25 1	18085 3	Y	596	594 0			20
							656 9							
02		17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	22 1	16717 3	Y	648	644 0			24
							713 9							
*03		16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	23 1	16101 3	Y	615	316 0	288 1		35
							677 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010	
10		25720 X	735	-0-	-24985	-0-	4 1	656 3	Y	68	71 0			4
							75 9							
11		8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
12		8556 X	213	-0-	-8343	-0-	1 1	112 3	Y	91	86 0	1 3		4
							100 9							
01		6882 X	366	-0-	-6516	-0-	2 1	321 3	Y	39	41 0			2
							43 9							
02		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	7 1	1144 3	Y	94	90 0			6
							103 9							
03		744 X	525	-0-	-219	-0-	4 1	422 3	Y	89	92 0			3
							1 4	98 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 268073		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8738 - 14212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	68 1	11543 3	1066 9	Y	969	958 0		63
							2 4	1066 9						
11		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	71 1	11354 3	1055 9	Y	959	974 0		48
							3 4	1055 9						
12		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	82 1	12824 3	1159 9	Y	1054	1047 0	10 3	45
							8 4	1159 9						
01		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	77 1	11275 3	1135 9	Y	1032	1027 0		50
							1 4	1135 9						
02		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	62 1	9468 3	926 9	Y	842	842 0		50
							2 4	926 9						
03		9114 X	8232	-0-	-882	-0-	66 1	7551 3	601 9	Y	546	577 0		19
							14 4	601 9						

WORTHY RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9275 - 14116			

10		18941 X	16202	-0-	-2739	-0-	31 1	15533 3	638 9	Y	580	572 0		19
							28 1	15487 3	598 9					
11		19950 X	16113	-0-	-3837	-0-	598 9	16690 3	23 1	Y	544	549 0		14
							23 1	16690 3	617 9					
12		20615 X	17330	-0-	-3285	-0-	617 9	16256 3	22 1	Y	561	557 0		18
							22 1	16256 3	651 9					
01		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	651 9	14538 3	19 1	Y	592	590 0		20
							19 1	14538 3	704 9					
02		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	704 9	12963 3	19 1	Y	640	637 0		23
							19 1	12963 3	646 9					
03		14725 X	13628	-0-	-1097	-0-	646 9	587	302 0	Y	587	302 0	275 1	33

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8040 - 13756			

10		9424 X	7583	-0-	-1841	-0-	130 1	6918 3	535 9	Y	486	485 1		19
							535 9	5854 3	84 1					
11		9120 X	6445	-0-	-2675	-0-	84 1	9224 3	507 9	Y	461	462 1	2 8	16
							507 9	9224 3	139 1					
12		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	139 1	565 9	4 4	Y	514	488 1	19 8	23
							4 4	565 9	114 1					
01		8742 X	8739	-0-	-3	-0-	114 1	7905 3	1 4	Y	654	635 1	20 8	22
							1 4	7905 3	166 1					
02		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	166 1	9202 3	1079 9	Y	981	948 1	18 8	37
							1079 9	9202 3	127 1					
03		9920 X	7408	-0-	-2512	-0-	127 1	6632 3	649 9	Y	590	580 1	31 8	16
							649 9	6632 3						

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8466 - 13350			

10		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	243 1	12896 3	1254 9	Y	1140	1134 1		45
							1254 9	9022 3	129 1					
11		13290 X	10308	-0-	-2982	-0-	129 1	7153 3	1157 9	Y	1052	1060 1		37
							1157 9	7153 3	108 1					
12		13764 X	8525	-0-	-5239	-0-	108 1	1261 9	3 4	Y	1146	1131 1		52
							3 4	1261 9	132 1					
01		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	132 1	9191 3	1 4	Y	1092	1107 1		37
							1 4	9191 3	145 1					
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	145 1	8082 3	1384 9	Y	1258	1247 1		48
							1384 9	8082 3	218 1					
*03		12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	218 1	11376 3	1 4	Y	1249	1262 1		35
							1 4	11376 3	1374 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		12H	RRCID ->	268189	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8190 - 13216	
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			
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	172 1	9155 3	Y	595	592 1	24			
						655 9								
11	9060 X	8298	-0-	-762	-0-	110 1	7664 3	Y	476	483 1	17			
						524 9								
12	10075 X	7432	-0-	-2643	-0-	103 1	6800 3	Y	478	473 1	22			
						3 4	526 9							
01	10075 X	6691	-0-	-3384	-0-	88 1	6088 3	Y	467	473 1	16			
						1 4	514 9							
02	9425 X	8580	-0-	-845	-0-	140 1	7729 3	Y	646	637 1	25			
						711 9								
03	9982 X	7202	-0-	-2780	-0-	119 1	6222 3	Y	783	786 1	22			
						861 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017	
10	12338 X	10450	-0-	-1888	-0-	181 1	9592 3	Y	615	607 1	24			
						677 9								
11	11940 X	10248	-0-	-1692	-0-	136 1	9426 3	Y	624	626 1	22			
						686 9								
12	11191 X	6742	-0-	-4449	-0-	88 1	5837 3	Y	740	706 1	33	23 8		
						3 4	814 9							
01	11005 X	6292	-0-	-4713	-0-	79 1	5491 3	Y	655	666 1	22			
						1 4	721 9							
02	9918 X	7913	-0-	-2005	-0-	126 1	6978 3	Y	735	729 1	28			
						809 9								
03	10602 X	7434	-0-	-3168	-0-	118 1	6127 3	Y	1081	1078 1	31			
						1189 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		14H	RRCID ->	268291	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7943 - 13068	
10	9579 X	7668	-0-	-1911	-0-	135 1	7140 3	Y	357	353 1	14			
						393 9								
11	9270 X	7758	-0-	-1512	-0-	104 1	7219 3	Y	395	395 1	14			
						435 9								
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	126 1	8387 3	Y	549	538 1	25			
						4 4	604 9							
01	8556 X	7036	-0-	-1520	-0-	93 1	6397 3	Y	495	503 1	17			
						1 4	545 9							
02	8004 X	7660	-0-	-344	-0-	128 1	7077 3	Y	414	415 1	16			
						455 9								
03	9114 X	7672	-0-	-1442	-0-	134 1	7016 3	Y	474	477 1	13			
						1 4	521 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		15H	RRCID ->	268292	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8020 - 12907	
10	9486 X	8519	-0-	-967	-0-	148 1	7859 3	Y	465	460 1	18			
						512 9								
11	10170 X	8285	-0-	-1885	-0-	111 1	7675 3	Y	454	456 1	16			
						499 9								
12	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	109 1	7248 3	Y	495	488 1	23			
						3 4	545 9							
01	10416 X	9230	-0-	-1186	-0-	124 1	8597 3	Y	462	469 1	16			
						1 4	508 9							
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	174 1	9625 3	Y	596	589 1	23			
						656 9								
03	8556 X	8451	-0-	-105	-0-	149 1	7770 3	Y	483	492 1	14			
						1 4	531 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		51H	RRCID ->	268293	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	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			

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		44H	RRCID ->	268301	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8400 - 13763				
10	11315	X	10479	-0-	-836	-0-	346	1	9037	3	Y	996	1010	0	3	8	42
							1096	9									
11	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	336	1	6962	3	Y	1324	1286	0	2	8	78
							2	4	1456	9							
12	11315	X	9071	-0-	-2244	-0-	335	1	7397	3	Y	1216	1248	0			46
							1	4	1338	9							
01	10726	X	9257	-0-	-1469	-0-	313	1	7667	3	Y	1152	1131	0			67
							10	4	1267	9							
02	10034	X	8075	-0-	-1959	-0-	275	1	6893	3	Y	816	824	0	21	1	38
							9	4	898	9							
03	10478	X	6590	-0-	-3888	-0-	200	1	5398	3	Y	879	890	0			27
							25	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 268302		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005			
M O	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	
10	14632 X	10682	-0-	-3950	-0-	358 1 934 9	9390 3	Y	849	860 0	36
11	11130 X	8258	-0-	-2872	-0-	317 1 1 4	6554 3	Y	1260	1222 0	74
12	9331 X	7592	-0-	-1739	-0-	286 1 1 4	6324 3	Y	892	932 0	34
01	10695 X	5724	-0-	-4971	-0-	200 1 6 4	4913 3	Y	550	552 0	32
02	10005 X	5941	-0-	-4064	-0-	198 1 7 4	4991 3	Y	677	667 0	10 1 32
03	10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	275 1 34 4	7434 3	Y	554	569 0	17
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 268303		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874			
10	9269 X	5094	-0-	-4175	-0-	161 1 704 9	4229 3	Y	640	653 0	27
11	8970 X	6957	-0-	-2013	-0-	268 1 1 4	5573 3	Y	1014	981 0	60
12	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	290 1 741 9	6420 3	Y	674	708 0	26
01	9672 X	6850	-0-	-2822	-0-	240 1 7 4	5895 3	Y	644	632 0	38
02	9048 X	5741	-0-	-3307	-0-	195 1 6 4	4921 3	Y	563	564 0	11 1 26
03	7440 X	5742	-0-	-1698	-0-	181 1 23 4	4869 3	Y	608	615 0	19
CAGE		WELL #: 9TV		RRCID -> 268306		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573			
10	6634 X	4966	-0-	-1668	-0-	4814 3	152 9	N	138	311 1	112
11	6420 X	5728	-0-	-692	-0-	5550 3	178 9	N	162	129 1	145
12	6634 X	5610	-0-	-1024	-0-	5438 3	172 9	N	156	127 1	7 8 167
01	5394 X	5144	-0-	-250	-0-	4978 3	166 9	N	151	123 1	195
02	5539 X	4800	-0-	-739	-0-	4645 3	155 9	N	141	140 1	196
03	5921 X	4446	-0-	-1475	-0-	4316 3	130 9	N	118		314
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268307		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652			
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	911 1 10 4	2070 3	Y	381	446 1	104
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1820 1 56 4	4998 3	Y	467	425 1	146
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1932 1 34 4	2814 3	Y	411	475 1	82
01	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	2145 1 89 4	4672 3	Y	445	335 1	3 8 189
02	7134 X	6509	-0-	-625	-0-	2041 1 4 4	3958 3	Y	460	468 1	181
03	7626 X	7151	-0-	-475	-0-	1917 1 1 4	4720 3	Y	466	251 1	396
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268308		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568			
10	9207 X	8560	-0-	-647	-0-	7901 3	659 9	N	599	676 1	220
11	8910 X	7896	-0-	-1014	-0-	7397 3	499 9	N	454	563 1	110
12	9207 X	8267	-0-	-940	-0-	7562 3	705 9	N	641	569 1	1 8 182
01	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	8641 3	733 9	N	666	571 1	277
02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8089 3	664 9	N	604	660 1	221
*03	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	8413 3	848 9	N	771	509 1	483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	7812 X	900	-0-	-6912	-0-	255 1	569 3	1 4	75 9	Y	68	52 1		42
11	3750 X	1657	-0-	-2093	-0-	259 1	1180 3	1 4	217 9	Y	197	221 1		18
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	181 1	1764 3	1 4	196 9	Y	178	181 1		15
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	169 1	1484 3	1 4	232 9	Y	211	196 1		30
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	255 1	2158 3	1 4	74 9	Y	67	87 1	1 8	9
*03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	340 1	3333 3	2 4	567 9	Y	515	427 1	1 8	96

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
10	26226 X	15726	-0-	-10500	-0-	38 1	14264 3	2 4	1422 9	Y	1293	1304 0		69
11	22380 X	19327	-0-	-3053	-0-	45 1	17198 3	1 4	2083 9	Y	1894	1866 0		97
12	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	50 1	19302 3	1 4	1704 9	Y	1549	1602 0		44
01	20274 X	17850	-0-	-2424	-0-	41 1	15796 3	1 4	2012 9	Y	1829	1789 0		84
02	18676 X	14776	-0-	-3900	-0-	42 1	13127 3	1607 9		Y	1461	1468 0		77
03	21049 X	18515	-0-	-2534	-0-	45 1	16699 3	1771 9		Y	1610	1638 0		49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
10	19871 X	14452	-0-	-5419	-0-	36 1	13394 3	2 4	1020 9	Y	927	936 0		50
11	18750 X	16223	-0-	-2527	-0-	38 1	14745 3	1 4	1439 9	Y	1308	1291 0		67
12	17453 X	16904	-0-	-549	-0-	39 1	14950 3	1 4	1914 9	Y	1740	1758 0		49
01	16988 X	15297	-0-	-1691	-0-	36 1	13881 3	1 4	1379 9	Y	1254	1245 0		58
02	15892 X	13461	-0-	-2431	-0-	39 1	12150 3	1272 9		Y	1156	1153 0		61
03	16895 X	13865	-0-	-3030	-0-	34 1	12573 3	1258 9		Y	1144	1170 0		35

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
10	21421 X	15920	-0-	-5501	-0-	39 1	14520 3	2 4	1359 9	Y	1235	1236 0		66
11	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	52 1	20012 3	1 4	1989 9	Y	1808	1782 0		92
12	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	55 1	21078 3	1 4	2074 9	Y	1885	1923 0		54
01	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	60 1	23153 3	1 4	2012 9	Y	1829	1799 0		84
02	21315 X	16455	-0-	-4860	-0-	47 1	14861 3	1547 9		Y	1406	1416 0		74
03	23219 X	16721	-0-	-6498	-0-	42 1	15512 3	1167 9		Y	1061	1103 0		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8464 - 14640			
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	33	1	12254	3	Y	290	300	0	16
						1	4	319	9					
11	12540 X	11525	-0-	-1015	-0-	29	1	11030	3	Y	424	418	0	22
						466	9							
12	12958 X	11070	-0-	-1888	-0-	28	1	10526	3	Y	468	477	0	13
						1	4	515	9					
01	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	33	1	13004	3	Y	705	686	0	32
						1	4	776	9					
02	11803 X	10783	-0-	-1020	-0-	31	1	9894	3	Y	780	771	0	41
						858	9							
*03	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	49	1	18087	3	Y	1159	1165	0	35
						1275	9							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8434 - 14800			
10	20088 X	14167	-0-	-5921	-0-	36	1	13131	3	Y	907	905	0	49
						2	4	998	9					
11	18960 X	17258	-0-	-1702	-0-	41	1	15756	3	Y	1328	1309	0	68
						1461	9							
12	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	48	1	18402	3	Y	1649	1670	0	47
						1	4	1814	9					
01	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	39	1	15259	3	Y	1222	1213	0	56
						1	4	1344	9					
02	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	54	1	16902	3	Y	1290	1278	0	68
						1419	9							
03	20274 X	17272	-0-	-3002	-0-	42	1	15799	3	Y	1301	1329	0	40
						1431	9							

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7352 - 12364			
10	9145 X	6783	-0-	-2362	-0-	45	1	5630	3	Y	1007	1026	1	43
						1108	9							
11	8850 X	7376	-0-	-1474	-0-	61	1	6525	3	Y	718	704	1	57
						790	9							
12	9145 X	4326	-0-	-4819	-0-	27	1	3693	3	Y	551	554	1	54
						606	9							
01	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	66	1	10168	3	Y	780	757	1	77
						858	9							
02	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7467	3	Y	777	800	1	54
						855	9							
03	7626 X	7375	-0-	-251	-0-	47	1	6424	3	Y	822	830	1	46
						904	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	293 1	9312 3	Y	423	421 1		45
							1 4	465 9					
11		10110 X	9986	-0-	-124	-0-	291 1	9291 3	Y	367	380 1		32
							404 9						
12		10447 X	8600	-0-	-1847	-0-	248 1	7952 3	Y	364	362 1		34
							400 9						
01		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	266 1	8379 3	Y	358	347 1		45
							394 9						
02		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	222 1	7404 3	Y	339	338 1		46
							373 9						
*03		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	225 1	6869 3	Y	257	233 1		70
							283 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
10		14198 X	10221	-0-	-3977	-0-	335 1	8793 3	Y	994	1014 0		42
							1093 9						
11		13260 X	12657	-0-	-603	-0-	525 1	10877 3	Y	1139	1114 0		67
							2 4	1253 9					
12		13702 X	12206	-0-	-1496	-0-	472 1	10451 3	Y	1165	1188 0		44
							1 4	1282 9					
01		13702 X	11858	-0-	-1844	-0-	404 1	9903 3	Y	1399	1361 0		82
							12 4	1539 9					
02		12238 X	11366	-0-	-872	-0-	397 1	9980 3	Y	887	902 0	25 1	42
							13 4	976 9					
03		13082 X	12029	-0-	-1053	-0-	380 1	10253 3	Y	1225	1228 0	1 8	38
							48 4	1348 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
10		9207 X	6625	-0-	-2582	-0-	183 1	5834 3	Y	553	543 1		59
							608 9						
11		6630 X	6057	-0-	-573	-0-	167 1	5331 3	Y	508	522 1		45
							559 9						
12		5890 X	5561	-0-	-329	-0-	153 1	4901 3	Y	461	463 1		43
							507 9						
01		6634 X	4376	-0-	-2258	-0-	116 1	3674 3	Y	533	508 1		68
							586 9						
02		6206 X	4966	-0-	-1240	-0-	129 1	4295 3	Y	493	494 1		67
							542 9						
03		6634 X	4938	-0-	-1696	-0-	137 1	4174 3	Y	570	482 1		155
							627 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
10		15500 X	1345	-0-	-14155	-0-	5 1	1150 3	Y	173	236 1		10
							190 9						
11		15000 X	13120	-0-	-1880	-0-	57 1	11885 3	Y	1071	1005 1		76
							1178 9						
12		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	78 1	17524 3	Y	1754	1737 1		93
							2 4	1929 9					
01		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	64 1	13252 3	Y	1479	1502 1		70
							1627 9						
02		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	67 1	12711 3	Y	1293	1295 1		68
							1422 9						
*03		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	124 1	11757 3	Y	1139	1143 1		64
							1253 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		57H	RRCID ->	268457	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	8241 - 12485
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		
10	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	49 1	11161 3	Y	760	734 1	43		
						836 9							
11	9600 X	8823	-0-	-777	-0-	39 1	8034 3	Y	682	676 1	49		
						750 9							
12	9920 X	8302	-0-	-1618	-0-	33 1	7561 3	Y	643	658 1	34		
						1 4	707 9						
01	12059 X	5081	-0-	-6978	-0-	21 1	4382 3	Y	616	621 1	29		
						678 9							
02	11281 X	4677	-0-	-6604	-0-	21 1	3963 3	Y	630	626 1	33		
						693 9							
03	12059 X	8228	-0-	-3831	-0-	79 1	7553 3	Y	542	544 1	31		
						596 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		58H	RRCID ->	268458	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8088 - 12298
10	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	50 1	11528 3	Y	866	855 1	49		
						953 9							
11	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	67 1	13928 3	Y	928	911 1	66		
						1021 9							
12	12400 X	11999	-0-	-401	-0-	49 1	11047 3	Y	820	843 1	43		
						1 4	902 9						
01	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	57 1	11766 3	Y	948	946 1	45		
						1043 9							
02	14529 X	13357	-0-	-1172	-0-	64 1	12141 3	Y	1047	1037 1	55		
						1152 9							
03	15531 X	14223	-0-	-1308	-0-	136 1	12902 3	Y	1077	1071 1	61		
						1185 9							

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079 - 12315
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	3 1	-0-		
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-		
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-		
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-		
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-		-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373
10	7254 X	6009	-0-	-1245	-0-	23 1	5314 3	Y	611	610 1	35		
						672 9							
11	7020 X	3528	-0-	-3492	-0-	13 1	2797 3	Y	653	641 1	47		
						718 9							
12	6386 X	5271	-0-	-1115	-0-	20 1	4595 3	Y	595	611 1	31		
						1 4	655 9						
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	35 1	7290 3	Y	552	557 1	26		
						607 9							
02	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	50 1	9421 3	Y	862	843 1	45		
						948 9							
*03	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	75 1	7153 3	Y	642	651 1	36		
						706 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	9145 X	7861	-0-	-1284	-0-	31	1	7102	3	Y	662	671	1	38
						728	9							
11	8850 X	3795	-0-	-5055	-0-	15	1	3039	3	Y	674	664	1	48
						741	9							
12	9269 X	5444	-0-	-3825	-0-	22	1	4904	3	Y	471	494	1	25
						518	9							
01	6634 X	5550	-0-	-1084	-0-	24	1	5074	3	Y	411	416	1	20
						452	9							
02	6206 X	3233	-0-	-2973	-0-	14	1	2695	3	Y	476	471	1	25
						524	9							
03	6634 X	1968	-0-	-4666	-0-	15	1	1424	3	Y	481	479	1	27
						529	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
10	11005 X	9413	-0-	-1592	-0-	257	1	8173	3	Y	894	886	1	95
						983	9							
11	9090 X	8453	-0-	-637	-0-	229	1	7335	3	Y	808	832	1	71
						889	9							
12	9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	222	1	7096	3	Y	820	815	1	76
						902	9							
01	9424 X	6756	-0-	-2668	-0-	181	1	5706	3	Y	790	766	1	100
						869	9							
02	8816 X	7489	-0-	-1327	-0-	195	1	6510	3	Y	713	717	1	96
						784	9							
03	9424 X	7160	-0-	-2264	-0-	201	1	6113	3	Y	769	656	1	209
						846	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
10	10540 X	6992	-0-	-3548	-0-	219	1	5752	3	Y	928	936	0	39
						1021	9							
11	10200 X	8118	-0-	-2082	-0-	321	1	6675	3	Y	1018	997	0	60
						2	4	1120	9					
12	9176 X	7620	-0-	-1556	-0-	283	1	6272	3	Y	967	990	0	37
						1	4	1064	9					
01	9176 X	7293	-0-	-1883	-0-	246	1	6039	3	Y	909	893	0	53
						8	4	1000	9					
02	8120 X	7064	-0-	-1056	-0-	237	1	5963	3	Y	778	779	0	36
						8	4	856	9			16	1	
03	8401 X	7725	-0-	-676	-0-	243	1	6558	3	Y	813	824	0	25
						30	4	894	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
10	8060 X	6206	-0-	-1854	-0-	211	1	5526	3	Y	426	433	0	18
						469	9							
11	7800 X	4452	-0-	-3348	-0-	172	1	3576	3	Y	639	619	0	38
						1	4	703	9					
12	8060 X	4716	-0-	-3344	-0-	171	1	3797	3	Y	680	692	0	26
						748	9							
01	7192 X	4104	-0-	-3088	-0-	136	1	3346	3	Y	562	555	0	33
						4	4	618	9					
02	5800 X	4639	-0-	-1161	-0-	130	1	3262	3	Y	1130	1100	0	53
						4	4	1243	9			10	1	
03	6200 X	4613	-0-	-1587	-0-	116	1	3159	3	Y	1203	1219	0	37
						15	4	1323	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH			WELL #:		23H	RRCID -> 268629			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH	8030 PERF. 8650 - 13422
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	
10	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	202 1	13295 3	Y	1269	1269	1	26	
						1 4	1396 9						
11	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	193 1	10540 3	Y	1115	1103	1	38	
						8 4	1227 9						
12	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	210 1	10972 3	Y	1150	1157	1	31	
						3 4	1265 9						
01	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	207 1	10082 3	Y	1083	1084	1	30	
						1 4	1191 9						
02	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	194 1	9404 3	Y	1021	1020	1	31	
						1123 9							
*03	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	199 1	10044 3	Y	1025	1025	1	31	
						4 4	1128 9						

BEINHORN RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 268648			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH	8028 PERF. 8358 - 13400
10	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	218 1	14418 3	Y	1159	1151	1	24	
						1 4	1275 9						
11	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	205 1	11216 3	Y	1030	1019	1	35	
						9 4	1133 9						
12	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	241 1	12546 3	Y	1061	1067	1	29	
						4 4	1167 9						
01	15903 X	13612	-0-	-2291	-0-	250 1	12207 3	Y	1049	1049	1	29	
						1 4	1154 9						
02	14877 X	12144	-0-	-2733	-0-	224 1	10841 3	Y	981	980	1	30	
						1079 9							
03	15903 X	11718	-0-	-4185	-0-	207 1	10462 3	Y	950	952	1	28	
						4 4	1045 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		64H	RRCID -> 268650			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH	8359 PERF. 9081 - 13838
10	10881 X	8994	-0-	-1887	-0-	263 1	8391 3	Y	309	307	1	33	
						340 9							
11	10530 X	8602	-0-	-1928	-0-	252 1	8061 3	Y	263	273	1	23	
						289 9							
12	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	295 1	9443 3	Y	302	297	1	28	
						332 9							
01	9951 X	8877	-0-	-1074	-0-	265 1	8335 3	Y	252	248	1	32	
						277 9							
02	9309 X	8147	-0-	-1162	-0-	229 1	7646 3	Y	247	246	1	33	
						272 9							
03	10075 X	9941	-0-	-134	-0-	307 1	9382 3	Y	229	200	1	62	
						252 9							

BEINHORN RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 268651			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH	8051 PERF. 8756 - 13406
10	18290 X	15469	-0-	-2821	-0-	217 1	14301 3	Y	864	870	1	18	
						1 4	950 9						
11	17700 X	12339	-0-	-5361	-0-	206 1	11306 3	Y	744	737	1	25	
						9 4	818 9						
12	18290 X	12365	-0-	-5925	-0-	215 1	11246 3	Y	819	822	1	22	
						3 4	901 9						
01	15655 X	12084	-0-	-3571	-0-	223 1	10857 3	Y	912	909	1	25	
						1 4	1003 9						
02	14645 X	11709	-0-	-2936	-0-	219 1	10645 3	Y	768	769	1	24	
						845 9							
03	15469 X	12279	-0-	-3190	-0-	224 1	11290 3	Y	692	695	1	21	
						4 4	761 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BEINHORN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402		
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
10	16988 X	16108	-0-	-880	-0-	222 1 2 4	14616 3 1268 9	Y	1153 1156 1	24
11	16440 X	13110	-0-	-3330	-0-	214 1 9 4	11717 3 1170 9	Y	1064 1052 1	36
12	16988 X	13438	-0-	-3550	-0-	229 1 3 4	11966 3 1240 9	Y	1127 1133 1	30
01	16120 X	13510	-0-	-2610	-0-	245 1 1 4	11968 3 1296 9	Y	1178 1176 1	32
02	15080 X	12821	-0-	-2259	-0-	235 1 1174 9	11412 3	Y	1067 1066 1	33
03	16120 X	13223	-0-	-2897	-0-	236 1 4 4	11849 3 1134 9	Y	1031 1033 1	31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651		
10	9269 X	7389	-0-	-1880	-0-	325 1 468 9	6596 3	Y	425 435 1	57
11	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	429 1 374 9	8110 3	Y	340 352 1	45
12	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	325 1 430 9	5871 3	Y	391 383 1	53
01	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	335 1 413 9	5630 3	Y	375 368 1	60
02	8613 X	6410	-0-	-2203	-0-	336 1 349 9	5725 3	Y	317 329 1	48
03	9207 X	7032	-0-	-2175	-0-	311 1 416 9	6305 3	Y	378 297 1	129

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219		
10	8091 X	7388	-0-	-703	-0-	318 1 590 9	6480 3	Y	536 560 1	72
11	7830 X	6949	-0-	-881	-0-	326 1 476 9	6147 3	Y	433 447 1	58
12	7874 X	6323	-0-	-1551	-0-	302 1 560 9	5461 3	Y	509 498 1	69
01	7378 X	3902	-0-	-3476	-0-	194 1 436 9	3272 3	Y	396 402 1	63
02	6902 X	3701	-0-	-3201	-0-	185 1 383 9	3133 3	Y	348 359 1	52
03	7378 X	4434	-0-	-2944	-0-	190 1 375 9	3869 3	Y	341 277 1	116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DIAMOND H RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 - 13622	
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
10		4619 X	4348	-0-	-271	-0-	62 1	2764	3	Y	1384	1355	1	41
							1522 9							
11		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	63 1	4169	3	Y	1021	1044	1	18
							1123 9							
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	59 1	4583	3	Y	1045	1038	1	23
							1 4	1150	9				2 8	
01		4340 X	4145	-0-	-195	-0-	53 1	2964	3	Y	1025	1029	1	19
							1128 9							
02		5191 X	4420	-0-	-771	-0-	70 1	2966	3	Y	1257	1256	1	20
							1 4	1383	9					
03		5797 X	5070	-0-	-727	-0-	47 1	3196	3	Y	1659	1660	1	8
							2 4	1825	9				11 8	8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9468 - 13540	
10		5549 X	3341	-0-	-2208	-0-	143 1	2919	3	Y	254	253	1	34
							279 9							
11		5370 X	2502	-0-	-2868	-0-	109 1	2053	3	Y	309	302	1	41
							340 9							
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	239 1	4319	3	Y	290	292	1	39
							319 9							
01		3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	128 1	2151	3	Y	300	291	1	48
							330 9							
02		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	190 1	3247	3	Y	267	275	1	40
							294 9							
*03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213 1	4337	3	Y	311	245	1	106
							342 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	268735	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8930 - 13904	
10		12307 X	10133	-0-	-2174	-0-	52 1	9004	3	Y	977	965	0	64
							2 4	1075	9					
11		11760 X	9231	-0-	-2529	-0-	50 1	8152	3	Y	933	950	0	47
							3 4	1026	9					
12		12152 X	9725	-0-	-2427	-0-	54 1	8570	3	Y	996	991	0	42
							5 4	1096	9				10 3	
01		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	49 1	7267	3	Y	904	902	0	44
							994 9							
02		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	44 1	6692	3	Y	766	764	0	46
							843 9							
03		6138 X	5528	-0-	-610	-0-	44 1	4938	3	Y	488	517	0	17
							9 4	537	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	268736	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8523 - 13594	
10		11749 X	11269	-0-	-480	-0-	59 1	10041	3	Y	1061	1048	0	69
							2 4	1167	9					
11		13080 X	10470	-0-	-2610	-0-	58 1	9302	3	Y	1006	1025	0	50
							3 4	1107	9					
12		13516 X	10728	-0-	-2788	-0-	60 1	9516	3	Y	1043	1039	0	44
							5 4	1147	9				10 3	
01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	64 1	9530	3	Y	1034	1028	0	50
							1137 9							
02		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	54 1	8305	3	Y	893	890	0	53
							1 4	982	9					
03		9610 X	6382	-0-	-3228	-0-	51 1	5733	3	Y	534	568	0	19
							11 4	587	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8434 - 13544	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	13857 X	9793	-0-	-4064	-0-	52 1	8912 3	828 9	Y	753	742 0		49	
11	13080 X	5609	-0-	-7471	-0-	31 1	4967 3	609 9	Y	554	575 0		28	
12	12586 X	7041	-0-	-5545	-0-	40 1	6207 3	791 9	Y	719	710 0	7 3	30	
01	10044 X	7303	-0-	-2741	-0-	44 1	6427 3	832 9	Y	756	750 0		36	
02	9164 X	5223	-0-	-3941	-0-	30 1	4609 3	584 9	Y	531	535 0		32	
03	9796 X	4255	-0-	-5541	-0-	34 1	3818 3	8 4	Y	359	378 0		13	

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8469 - 13468	
10	14353 X	9035	-0-	-5318	-0-	48 1	8099 3	887 9	Y	806	793 0		53	
11	9420 X	8631	-0-	-789	-0-	48 1	7659 3	922 9	Y	838	849 0		42	
12	9734 X	6195	-0-	-3539	-0-	34 1	5265 3	893 9	Y	812	812 0	8 3	34	
01	9734 X	4631	-0-	-5103	-0-	29 1	4193 3	409 9	Y	372	388 0		18	
02	8526 X	5693	-0-	-2833	-0-	33 1	5071 3	589 9	Y	535	521 0		32	
03	9021 X	4512	-0-	-4509	-0-	36 1	4096 3	8 4	Y	338	358 0		12	

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689	
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	72 1	12255 3	1269 9	Y	1154	1148 0		75	
11	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	73 1	11854 3	1884 9	Y	1713	1702 0		86	
12	14229 X	13191	-0-	-1038	-0-	74 1	11562 3	1549 9	Y	1408	1420 0	14 3	60	
01	12989 X	12346	-0-	-643	-0-	73 1	10787 3	1486 9	Y	1351	1346 0		65	
02	12151 X	10751	-0-	-1400	-0-	62 1	9592 3	2 4	Y	995	1001 0		59	
03	12989 X	7123	-0-	-5866	-0-	57 1	6406 3	12 4	Y	589	627 0		21	

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076	
10	10199 X	5169	-0-	-5030	-0-	26 1	4363 3	779 9	Y	708	733 0		46	
11	9450 X	4835	-0-	-4615	-0-	26 1	4186 3	622 9	Y	565	583 0		28	
12	9548 X	8408	-0-	-1140	-0-	46 1	7222 3	1136 9	Y	1033	1007 0	10 3	44	
01	9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	42 1	6169 3	1319 9	Y	1199	1185 0		58	
02	8787 X	6326	-0-	-2461	-0-	36 1	5422 3	868 9	Y	789	800 0		47	
03	8401 X	4479	-0-	-3922	-0-	34 1	3881 3	8 4	Y	505	534 0		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

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
10	11036 X	7777	-0-	-3259	-0-	330 1	6710 3	Y	670	701 1		90
11	11790 X	6611	-0-	-5179	-0-	737 9	5650 3	Y	602	612 1		80
12	12183 X	7006	-0-	-5177	-0-	299 1	5852 3	Y	755	733 1		102
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	662 9	8123 3	Y	650	649 1		103
02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	323 1	5866 3	Y	460	494 1		69
*03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	831 9	6655 3	Y	587	456 1		200

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

10	9548 X	7026	-0-	-2522	-0-	451 1	6276 3	Y	272	13 0	313 1	56
11	9240 X	6629	-0-	-2611	-0-	299 9	5970 3	Y	307	302 1	5 8	56
12	9548 X	7486	-0-	-2062	-0-	320 1	6756 3	Y	296	294 1	19 8	39
01	8246 X	6726	-0-	-1520	-0-	1 4	6018 3	Y	291	212 1	10 8	108
02	6583 X	6151	-0-	-432	-0-	402 1	5430 3	Y	345	384 1		69
03	7471 X	6054	-0-	-1417	-0-	2 4	5302 3	Y	342	125 0	61 1	225

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	386 1	5368 3	Y	155	8 0	185 1	32
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	171 9	5656 3	Y	182	180 1		34
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	304 1	5245 3	Y	198	204 1		28
01	5921 X	3272	-0-	-2649	-0-	1 4	2918 3	Y	151	121 1		58
02	5945 X	5495	-0-	-450	-0-	313 1	5076 3	Y	91	131 1		18
03	6355 X	5664	-0-	-691	-0-	188 1	5082 3	Y	201	51 0	36 1	132

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

10	13268 X	8688	-0-	-4580	-0-	104 1	7621 3	Y	875	860 0	25 8	14
11	8580 X	6833	-0-	-1747	-0-	963 9	6114 3	Y	580	582 0		12
12	9362 X	7651	-0-	-1711	-0-	80 1	6396 3	Y	1058	1055 0		15
01	9362 X	8073	-0-	-1289	-0-	1 4	6876 3	Y	996	986 0		25
02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	87 1	7717 3	Y	1222	1225 0		22
*03	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	4 4	7724 3	Y	1119	1114 0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 - 14530	
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
10	13516 X	10311	-0-	-3205	-0-	20 1	9830 3	Y		419	415 0		14
11	13020 X	10776	-0-	-2244	-0-	461 9	19 1	10260 3	Y	452	454 0		12
12	13454 X	12137	-0-	-1317	-0-	497 9	16 1	11603 3	Y	471	468 0		15
01	13454 X	11609	-0-	-1845	-0-	518 9	15 1	11113 3	Y	437	437 0		15
02	11919 X	10391	-0-	-1528	-0-	481 9	13 1	9865 3	Y	466	451 0	13 8	17
03	12152 X	9826	-0-	-2326	-0-	513 9	13 1	9340 3	Y	430	219 0	199 1	24
						473 9					5 8		
WORTHEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 - 14916	
10	12989 X	11923	-0-	-1066	-0-	23 1	11361 3	Y		490	484 0		16
11	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	539 9	20 1	10783 3	Y	492	495 0		13
12	12989 X	12215	-0-	-774	-0-	541 9	16 1	11656 3	Y	494	491 0		16
01	12679 X	12451	-0-	-228	-0-	543 9	16 1	11873 3	Y	511	510 0		17
02	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	562 9	16 1	11932 3	Y	657	650 0		24
*03	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	723 9	18 1	12337 3	Y	664	341 0	309 1	38
						730 9							
DIAMOND H RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	268932	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8431 - 13556	
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	56 1	2494 3	Y		1404	1374 1		42
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1544 9	53 1	3500 3	Y	972	994 1	3 8	17
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	1069 9	58 1	4515 3	Y	1009	988 1	16 8	22
01	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	1110 9	36 1	1987 3	Y	852	858 1		16
02	4466 X	3856	-0-	-610	-0-	937 9	60 1	2582 3	Y	1103	1102 1		17
03	5673 X	4735	-0-	-938	-0-	1 4	51 1	3416 3	Y	1151	1161 1	1 8	6
						2 4		1266 9					
WORTHEY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268977	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9115 - 14808	
10	11377 X	10040	-0-	-1337	-0-	19 1	9489 3	Y		484	478 0		16
11	11010 X	9541	-0-	-1469	-0-	532 9	16 1	9007 3	Y	471	475 0		12
12	11377 X	10329	-0-	-1048	-0-	518 9	14 1	9797 3	Y	471	468 0		15
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	518 9	13 1	9570 3	Y	479	478 0		16
02	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	527 9	13 1	9563 3	Y	554	550 0		20
*03	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	609 9	14 1	9775 3	Y	524	269 0	245 1	30
						576 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14632 X	11367	-0-	-3265	-0-	54 1 1 4	9034 3 2278 9	Y	2071	2067 0		135
11	13830 X	9871	-0-	-3959	-0-	50 1 3 4	8060 3 1758 9	Y	1598	1653 0		80
12	14012 X	10122	-0-	-3890	-0-	54 1 5 4	8487 3 1576 9	Y	1433	1438 0	14 3	61
01	13237 X	10912	-0-	-2325	-0-	59 1 2170 9	8683 3	Y	1973	1939 0		95
02	11658 X	9516	-0-	-2142	-0-	52 1 1 4	7946 3 1517 9	Y	1379	1392 0		82
03	11377 X	6510	-0-	-4867	-0-	48 1 10 4	5467 3 985 9	Y	895	946 0		31
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938			
10	11625 X	8827	-0-	-2798	-0-	43 1 1 4	7331 3 1452 9	Y	1320	1313 0		86
11	10500 X	9053	-0-	-1447	-0-	47 1 2 4	7451 3 1553 9	Y	1412	1427 0		71
12	10416 X	8881	-0-	-1535	-0-	46 1 4 4	7226 3 1605 9	Y	1459	1454 0	14 3	62
01	9889 X	8489	-0-	-1400	-0-	47 1 1571 9	6871 3	Y	1428	1421 0		69
02	9048 X	6979	-0-	-2069	-0-	37 1 1286 9	5656 3	Y	1169	1168 0		70
03	9362 X	4367	-0-	-4995	-0-	31 1 7 4	3507 3 822 9	Y	747	791 0		26
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909			
10	8835 X	7237	-0-	-1598	-0-	34 1 1 4	5674 3 1528 9	Y	1389	1375 0		91
11	8730 X	6274	-0-	-2456	-0-	30 1 2 4	4964 3 1278 9	Y	1162	1195 0		58
12	9021 X	6520	-0-	-2501	-0-	32 1 3 4	4969 3 1516 9	Y	1378	1365 0	13 3	58
01	9021 X	6904	-0-	-2117	-0-	35 1 1612 9	5257 3	Y	1465	1452 0		71
02	8323 X	6594	-0-	-1729	-0-	34 1 1351 9	5209 3	Y	1228	1226 0		73
03	7223 X	4598	-0-	-2625	-0-	33 1 7 4	3666 3 892 9	Y	811	856 0		28
STUMBERG RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269050		COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445			
10	9982 X	7798	-0-	-2184	-0-	246 1 5 4	5972 3 1575 9	Y	1432	1437 0		50
11	9360 X	7890	-0-	-1470	-0-	261 1 3 4	6218 3 1408 9	Y	1280	1238 0		92
12	8742 X	7767	-0-	-975	-0-	255 1 1232 9	6280 3	Y	1120	1175 0		37
01	8184 X	8090	-0-	-94	-0-	280 1 1318 9	6492 3	Y	1198	1173 0		62
02	7627 X	7214	-0-	-413	-0-	281 1 1 4	5500 3 1432 9	Y	1302	1286 0		78
03	8153 X	7981	-0-	-172	-0-	302 1 5 4	6204 3 1470 9	Y	1336	1327 0		87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10		9982 X	8145	-0-	-1837	-0-	264	1	6398	3	Y	1344	1352	0		47
							5	4	1478	9						
11		8490 X	6866	-0-	-1624	-0-	225	1	5366	3	Y	1156	1120	0		83
							3	4	1272	9						
12		8525 X	7994	-0-	-531	-0-	247	1	6067	3	Y	1526	1559	0		50
							1	4	1679	9						
01		8525 X	6949	-0-	-1576	-0-	210	1	4889	3	Y	1682	1646	0		86
							1850	9								
02		7975 X	5909	-0-	-2066	-0-	230	1	4507	3	Y	1065	1087	0		64
							1172	9								
03		8153 X	6436	-0-	-1717	-0-	238	1	4871	3	Y	1203	1189	0		78
							4	4	1323	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182																
10		7967 X	7031	-0-	-936	-0-	222	1	5394	3	Y	1282	1279	0		45
							5	4	1410	9						
11		7440 X	5767	-0-	-1673	-0-	189	1	4500	3	Y	978	953	0		70
							2	4	1076	9						
12		7688 X	5708	-0-	-1980	-0-	176	1	4319	3	Y	1103	1137	0		36
							1213	9								
01		7688 X	6004	-0-	-1684	-0-	199	1	4625	3	Y	1073	1054	0		55
							1180	9								
02		6844 X	5592	-0-	-1252	-0-	224	1	4389	3	Y	889	891	0		53
							1	4	978	9						
03		7037 X	6339	-0-	-698	-0-	244	1	4991	3	Y	1000	988	0		65
							4	4	1100	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113																
10		8773 X	6776	-0-	-1997	-0-	225	1	5439	3	Y	1006	1020	0		35
							5	4	1107	9						
11		8490 X	7095	-0-	-1395	-0-	239	1	5678	3	Y	1068	1026	0		77
							3	4	1175	9						
12		7564 X	6309	-0-	-1255	-0-	202	1	4959	3	Y	1044	1087	0		34
							1148	9								
01		7068 X	5780	-0-	-1288	-0-	189	1	4388	3	Y	1094	1072	0		56
							1203	9								
02		6873 X	6558	-0-	-315	-0-	259	1	5066	3	Y	1121	1110	0		67
							1233	9								
*03		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	284	1	5812	3	Y	1455	1427	0		95
							4	4	1601	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056																
10		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	259	1	6269	3	Y	735	736	0		26
							5	4	809	9						
11		7050 X	5955	-0-	-1095	-0-	209	1	4967	3	Y	705	680	0		51
							3	4	776	9						
12		7285 X	6566	-0-	-719	-0-	230	1	5667	3	Y	607	638	0		20
							1	4	668	9						
01		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	248	1	5746	3	Y	598	587	0		31
							1	4	658	9						
02		5858 X	5310	-0-	-548	-0-	224	1	4389	3	Y	634	627	0		38
							697	9								
03		6262 X	5757	-0-	-505	-0-	241	1	4929	3	Y	531	534	0		35
							3	4	584	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
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		
10		12245 X	11828	-0-	-417	-0-	390	1 9447	3 Y	1803	1808	0	63	
							8	4 1983	9					
11		11940 X	9172	-0-	-2768	-0-	303	1 7203	3 Y	1511	1466	0	108	
							4	4 1662	9					
12		12338 X	8781	-0-	-3557	-0-	276	1 6778	3 Y	1569	1625	0	52	
							1	4 1726	9					
01		12338 X	10119	-0-	-2219	-0-	348	1 8077	3 Y	1539	1512	0	79	
							1	4 1693	9					
02		11455 X	8402	-0-	-3053	-0-	331	1 6473	3 Y	1453	1445	0	87	
							1598	9						
03		11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	329	1 6725	3 Y	1370	1368	0	89	
							5	4 1507	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
10		9052 X	7366	-0-	-1686	-0-	254	1 6165	3 Y	856	859	0	30	
							5	4 942	9					
11		7980 X	6968	-0-	-1012	-0-	248	1 5899	3 Y	744	721	0	53	
							3	4 818	9					
12		7998 X	7317	-0-	-681	-0-	251	1 6158	3 Y	825	851	0	27	
							908	9						
01		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	313	1 7273	3 Y	744	733	0	38	
							1	4 818	9					
02		6902 X	4413	-0-	-2489	-0-	180	1 3545	3 Y	625	626	0	37	
							688	9						
03		7378 X	5458	-0-	-1920	-0-	222	1 4558	3 Y	614	611	0	40	
							3	4 675	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
10		6944 X	6338	-0-	-606	-0-	218	1 5261	3 Y	777	779	0	27	
							4	4 855	9					
11		6120 X	5930	-0-	-190	-0-	210	1 4990	3 Y	662	641	0	48	
							2	4 728	9					
12		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	240	1 5886	3 Y	705	730	0	23	
							1	4 776	9					
01		6324 X	5728	-0-	-596	-0-	204	1 4746	3 Y	707	694	0	36	
							778	9						
02		5916 X	5540	-0-	-376	-0-	231	1 4519	3 Y	718	711	0	43	
							790	9						
03		6913 X	5116	-0-	-1797	-0-	200	1 4108	3 Y	732	727	0	48	
							3	4 805	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
10		8339 X	5784	-0-	-2555	-0-	169	1 4087	3 Y	1386	1394	0	49	
							3	4 1525	9					
11		7890 X	4317	-0-	-3573	-0-	132	1 3119	3 Y	967	947	0	69	
							2	4 1064	9					
12		8153 X	7597	-0-	-556	-0-	209	1 5154	3 Y	2031	2033	0	67	
							2234	9						
01		7254 X	7217	-0-	-37	-0-	227	1 5282	3 Y	1553	1540	0	80	
							1708	9						
02		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	354	1 6929	3 Y	1505	1495	0	90	
							1656	9						
03		7254 X	5980	-0-	-1274	-0-	206	1 4230	3 Y	1401	1400	0	91	
							3	4 1541	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
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
10		37343 X	7216	-0-	-30127	-0-	213 1	5142 3	Y	1688	1694	0		59
							4 4	1857 9						
11		7560 X	6693	-0-	-867	-0-	204 1	4863 3	Y	1475	1428	0		106
							3 4	1623 9						
12		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	272 1	6677 3	Y	1769	1817	0		58
							1 4	1946 9						
01		7812 X	6327	-0-	-1485	-0-	190 1	4407 3	Y	1573	1550	0		81
							1730 9							
02		7018 X	6240	-0-	-778	-0-	228 1	4463 3	Y	1408	1405	0		84
							1549 9							
03		8897 X	6871	-0-	-2026	-0-	246 1	5030 3	Y	1446	1436	0		94
							4 4	1591 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
10		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	204 1	4933 3	Y	1916	1917	0		67
							4 4	2108 9						
11		6960 X	6238	-0-	-722	-0-	182 1	4335 3	Y	1563	1518	0		112
							2 4	1719 9						
12		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	218 1	5354 3	Y	1527	1589	0		50
							1 4	1680 9						
01		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	232 1	5386 3	Y	1234	1221	0		63
							1357 9							
02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	305 1	5966 3	Y	1611	1578	0		96
							1772 9							
*03		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	292 1	5962 3	Y	1551	1546	0		101
							4 4	1706 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
10		15314 X	11445	-0-	-3869	-0-	26 1	10869 3	Y	499	491	1		24
							1 4	549 9						
11		12990 X	9132	-0-	-3858	-0-	21 1	8594 3	Y	469	474	1		19
							1 4	516 9						
12		12555 X	9951	-0-	-2604	-0-	22 1	9269 3	Y	599	593	1		25
							1 4	659 9						
01		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	23 1	7919 3	Y	476	484	1		17
							1 4	524 9						
02		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	25 1	7433 3	Y	454	448	1		23
							1 4	499 9						
*03		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	20 1	7090 3	Y	459	455	1		27
							3 4	505 9						

WORTHHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
10		15593 X	15418	-0-	-175	-0-	20 1	13211 3	Y	1980	1946	0		50
							9 4	2178 9						
11		15630 X	13835	-0-	-1795	-0-	37 1	13265 3	Y	484	521	0		13
							1 4	532 9						
12		16151 X	13533	-0-	-2618	-0-	62 1	12989 3	Y	436	438	0		11
							2 4	480 9						
01		16151 X	14981	-0-	-1170	-0-	68 1	14314 3	Y	540	542	0		9
							5 4	594 9						
02		15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	46 1	14903 3	Y	580	577	0		12
							1 4	638 9						
*03		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	49 1	15281 3	Y	651	644	0		19
							4 4	716 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
WORTHHEY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529	
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			
10	16616 X	14314	-0-	-2302	-0-	21 1	13764 3	Y	473	469 0	12			
						9 4	520 9							
11	15720 X	14857	-0-	-863	-0-	40 1	14264 3	Y	501	499 0	14			
						2 4	551 9							
12	16244 X	15186	-0-	-1058	-0-	70 1	14608 3	Y	460	462 0	12			
						2 4	506 9							
01	16213 X	15576	-0-	-637	-0-	71 1	14916 3	Y	531	534 0	9			
						5 4	584 9							
02	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	50 1	16192 3	Y	549	547 0	11			
						2 4	604 9							
*03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	55 1	16927 3	Y	613	606 0	18			
						4 4	674 9							

WORTHHEY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9117 - 12780	
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	20 1	13333 3	Y	413	410 0	10			
						9 4	454 9							
11	14100 X	13638	-0-	-462	-0-	37 1	13152 3	Y	407	406 0	11			
						1 4	448 9							
12	14570 X	11346	-0-	-3224	-0-	52 1	10925 3	Y	334	337 0	8			
						2 4	367 9							
01	14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	58 1	12227 3	Y	458	458 0	8			
						4 4	504 9							
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	44 1	14171 3	Y	480	478 0	10			
						1 4	528 9							
*03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	48 1	14723 3	Y	534	529 0	15			
						4 4	587 9							

WORTHHEY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339	
10	14880 X	12806	-0-	-2074	-0-	18 1	12206 3	Y	522	517 0	13			
						8 4	574 9							
11	13860 X	13569	-0-	-291	-0-	36 1	13017 3	Y	468	468 0	13			
						1 4	515 9							
12	14322 X	14283	-0-	-39	-0-	66 1	13742 3	Y	430	432 0	11			
						2 4	473 9							
01	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	69 1	14437 3	Y	502	505 0	8			
						5 4	552 9							
02	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	40 1	12901 3	Y	516	514 0	10			
						1 4	568 9							
03	14291 X	13973	-0-	-318	-0-	43 1	13281 3	Y	586	579 0	17			
						4 4	645 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9288 - 14647	
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	308 1	6268 3	Y	362	374 1	49			
						398 9								
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	296 1	5601 3	Y	303	312 1	40			
						333 9								
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	337 1	6096 3	Y	374	364 1	50			
						411 9								
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1	6614 3	Y	305	307 1	48			
						336 9								
02	6525 X	5883	-0-	-642	-0-	311 1	5286 3	Y	260	269 1	39			
						286 9								
03	6975 X	5151	-0-	-1824	-0-	224 1	4553 3	Y	340	263 1	116			
						374 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662			
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	
10	2544 X	19884	-0-	-5660	-0-	251 1 3 4	18115 3 1515 9	Y	1377	1374 0	104
11	24720 X	15844	-0-	-8876	-0-	215 1 5 4	14465 3 1159 9	Y	1054	1070 0	88
12	25544 X	16895	-0-	-8649	-0-	231 1 5 4	15201 3 1458 9	Y	1325	87 0 1243 1	83
01	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	244 1 7 4	15100 3 1453 9	Y	1321	477 0 845 1	82
02	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	215 1 10 4	12952 3 1378 9	Y	1253	1232 0	103
*03	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	232 1 17 4	13498 3 1401 9	Y	1274	1277 0	100

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183			
10	3844 X	3371	-0-	-473	-0-	20 1 1 4	3227 3 123 9	Y	112	103 1	25
11	3720 X	3094	-0-	-626	-0-	21 1 147 9	2926 3 2867 3	Y	134	136 1	23
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	22 1 1 4	2867 3 154 9	Y	140	139 1	24
01	3379 X	2846	-0-	-533	-0-	23 1 1 4	2666 3 156 9	Y	142	145 1	21
02	3161 X	2638	-0-	-523	-0-	21 1 1 4	2449 3 167 9	Y	152	146 1	27
03	3379 X	2505	-0-	-874	-0-	17 1 145 9	2343 3 145 9	Y	132	136 1	23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 36H		RRCID -> 269305		COMPL. DATE 01/26/2013		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406			
10	11997 X	7281	-0-	-4716	-0-	42 1 3 4	6757 3 479 9	Y	435	400 1	98
11	11610 X	7356	-0-	-4254	-0-	49 1 1 4	6716 3 590 9	Y	536	540 1	94
12	11997 X	6307	-0-	-5690	-0-	43 1 3 4	5621 3 640 9	Y	582	577 1	99
01	10168 X	6062	-0-	-4106	-0-	48 1 2 4	5486 3 526 9	Y	478	508 1	69
02	7569 X	6693	-0-	-876	-0-	52 1 1 4	6055 3 585 9	Y	532	506 1	95
03	7595 X	4698	-0-	-2897	-0-	29 1 1 4	4128 3 540 9	Y	491	500 1	86

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 37H		RRCID -> 269306		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153			
10	6665 X	6274	-0-	-391	-0-	37 1 2 4	5910 3 325 9	Y	295	272 1	66
11	6450 X	5032	-0-	-1418	-0-	34 1 1 4	4586 3 411 9	Y	374	375 1	65
12	6665 X	5440	-0-	-1225	-0-	38 1 3 4	5026 3 373 9	Y	339	346 1	58
01	6262 X	5493	-0-	-769	-0-	44 1 2 4	5095 3 352 9	Y	320	332 1	46
02	5858 X	4194	-0-	-1664	-0-	33 1 1 4	3819 3 341 9	Y	310	301 1	55
03	6262 X	5988	-0-	-274	-0-	40 1 1 4	5642 3 305 9	Y	277	284 1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026			
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	
10	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	18 1 1 4	2876 3 259 9	Y	235	197 1	53
11	3540 X	3465	-0-	-75	-0-	23 1 347 9	3095 3	Y	315	313 1	55
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	3089 3 415 9	Y	377	368 1	64
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	2987 3 600 9	Y	545	530 1	79
02	3364 X	3240	-0-	-124	-0-	23 1 501 9	2716 3	Y	455	453 1	81
03	3596 X	2134	-0-	-1462	-0-	13 1 296 9	1825 3	Y	269	303 1	47

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333			
10	5022 X	4975	-0-	-47	-0-	29 1 2 4	4659 3 285 9	Y	259	224 1	58
11	4680 X	4382	-0-	-298	-0-	30 1 1 4	4037 3 314 9	Y	285	280 1	16 8 47
12	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	27 1 2 4	3574 3 224 9	Y	204	216 1	35
01	4960 X	3927	-0-	-1033	-0-	33 1 1 4	3680 3 213 9	Y	194	201 1	28
02	4640 X	3807	-0-	-833	-0-	30 1 1 4	3531 3 245 9	Y	223	211 1	40
03	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	23 1 1 4	3356 3 239 9	Y	217	219 1	38

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557			
10	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	15 1 1 4	2334 3 284 9	Y	258	217 1	58
11	2730 X	2345	-0-	-385	-0-	14 1 413 9	1918 3	Y	375	342 1	31 8 60
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	2136 3 432 9	Y	393	386 1	67
01	2635 X	2272	-0-	-363	-0-	17 1 1 4	1970 3 284 9	Y	258	288 1	37
02	2465 X	2391	-0-	-74	-0-	20 1 112 9	2259 3	Y	102	121 1	18
*03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	18 1 108 9	2539 3	Y	98	99 1	17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 269319		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888			
10	12307 X	10713	-0-	-1594	-0-	24 1 1 4	9744 3 944 9	Y	858	846 1	42
11	10770 X	8209	-0-	-2561	-0-	18 1 1 4	7350 3 840 9	Y	764	775 1	31
12	11129 X	9585	-0-	-1544	-0-	20 1 1 4	8601 3 963 9	Y	875	869 1	37
01	9021 X	8397	-0-	-624	-0-	21 1 1 4	7537 3 838 9	Y	762	772 1	27
02	8439 X	7644	-0-	-795	-0-	23 1 750 9	6871 3	Y	682	674 1	35
03	9021 X	7552	-0-	-1469	-0-	20 1 3 4	6766 3 763 9	Y	694	688 1	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	0 W	6832	-0-	6832	13926	115	1	5090	3	Y	1479	1489	0		95
						1627	9								
11	0 W	6209	-0-	6209	20135	169	1	4416	3	Y	1476	1426	0		145
						1624	9								
12	0 W	5253	-0-	5253	25388	158	1	3930	3	Y	1059	1107	0		97
						1165	9								
01	30668 X	5280	-0-	-25388	-0-	161	1	4250	3	Y	790	833	0		54
						869	9								
02	6844 X	5135	-0-	-1709	-0-	170	1	4244	3	Y	655	671	0		38
						721	9								
03	6820 X	5800	-0-	-1020	-0-	207	1	4698	3	Y	814	807	0		45
						895	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
10	5239 X	2763	-0-	-2476	-0-	37	1	1651	3	Y	977	987	0	10 1	5
						1075	9								
11	4980 X	2693	-0-	-2287	-0-	33	1	1503	3	Y	1049	1044	0		10
						3	4	1154	9						
12	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	54	1	2546	3	Y	712	673	0	26 1	3
						3	4	783	9			20	8		
01	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	25	1	1443	3	Y	961	957	0		7
						2	4	1057	9						
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	23	1	1662	3	Y	1573	1526	0	44 1	10
						1	4	1730	9						
03	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	26	1	1823	3	Y	909	908	0	3 1	8
						2	4	1000	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818															
10	15655 X	11874	-0-	-3781	-0-	27	1	11189	3	Y	598	589	1		29
						658	9								
11	14400 X	9500	-0-	-4900	-0-	21	1	8892	3	Y	534	541	1		22
						587	9								
12	13516 X	11010	-0-	-2506	-0-	24	1	10315	3	Y	610	606	1		26
						671	9								
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	26	1	9215	3	Y	526	533	1		19
						579	9								
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	Y	471	466	1		24
						1	4	518	9						
*03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	23	1	8039	3	Y	478	474	1		28
						3	4	526	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944															
10	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	22	1	9382	3	Y	638	640	1		31
						1	4	702	9						
11	9750 X	8194	-0-	-1556	-0-	18	1	7542	3	Y	575	583	1		23
						1	4	633	9						
12	10075 X	8693	-0-	-1382	-0-	19	1	7911	3	Y	693	687	1		29
						1	4	762	9						
01	10106 X	8000	-0-	-2106	-0-	21	1	7319	3	Y	599	607	1		21
						1	4	659	9						
02	9454 X	8384	-0-	-1070	-0-	26	1	7766	3	Y	537	530	1		28
						1	4	591	9						
03	10106 X	8342	-0-	-1764	-0-	22	1	7715	3	Y	547	543	1		32
						3	4	602	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	269388	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8350 - 13617	
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

10		9207 X	8050	-0-	-1157	-0-	18 1	7330 3	Y		638	635 1		31
							702 9							
11		7740 X	5679	-0-	-2061	-0-	12 1	5038 3	Y		572	580 1		23
							629 9							
12		7998 X	6887	-0-	-1111	-0-	15 1	6210 3	Y		602	600 1		25
							662 9							
01		8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	16 1	5624 3	Y		345	358 1		12
							380 9							
02		7540 X	5907	-0-	-1633	-0-	17 1	5283 3	Y		552	536 1		28
							607 9							
03		8060 X	6321	-0-	-1739	-0-	17 1	5693 3	Y		553	549 1		32
							3 4	608 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269455	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	9420 - 14415	
10		14694 X	12527	-0-	-2167	-0-	27 1	11785 3	Y		649	645 1		12
							1 4	714 9						
11		13680 X	11319	-0-	-2361	-0-	25 1	10621 3	Y		611	615 1		8
							1 4	672 9						
12		13206 X	12420	-0-	-786	-0-	29 1	11424 3	Y		879	863 1	13 8	11
							967 9							
01		13206 X	12193	-0-	-1013	-0-	27 1	11039 3	Y		1020	992 1	24 8	15
							5 4	1122 9						
02		12035 X	10599	-0-	-1436	-0-	28 1	9766 3	Y		731	704 1	26 8	16
							1 4	804 9						
03		12524 X	11596	-0-	-928	-0-	29 1	10858 3	Y		637	603 1	32 8	18
							8 4	701 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 13785	
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	272 1	17925 3	Y		780	784 1		16
							2 4	858 9						
11		16440 X	15088	-0-	-1352	-0-	256 1	14048 3	Y		703	695 1		24
							11 4	773 9						
12		16988 X	14380	-0-	-2608	-0-	255 1	13312 3	Y		735	739 1		20
							4 4	809 9						
01		13950 X	13553	-0-	-397	-0-	256 1	12448 3	Y		771	770 1		21
							1 4	848 9						
02		13050 X	11951	-0-	-1099	-0-	225 1	10943 3	Y		711	710 1		22
							1 4	782 9						
03		13950 X	12448	-0-	-1502	-0-	227 1	11446 3	Y		701	702 1		21
							4 4	771 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540 - 13314	
10		10013 X	8720	-0-	-1293	-0-	50 1	7973 3	Y		631	577 1		142
							3 4	694 9						
11		9450 X	6864	-0-	-2586	-0-	44 1	6050 3	Y		699	719 1		122
							1 4	769 9						
12		9083 X	7748	-0-	-1335	-0-	51 1	6764 3	Y		845	815 1	10 8	142
							3 4	930 9						
01		8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	59 1	6760 3	Y		778	801 1	7 8	112
							3 4	856 9						
02		8149 X	6717	-0-	-1432	-0-	49 1	5696 3	Y		883	832 1	6 8	157
							1 4	971 9						
03		8711 X	7737	-0-	-974	-0-	47 1	6726 3	Y		875	873 1	8 8	151
							1 4	963 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736			
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
10	12958 X	12464	-0-	-494	-0-	28 1	11642 3	Y	721	710 1	35
11	12390 X	9635	-0-	-2755	-0-	1 4	793 9				
12	12276 X	11096	-0-	-1180	-0-	21 1	8888 3	Y	660	668 1	27
01	12462 X	10668	-0-	-1794	-0-	726 9	10260 3	Y	738	734 1	31
02	11658 X	8724	-0-	-2934	-0-	24 1	9861 3	Y	708	714 1	25
03	12462 X	9979	-0-	-2483	-0-	812 9	7996 3	Y	637	629 1	33
						27 1	9222 3	Y	660	654 1	39
						779 9	726 9				
						701 9					
						27 1					
						4 4					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744			
10	12555 X	10556	-0-	-1999	-0-	23 1	9514 3	Y	926	912 1	45
11	11130 X	7830	-0-	-3300	-0-	1019 9	6882 3	Y	847	858 1	34
12	10509 X	8032	-0-	-2477	-0-	16 1	7054 3	Y	874	871 1	37
01	10571 X	7740	-0-	-2831	-0-	932 9	6882 3	Y	763	773 1	27
02	9889 X	7022	-0-	-2867	-0-	17 1	6085 3	Y	834	818 1	43
03	10571 X	8357	-0-	-2214	-0-	961 9	7482 3	Y	773	771 1	45
						19 1	850 9				
						839 9					
						20 1					
						917 9					
						22 1					
						3 4					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
10	6820 X	5312	-0-	-1508	-0-	32 1	5126 3	Y	138	129 1	31
11	6510 X	4330	-0-	-2180	-0-	2 4	4122 3	Y	162	165 1	28
12	6138 X	5080	-0-	-1058	-0-	30 1	4823 3	Y	198	192 1	34
01	5642 X	4069	-0-	-1573	-0-	178 9	3850 3	Y	167	177 1	24
02	4959 X	3126	-0-	-1833	-0-	37 1	184 9		164	159 1	29
03	5301 X	3505	-0-	-1796	-0-	34 1	2920 3	Y	166	166 1	29
						1 4	180 9				
						25 1	3299 3	Y			
						1 4					
						23 1					
						183 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33H		RRCID -> 269495		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
10	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	36 1	5721 3	Y	257	245 1	58
11	4590 X	4384	-0-	-206	-0-	2 4	4147 3	Y	188	213 1	33
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	30 1	4910 3	Y	388	355 1	66
01	6045 X	4854	-0-	-1191	-0-	207 9	427 9		312	333 1	45
02	5655 X	4074	-0-	-1581	-0-	37 1	343 9		335	320 1	60
03	6045 X	4422	-0-	-1623	-0-	39 1	3673 3	Y	325	328 1	57
						2 4	369 9				
						31 1	4035 3	Y			
						1 4					
						29 1					
						358 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8445 - 12712	
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	
10	7812 X	5853	-0-	-1959	-0-	28 1	5544 3	Y	255	249 0		24	
11	7410 X	3791	-0-	-3619	-0-	281 9	3419 3	Y	323	313 0		34	
12	7130 X	3991	-0-	-3139	-0-	17 1	3657 3	Y	285	292 0		27	
01	6634 X	3782	-0-	-2852	-0-	355 9	3485 3	Y	254	261 0		20	
02	5481 X	3227	-0-	-2254	-0-	20 1	2969 3	Y	220	215 0		25	
03	5859 X	3653	-0-	-2206	-0-	314 9	3414 3	Y	204	214 0		15	
						18 1							
						279 9							
						16 1							
						242 9							
						15 1							
						224 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8249 - 12551	
10	9269 X	4375	-0-	-4894	-0-	21 1	4098 3	Y	233	228 0		22	
11	8790 X	5506	-0-	-3284	-0-	256 9	5110 3	Y	336	323 0		35	
12	8494 X	4796	-0-	-3698	-0-	26 1	4311 3	Y	420	415 0		40	
01	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	370 9	4469 3	Y	454	459 0		35	
02	5336 X	4880	-0-	-456	-0-	23 1	4415 3	Y	402	391 0		46	
03	5704 X	5417	-0-	-287	-0-	462 9	4937 3	Y	416	432 0		30	
						23 1							
						499 9							
						23 1							
						442 9							
						22 1							
						458 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577	
10	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	45 1	9001 3	Y	381	369 0		35	
11	8340 X	8331	-0-	-9	-0-	419 9	7805 3	Y	443	432 0		46	
12	7068 X	6829	-0-	-239	-0-	39 1	6242 3	Y	503	501 0		48	
01	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	487 9	6439 3	Y	462	474 0		36	
02	8845 X	6622	-0-	-2223	-0-	34 1	6128 3	Y	419	407 0		48	
03	9455 X	7345	-0-	-2110	-0-	553 9	6842 3	Y	429	446 0		31	
						33 1							
						508 9							
						33 1							
						461 9							
						31 1							
						472 9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881	
10	4836 X	3931	-0-	-905	-0-	19 1	3722 3	Y	173	168 0		16	
11	4500 X	3453	-0-	-1047	-0-	190 9	3215 3	Y	202	197 0		21	
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	16 1	3315 3	Y	272	267 0		26	
01	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	222 9	3423 3	Y	250	256 0		20	
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	18 1	3828 3	Y	230	224 0		26	
*03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	299 9	3898 3	Y	218	228 0		16	
						18 1							
						275 9							
						20 1							
						253 9							
						17 1							
						240 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	34H	RRCID ->	269512	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8548 - 13325	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	6014 X	4449	-0-	-1565	-0-	26	1	4180	3	Y	219	202	1	49
						2	4	241	9					
11	5190 X	2897	-0-	-2293	-0-	19	1	2612	3	Y	242	249	1	42
						266	9							
12	5301 X	1974	-0-	-3327	-0-	13	1	1756	3	Y	185	196	1	31
						1	4	204	9					
01	5301 X	1626	-0-	-3675	-0-	13	1	1487	3	Y	114	129	1	16
						1	4	125	9					
02	4176 X	1805	-0-	-2371	-0-	13	1	1571	3	Y	201	181	1	36
						221	9							
03	4464 X	2113	-0-	-2351	-0-	13	1	1872	3	Y	207	207	1	36
						228	9							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	35H	RRCID ->	269513	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8732 - 13647	

10	8339 X	8045	-0-	-294	-0-	46	1	7381	3	Y	559	515	1	126
						3	4	615	9					
11	8100 X	7093	-0-	-1007	-0-	46	1	6310	3	Y	669	678	1	117
						1	4	736	9					
12	8370 X	7219	-0-	-1151	-0-	49	1	6399	3	Y	698	696	1	119
						3	4	768	9					
01	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	67	1	7709	3	Y	836	834	1	121
						3	4	920	9					
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	68	1	7867	3	Y	979	925	1	175
						1	4	1077	9					
*03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	59	1	8357	3	Y	911	927	1	159
						1	4	1002	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	269517	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	8485 - 13782	

10	13640 X	2759	-0-	-10881	-0-	126	1	2631	3	Y	2	43	1	-0-
						2	9							
11	12870 X	2038	-0-	-10832	-0-	95	1	1941	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	13299 X	8793	-0-	-4506	-0-	352	1	7430	3	Y	919	876	1	43
						1011	9							
01	10881 X	7872	-0-	-3009	-0-	312	1	5717	3	Y	1675	1670	1	48
						1843	9							
02	7685 X	1790	-0-	-5895	-0-	96	1	1693	3	Y	1	49	1	-0-
						1	9							
03	8804 X	2892	-0-	-5912	-0-	131	1	2761	3	Y	-0-			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	269518	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	8303 - 13600	

10	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	445	1	9263	3	Y	1466	1425	1	70
						1613	9							
11	7980 X	4905	-0-	-3075	-0-	162	1	3293	3	Y	1318	1330	1	58
						1450	9							
12	6634 X	4284	-0-	-2350	-0-	134	1	2832	3	Y	1198	1201	1	55
						1318	9							
01	11315 X	3900	-0-	-7415	-0-	159	1	2913	3	Y	753	787	1	21
						828	9							
02	10585 X	971	-0-	-9614	-0-	42	1	734	3	Y	177	192	1	6
						195	9							
03	11315 X	5230	-0-	-6085	-0-	174	1	3648	3	Y	1280	1221	1	65
						1408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10		5766 X	1413	-0-	-4353	-0-	18 1	611 9	784 3	Y	555	572 0	14 1	3
11		5580 X	1796	-0-	-3784	-0-	16 1	1 4	700 3	Y	981	975 0		9
12		5766 X	3006	-0-	-2760	-0-	21 1	1 4	1079 9		1821	1768 0	53 1	9
01		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	981 3	Y	1118	1119 0		8
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2 4	1 4	2003 9		1228	1191 0	37 1	8
*03		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	11 1	1 4	1452 3	Y	1843	1833 0	2 1	16
							1 4	2 4	1230 9					
							26 1	2 4	2027 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
10		0 W	7507	-0-	7507	13488	16 1	681 9	6810 3	Y	619	608 1		30
11		0 W	5923	-0-	5923	19411	13 1	619 9	5291 3	Y	563	570 1		23
12		26258 X	6847	-0-	-19411	-0-	15 1	682 9	6150 3	Y	620	617 1		26
01		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	16 1	752 9	5603 3	Y	684	686 1		24
02		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	18 1	635 9	5378 3	Y	577	571 1		30
*03		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	16 1	2 4	5459 3	Y	460	463 1		27
							2 4		506 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
10		6975 X	6091	-0-	-884	-0-	13 1	829 9	5249 3	Y	754	739 1		37
11		6030 X	4673	-0-	-1357	-0-	9 1	707 9	3957 3	Y	643	654 1		26
12		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	12 1	822 9	5130 3	Y	747	742 1		31
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	15 1	932 9	5441 3	Y	847	848 1		30
02		5684 X	3310	-0-	-2374	-0-	9 1	546 9	2755 3	Y	496	501 1		25
*03		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	18 1	3 4	6349 3	Y	446	445 1		26
							3 4		491 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
10		4805 X	4204	-0-	-601	-0-	20 1	134 9	4050 3	Y	122	120 0		11
11		4560 X	3406	-0-	-1154	-0-	16 1	150 9	3240 3	Y	136	133 0		14
12		4216 X	3270	-0-	-946	-0-	17 1	168 9	3085 3	Y	153	152 0		15
01		4216 X	2993	-0-	-1223	-0-	14 1	184 9	2795 3	Y	167	169 0		13
02		3944 X	2095	-0-	-1849	-0-	10 1	145 9	1940 3	Y	132	130 0		15
03		4216 X	1800	-0-	-2416	-0-	7 1	155 9	1638 3	Y	141	146 0		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8450 - 12663
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
10	7719 X	6708	-0-	-1011	-0-	32 1	6320 3	Y	324	316 0		30
11	6750 X	5676	-0-	-1074	-0-	356 9	5250 3	Y	363	355 0		38
12	6727 X	4579	-0-	-2148	-0-	27 1	4098 3	Y	417	415 0		40
01	6727 X	3009	-0-	-3718	-0-	399 9	2444 3	Y	502	503 0		39
02	6264 X	3999	-0-	-2265	-0-	22 1	3626 3	Y	322	324 0		37
03	6696 X	4463	-0-	-2233	-0-	459 9	4065 3	Y	345	357 0		25
						13 1						
						552 9						
						19 1						
						354 9						
						18 1						
						380 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8403 - 12716
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	23 1	4563 3	Y	678	628 0		63
11	5130 X	4603	-0-	-527	-0-	746 9	3711 3	Y	794	774 0		83
12	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	19 1	3602 3	Y	274	331 0		26
01	5332 X	3943	-0-	-1389	-0-	873 9	3639 3	Y	259	265 0		20
02	4988 X	3801	-0-	-1187	-0-	19 1	3504 3	Y	254	245 0		29
03	5332 X	4825	-0-	-507	-0-	301 9	4467 3	Y	307	314 0		22
						18 1						
						285 9						
						279 9						
						20 1						
						338 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 12808
10	5983 X	4840	-0-	-1143	-0-	23 1	4543 3	Y	249	246 0		23
11	5460 X	4330	-0-	-1130	-0-	274 9	3961 3	Y	317	307 0		33
12	5270 X	5144	-0-	-126	-0-	20 1	4661 3	Y	416	409 0		40
01	5270 X	4005	-0-	-1265	-0-	349 9	3594 3	Y	357	369 0		28
02	4524 X	2804	-0-	-1720	-0-	25 1	2521 3	Y	245	245 0		28
03	5146 X	2203	-0-	-2943	-0-	458 9	1955 3	Y	217	229 0		16
						18 1						
						393 9						
						13 1						
						270 9						
						9 1						
						239 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		47H	RRCID ->	269539	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8668 - 13040
10	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	22 1	4339 3	Y	135	131 0		13
11	4290 X	3759	-0-	-531	-0-	149 9	3566 3	Y	159	155 0		17
12	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	18 1	3552 3	Y	227	222 0		22
01	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	175 9	3619 3	Y	176	184 0		14
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	19 1	4379 3	Y	227	215 0		26
*03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	250 9	5051 3	Y	275	281 0		20
						18 1						
						194 9						
						23 1						
						250 9						
						22 1						
						303 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		9455 X	6175	-0-	-3280	-0-	248	1	5147	3	Y	709	710	1	34
							780	9							
11		8670 X	5265	-0-	-3405	-0-	213	1	4359	3	Y	630	636	1	28
							693	9							
12		8773 X	4517	-0-	-4256	-0-	196	1	4137	3	Y	167	187	1	8
							184	9							
01		6758 X	2655	-0-	-4103	-0-	132	1	2417	3	Y	96	101	1	3
							106	9							
02		5771 X	506	-0-	-5265	-0-	22	1	383	3	Y	92	92	1	3
							101	9							
03		6169 X	3659	-0-	-2510	-0-	136	1	2845	3	Y	616	588	1	31
							678	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279															
10		5952 X	3057	-0-	-2895	-0-	70	1	1465	3	Y	1384	1366	1	66
							1522	9							
11		4020 X	3301	-0-	-719	-0-	100	1	2022	3	Y	1072	1091	1	47
							1179	9							
12		4154 X	3030	-0-	-1124	-0-	71	1	1484	3	Y	1341	1324	1	62
							1475	9					2	8	
01		4154 X	1967	-0-	-2187	-0-	31	1	553	3	Y	1257	1283	1	36
							1383	9							
02		3190 X	2974	-0-	-216	-0-	105	1	1850	3	Y	926	929	1	33
							1019	9							
03		3410 X	2588	-0-	-822	-0-	77	1	1608	3	Y	821	812	1	42
							903	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014															
10		11470 X	10014	-0-	-1456	-0-	393	1	8182	3	Y	1308	1299	1	63
							1439	9							
11		10590 X	8752	-0-	-1838	-0-	353	1	7214	3	Y	1077	1093	1	47
							1185	9							
12		10943 X	8248	-0-	-2695	-0-	306	1	6484	3	Y	1325	1311	1	61
							1458	9							
01		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	330	1	6048	3	Y	1164	1192	1	33
							1280	9							
02		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	367	1	6499	3	Y	868	870	1	31
							955	9							
*03		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	318	1	6680	3	Y	762	754	1	39
							1	4	838	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
10		6045 X	2754	-0-	-3291	-0-	123	1	2562	3	Y	63	69	1	3
							69	9							
11		7770 X	3045	-0-	-4725	-0-	140	1	2848	3	Y	52	53	1	2
							57	9							
12		8029 X	6056	-0-	-1973	-0-	258	1	5461	3	Y	306	294	1	14
							337	9							
01		11749 X	6370	-0-	-5379	-0-	278	1	5111	3	Y	892	881	1	25
							981	9							
02		5017 X	4913	-0-	-104	-0-	219	1	3882	3	Y	738	736	1	27
							812	9							
03		6045 X	5890	-0-	-155	-0-	241	1	5058	3	Y	537	537	1	27
							591	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11997 X	8516	-0-	-3481	-0-	339	1	7049	3	Y	1025	1024	1			49
						1128	9									
11	11610 X	7787	-0-	-3823	-0-	324	1	6603	3	Y	781	796	1			34
						1	4	859	9							
12	11036 X	10265	-0-	-771	-0-	418	1	8849	3	Y	906	898	1			42
						1	4	997	9							
01	8773 X	7091	-0-	-1682	-0-	327	1	6000	3	Y	694	716	1			20
						1	4	763	9							
02	8207 X	7977	-0-	-230	-0-	369	1	6502	3	Y	1005	989	1			36
						1106	9									
03	10261 X	8332	-0-	-1929	-0-	335	1	7033	3	Y	875	866	1			45
						1	4	963	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

10	11067 X	10540	-0-	-527	-0-	428	1	8904	3	Y	1098	1075	1			53
						1208	9									
11	10380 X	7084	-0-	-3296	-0-	286	1	5835	3	Y	875	890	1			38
						963	9									
12	10726 X	8609	-0-	-2117	-0-	339	1	7179	3	Y	992	984	1			46
						1091	9									
01	9610 X	9259	-0-	-351	-0-	429	1	7854	3	Y	886	907	1			25
						1	4	975	9							
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	500	1	8832	3	Y	1035	1023	1			37
						1	4	1139	9							
03	9610 X	9448	-0-	-162	-0-	380	1	7980	3	Y	988	975	1			50
						1	4	1087	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

10	10106 X	5703	-0-	-4403	-0-	233	1	4853	3	Y	561	574	1			27
						617	9									
11	9780 X	6895	-0-	-2885	-0-	285	1	5817	3	Y	721	716	1			32
						793	9									
12	10106 X	5111	-0-	-4995	-0-	205	1	4338	3	Y	516	524	1			24
						568	9									
01	8308 X	3342	-0-	-4966	-0-	173	1	3169	3	Y	-0-	24	1			-0-
						154	1	2720	3	Y	-0-					
02	6670 X	2874	-0-	-3796	-0-	154	1	2720	3	Y	-0-					-0-
						117	1	2467	3	Y	-0-					
03	7130 X	2584	-0-	-4546	-0-	117	1	2467	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

10	9703 X	9387	-0-	-316	-0-	20	1	8754	3	Y	556	548	1			10
						1	4	612	9							
11	9480 X	8527	-0-	-953	-0-	19	1	7987	3	Y	473	477	1			6
						1	4	520	9							
12	9796 X	8811	-0-	-985	-0-	21	1	8248	3	Y	493	493	1			6
						542	9									
01	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	23	1	9528	3	Y	610	607	1			9
						5	4	671	9							
02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	24	1	8384	3	Y	569	565	1			13
						1	4	626	9							
*03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	21	1	7724	3	Y	745	735	1			23
						5	4	820	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 #:	2H	RRCID ->	269960	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	7041 - 11901	
M	O	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		

10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	344 1	5460 3	Y	347	344 1	17	
							382 9						
11		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	238 1	5104 3	Y	338	344 1	11	
							372 9						
12		4991 X	4950	-0-	-41	-0-	218 1	4328 3	Y	367	342 1	36	
							404 9						
01		6510 X	4877	-0-	-1633	-0-	238 1	4346 3	Y	265	270 1	31	
							1 4			292 9			
02		5800 X	5024	-0-	-776	-0-	236 1	4404 3	Y	349	351 1	29	
							384 9						
03		6200 X	5603	-0-	-597	-0-	231 1	4805 3	Y	513	519 0	23	
							3 4			564 9			

RANCHO ENCANTADO			WELL #:	9H	RRCID ->	269974	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	9263 - 14337	
10		12462 X	9992	-0-	-2470	-0-	8 1	9483 3	Y	455	445 0	33	
							501 9						
11		10530 X	7307	-0-	-3223	-0-	10 1	7008 3	Y	263	279 0	17	
							289 9						
12		11377 X	5889	-0-	-5488	-0-	10 1	5471 3	Y	371	358 0	30	
							408 9						
01		11377 X	2398	-0-	-8979	-0-	5 1	2229 3	Y	149	168 0	11	
							164 9						
02		10643 X	7959	-0-	-2684	-0-	16 1	7391 3	Y	502	457 0	56	
							552 9						
03		9982 X	6185	-0-	-3797	-0-	9 1	5796 3	Y	345	372 0	29	
							380 9						

CHAPARRAL WILDLIFE			WELL #:	9H	RRCID ->	269979	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119	
10		15190 X	11831	-0-	-3359	-0-	33 1	11209 3	Y	535	498 0	72	
							589 9						
11		16710 X	9872	-0-	-6838	-0-	30 1	9318 3	Y	476	492 0	56	
							524 9						
12		17267 X	3117	-0-	-14150	-0-	10 1	2763 3	Y	313	268 0	83 1 18	
							344 9						
01		15965 X	5011	-0-	-10954	-0-	23 1	4396 3	Y	537	509 0	46	
							1 4			591 9			
02		12354 X	7890	-0-	-4464	-0-	30 1	7376 3	Y	439	436 0	49	
							1 4			483 9			
03		11842 X	6528	-0-	-5314	-0-	21 1	1631 2	Y	193	218 0	24	
							4663 3			1 4			

RANCHO ENCANTADO			WELL #:	10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8878 - 14041	
10		11625 X	7819	-0-	-3806	-0-	7 1	7456 3	Y	324	333 0	24	
							356 9						
11		10710 X	7433	-0-	-3277	-0-	10 1	7082 3	Y	310	314 0	20	
							341 9						
12		11067 X	6070	-0-	-4997	-0-	10 1	5717 3	Y	312	307 0	25	
							343 9						
01		8928 X	6384	-0-	-2544	-0-	14 1	6037 3	Y	303	305 0	23	
							333 9						
02		7743 X	6219	-0-	-1524	-0-	12 1	5852 3	Y	323	310 0	36	
							355 9						
03		7812 X	6264	-0-	-1548	-0-	9 1	5918 3	Y	306	316 0	26	
							337 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	344	1	7151	3	Y	946	936	1	45
						1041	9							
11	7590 X	6719	-0-	-871	-0-	274	1	5580	3	Y	786	796	1	35
						865	9							
12	7874 X	3581	-0-	-4293	-0-	133	1	2810	3	Y	580	588	1	27
						638	9							
01	8525 X	3208	-0-	-5317	-0-	165	1	3025	3	Y	16	43	1	-0-
						18	9							
02	7975 X	3128	-0-	-4847	-0-	149	1	2642	3	Y	306	295	1	11
						337	9							
03	8525 X	3589	-0-	-4936	-0-	133	1	2786	3	Y	609	589	1	31
						670	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
10	11811 X	8539	-0-	-3272	-0-	7	1	8137	3	Y	359	360	0	26
						395	9							
11	10470 X	3348	-0-	-7122	-0-	4	1	3131	3	Y	194	207	0	13
						213	9							
12	10261 X	7506	-0-	-2755	-0-	12	1	7088	3	Y	368	351	0	30
						1	4	405	9					
01	9982 X	6772	-0-	-3210	-0-	14	1	6347	3	Y	374	376	0	28
						411	9							
02	9338 X	5323	-0-	-4015	-0-	11	1	4910	3	Y	365	352	0	41
						402	9							
03	8525 X	4365	-0-	-4160	-0-	6	1	4055	3	Y	276	294	0	23
						304	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
10	11842 X	10257	-0-	-1585	-0-	22	1	9656	3	Y	525	522	1	10
						1	4	578	9					
11	11010 X	9249	-0-	-1761	-0-	20	1	8612	3	Y	560	563	1	7
						1	4	616	9					
12	10540 X	10346	-0-	-194	-0-	24	1	9573	3	Y	681	679	1	9
						749	9							
01	10540 X	9645	-0-	-895	-0-	22	1	8953	3	Y	605	605	1	9
						4	4	666	9					
02	9599 X	7415	-0-	-2184	-0-	19	1	6823	3	Y	520	517	1	12
						1	4	572	9					
03	10354 X	7192	-0-	-3162	-0-	18	1	6696	3	Y	430	429	1	13
						5	4	473	9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
10	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	353	1	7345	3	Y	1000	995	1	48
						1100	9							
11	8910 X	8123	-0-	-787	-0-	338	1	6885	3	Y	818	830	1	36
						900	9							
12	9734 X	8969	-0-	-765	-0-	360	1	7602	3	Y	915	909	1	42
						1007	9							
01	9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	362	1	6640	3	Y	948	963	1	27
						1043	9							
02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	427	1	7553	3	Y	1268	1249	1	46
						1395	9							
03	8959 X	8800	-0-	-159	-0-	345	1	7236	3	Y	1107	1097	1	56
						1	4	1218	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 270096		COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127				
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	

10		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	310	1	6437	3	Y	1279	1276	1	61
							1407	9							
11		7200 X	6444	-0-	-756	-0-	248	1	5041	3	Y	1050	1065	1	46
							1155	9							
12		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	6238	3	Y	1340	1324	1	62
							1474	9							
01		8153 X	8142	-0-	-11	-0-	351	1	6436	3	Y	1232	1259	1	35
							1355	9							
02		7627 X	6971	-0-	-656	-0-	296	1	5234	3	Y	1310	1298	1	47
							1441	9							
03		8153 X	7615	-0-	-538	-0-	293	1	6138	3	Y	1075	1067	1	55
							1	4	1183	9					

F0GM7															
			WELL #: G 1SP		RRCID -> 270103		COMPL. DATE 05/26/2013				TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319				

10		10044 X	4284	-0-	-5760	-0-	119	1	3630	3	N	486	554	1	115
							535	9							
11		9540 X	5508	-0-	-4032	-0-	110	1	4631	3	N	697	706	1	106
							767	9							
12		8618 X	5880	-0-	-2738	-0-	132	1	4930	3	N	744	643	1	205
							818	9							
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	132	1	4861	3	N	735	636	1	304
							809	9							
02		5336 X	3650	-0-	-1686	-0-	92	1	3125	3	N	394	509	1	188
							433	9							
03		5890 X	4828	-0-	-1062	-0-	92	1	4132	3	N	549	363	1	374
							604	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
			WELL #: 27H		RRCID -> 270193		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709				

10		4681 X	4256	-0-	-425	-0-	75	1	3326	3	Y	777	791	0	50
							855	9							
11		4530 X	4303	-0-	-227	-0-	123	1	3225	3	Y	868	833	0	85
							955	9							
12		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	167	1	4148	3	Y	834	842	0	77
							917	9							
01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	157	1	4119	3	Y	1090	1093	0	74
							1199	9							
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	116	1	2908	3	Y	918	939	0	53
							1010	9							
03		4278 X	3819	-0-	-459	-0-	118	1	2667	3	Y	940	941	0	52
							1034	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH															
			WELL #: 30H		RRCID -> 270199		COMPL. DATE 03/13/2013				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459				

10		14446 X	11759	-0-	-2687	-0-	26	1	11157	3	Y	523	520	1	10
							1	4	575	9					
11		12510 X	10452	-0-	-2058	-0-	24	1	9887	3	Y	491	494	1	7
							1	4	540	9					
12		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	31	1	12029	3	Y	638	637	1	8
							702	9							
01		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	29	1	11905	3	Y	772	768	1	12
							6	4	849	9					
02		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	32	1	11348	3	Y	711	707	1	16
							1	4	782	9					
03		12772 X	12076	-0-	-696	-0-	31	1	11302	3	Y	668	664	1	20
							8	4	735	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 14H		RRCID -> 270200		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814			
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
10	14663 X	10261	-0-	-4402	-0-	8 1	9771 3	Y	438	433 0		32
						482 9						
11	13170 X	7115	-0-	-6055	-0-	10 1	6779 3	Y	296	309 0		19
						326 9						
12	12431 X	6908	-0-	-5523	-0-	11 1	6494 3	Y	366	355 0		30
						403 9						
01	11997 X	7728	-0-	-4269	-0-	16 1	7214 3	Y	452	448 0		34
						1 4	497 9					
02	10672 X	8034	-0-	-2638	-0-	16 1	7563 3	Y	413	401 0		46
						1 4	454 9					
03	10261 X	6461	-0-	-3800	-0-	10 1	6068 3	Y	347	364 0		29
						1 4	382 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 270202		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621			
10	12989 X	10722	-0-	-2267	-0-	23 1	9931 3	Y	697	693 1		13
						1 4	767 9					
11	12240 X	9412	-0-	-2828	-0-	21 1	8717 3	Y	612	617 1		8
						1 4	673 9					
12	12183 X	10435	-0-	-1748	-0-	25 1	9678 3	Y	665	665 1		8
						732 9						
01	11904 X	9841	-0-	-2063	-0-	22 1	8972 3	Y	766	763 1		11
						4 4	843 9					
02	11136 X	8879	-0-	-2257	-0-	23 1	8079 3	Y	705	700 1		16
						1 4	776 9					
*03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	32 1	11838 3	Y	627	624 1		19
						8 4	690 9					
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 15H		RRCID -> 270256		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916			
10	14756 X	11401	-0-	-3355	-0-	10 1	10930 3	Y	419	420 0		31
						461 9						
11	12900 X	10797	-0-	-2103	-0-	15 1	10378 3	Y	367	374 0		24
						404 9						
12	13113 X	10318	-0-	-2795	-0-	18 1	9837 3	Y	420	410 0		34
						1 4	462 9					
01	13113 X	9379	-0-	-3734	-0-	20 1	8948 3	Y	374	380 0		28
						411 9						
02	11658 X	7414	-0-	-4244	-0-	15 1	7018 3	Y	346	335 0		39
						381 9						
03	11408 X	6985	-0-	-4423	-0-	11 1	6637 3	Y	306	319 0		26
						337 9						
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087			
10	17484 X	13275	-0-	-4209	-0-	11 1	12757 3	Y	461	459 0		34
						507 9						
11	15030 X	14381	-0-	-649	-0-	20 1	13903 3	Y	416	423 0		27
						458 9						
12	15345 X	12050	-0-	-3295	-0-	20 1	11499 3	Y	482	470 0		39
						1 4	530 9					
01	14136 X	11575	-0-	-2561	-0-	25 1	11013 3	Y	487	489 0		37
						1 4	536 9					
02	13224 X	10013	-0-	-3211	-0-	20 1	9468 3	Y	476	460 0		53
						1 4	524 9					
03	14136 X	10185	-0-	-3951	-0-	15 1	9692 3	Y	434	450 0		37
						1 4	477 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	222	1	14606	3	Y	1060	1053	1	22
							2	4	1166	9					
11		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	199	1	10959	3	Y	792	787	1	27
							9	4	871	9					
12		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	219	1	11451	3	Y	785	791	1	21
							3	4	864	9					
01		15996 X	11895	-0-	-4101	-0-	221	1	10817	3	Y	778	778	1	21
							1	4	856	9					
02		14964 X	10230	-0-	-4734	-0-	192	1	9306	3	Y	665	666	1	20
							732	9							
03		15996 X	10491	-0-	-5505	-0-	191	1	9591	3	Y	642	643	1	19
							3	4	706	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398															
10		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	240	1	15826	3	Y	1071	1065	1	22
							2	4	1178	9					
11		12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	214	1	11740	3	Y	861	854	1	29
							9	4	947	9					
12		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	199	1	10366	3	Y	838	844	1	23
							3	4	922	9					
01		17236 X	12845	-0-	-4391	-0-	247	1	12062	3	Y	486	496	1	13
							1	4	535	9					
02		16124 X	11191	-0-	-4933	-0-	208	1	10104	3	Y	798	786	1	25
							1	4	878	9					
03		17236 X	9440	-0-	-7796	-0-	168	1	8454	3	Y	741	744	1	22
							3	4	815	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513															
10		14539 X	10468	-0-	-4071	-0-	139	1	9187	3	Y	1037	1045	1	21
							1	4	1141	9					
11		12630 X	8344	-0-	-4286	-0-	131	1	7178	3	Y	935	924	1	32
							6	4	1029	9					
12		13051 X	8496	-0-	-4555	-0-	138	1	7234	3	Y	1020	1025	1	27
							2	4	1122	9					
01		12090 X	7913	-0-	-4177	-0-	137	1	6686	3	Y	991	991	1	27
							1090	9							
02		11281 X	7427	-0-	-3854	-0-	129	1	6284	3	Y	922	921	1	28
							1014	9							
03		10478 X	10105	-0-	-373	-0-	177	1	8953	3	Y	884	886	1	26
							3	4	972	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700															
10		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	185	1	12200	3	Y	605	605	1	12
							1	4	666	9					
11		9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	160	1	8778	3	Y	589	581	1	20
							7	4	648	9					
12		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	200	1	10453	3	Y	634	637	1	17
							3	4	697	9					
01		13051 X	10787	-0-	-2264	-0-	198	1	9655	3	Y	849	843	1	23
							934	9							
02		12209 X	10353	-0-	-1856	-0-	194	1	9453	3	Y	642	645	1	20
							706	9							
03		13051 X	4974	-0-	-8077	-0-	84	1	4259	3	Y	572	575	1	17
							2	4	629	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
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		
10		11501 X	8876	-0-	-2625	-0-	118 1	7780 3	Y	888	892 1	18		
							1 4	977 9						
11		10440 X	7131	-0-	-3309	-0-	112 1	6116 3	Y	816	806 1	28		
							5 4	898 9						
12		10354 X	7331	-0-	-3023	-0-	119 1	6250 3	Y	873	877 1	24		
							2 4	960 9						
01		9424 X	7018	-0-	-2406	-0-	121 1	5920 3	Y	888	888 1	24		
							977 9							
02		8381 X	6146	-0-	-2235	-0-	106 1	5176 3	Y	785	785 1	24		
							864 9							
03		8866 X	6594	-0-	-2272	-0-	112 1	5641 3	Y	763	764 1	23		
							2 4	839 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
10		15221 X	12377	-0-	-2844	-0-	164 1	10789 3	Y	1294	1299 1	27		
							1 4	1423 9						
11		13140 X	9805	-0-	-3335	-0-	153 1	8383 3	Y	1148	1136 1	39		
							6 4	1263 9						
12		13392 X	9943	-0-	-3449	-0-	162 1	8455 3	Y	1203	1210 1	32		
							3 4	1323 9						
01		12679 X	9433	-0-	-3246	-0-	162 1	7910 3	Y	1236	1234 1	34		
							1 4	1360 9						
02		11571 X	8502	-0-	-3069	-0-	147 1	7124 3	Y	1119	1119 1	34		
							1231 9							
03		12369 X	9006	-0-	-3363	-0-	151 1	7616 3	Y	1124	1124 1	34		
							3 4	1236 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
10		15624 X	13009	-0-	-2615	-0-	181 1	11872 3	Y	868	871 1	18		
							1 4	955 9						
11		15120 X	10093	-0-	-5027	-0-	164 1	8994 3	Y	844	833 1	29		
							7 4	928 9						
12		14260 X	9299	-0-	-4961	-0-	158 1	8258 3	Y	801	808 1	22		
							2 4	881 9						
01		13020 X	7688	-0-	-5332	-0-	137 1	6707 3	Y	767	768 1	21		
							844 9							
02		12180 X	8704	-0-	-3476	-0-	161 1	7754 3	Y	716	715 1	22		
							1 4	788 9						
03		13020 X	8976	-0-	-4044	-0-	161 1	8038 3	Y	704	705 1	21		
							3 4	774 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
10		20522 X	18223	-0-	-2299	-0-	306 1	16393 3	Y	1384	1403 1	83		
							2 4	1522 9						
11		19800 X	17239	-0-	-2561	-0-	287 1	15552 3	Y	1270	1304 1	49		
							3 4	1397 9						
12		19096 X	17199	-0-	-1897	-0-	284 1	15380 3	Y	1393	1363 1	79		
							3 4	1532 9						
01		17918 X	16730	-0-	-1188	-0-	306 1	14917 3	Y	1337	1329 1	87		
							36 4	1471 9						
02		16762 X	14874	-0-	-1888	-0-	285 1	13308 3	Y	1162	1148 1	101		
							3 4	1278 9						
03		17918 X	16758	-0-	-1160	-0-	268 1	15141 3	Y	1222	1257 1	66		
							5 4	1344 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BEINHORN RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 - 13097	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		14570 X	13062	-0-	-1508	-0-	226 1	12095 3	Y	673	683	1		40
							1 4	740 9						
11		14100 X	12077	-0-	-2023	-0-	207 1	11197 3	Y	610	626	1		24
							2 4	671 9						
12		14570 X	12696	-0-	-1874	-0-	218 1	11794 3	Y	619	608	1		35
							3 4	681 9						
01		13547 X	12188	-0-	-1359	-0-	230 1	11237 3	Y	631	625	1		41
							27 4	694 9						
02		12673 X	10875	-0-	-1798	-0-	215 1	10043 3	Y	559	551	1		49
							2 4	615 9						
03		13051 X	12292	-0-	-759	-0-	204 1	11455 3	Y	572	590	1		31
							4 4	629 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776 - 13726	
10		10912 X	9601	-0-	-1311	-0-	170 1	9086 3	Y	313	318	1		19
							1 4	344 9						
11		10560 X	9010	-0-	-1550	-0-	157 1	8542 3	Y	281	289	1		11
							2 4	309 9						
12		10912 X	9138	-0-	-1774	-0-	160 1	8616 3	Y	327	319	1		19
							2 4	360 9						
01		10292 X	9012	-0-	-1280	-0-	174 1	8475 3	Y	311	310	1		20
							21 4	342 9						
02		9251 X	8246	-0-	-1005	-0-	166 1	7775 3	Y	275	271	1		24
							2 4	303 9						
03		9610 X	7124	-0-	-2486	-0-	118 1	6666 3	Y	307	314	1		17
							2 4	338 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863	
10		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	208 1	11173 3	Y	802	813	1		48
							1 4	882 9						
11		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	200 1	10797 3	Y	734	754	1		28
							2 4	807 9						
12		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	221 1	11949 3	Y	835	816	1		47
							2 4	919 9						
01		12059 X	11594	-0-	-465	-0-	215 1	10476 3	Y	798	793	1		52
							25 4	878 9						
02		11281 X	10291	-0-	-990	-0-	200 1	9297 3	Y	720	709	1		63
							2 4	792 9						
*03		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	198 1	11188 3	Y	778	799	1		42
							3 4	856 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171	
10		13237 X	12734	-0-	-503	-0-	27 1	12003 3	Y	639	636	1		12
							1 4	703 9						
11		12360 X	10703	-0-	-1657	-0-	24 1	10019 3	Y	599	603	1		8
							1 4	659 9						
12		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	31 1	11972 3	Y	696	694	1	1 8	9
							766 9							
01		12741 X	12464	-0-	-277	-0-	28 1	11563 3	Y	788	785	1		12
							6 4	867 9						
02		11919 X	10128	-0-	-1791	-0-	27 1	9374 3	Y	660	657	1		15
							1 4	726 9						
03		12772 X	9901	-0-	-2871	-0-	26 1	9454 3	Y	376	380	1		11
							7 4	414 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	14243	-0-	14243	27581	30	1	13262	3	Y	864	858	1	16
						1	4	950	9					
11	39958 X	12377	-0-	-27581	-0-	27	1	11527	3	Y	747	753	1	10
						1	4	822	9					
12	13795 X	6920	-0-	-6875	-0-	16	1	6108	3	Y	724	725	1	9
						796	9							
01	14229 X	6804	-0-	-7425	-0-	16	1	6421	3	Y	331	335	1	5
						3	4	364	9					
02	13311 X	6685	-0-	-6626	-0-	18	1	6303	3	Y	330	327	1	8
						1	4	363	9					
03	14229 X	7372	-0-	-6857	-0-	19	1	6869	3	Y	435	430	1	13
						5	4	479	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490	
10	11687 X	10136	-0-	-1551	-0-	22	1	9480	3	Y	575	572	1	11
						1	4	633	9					
11	10860 X	8716	-0-	-2144	-0-	19	1	8124	3	Y	520	524	1	7
						1	4	572	9					
12	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	26	1	10292	3	Y	609	608	1	8
						670	9							
01	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	25	1	10473	3	Y	670	668	1	10
						5	4	737	9					
02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	34	1	11800	3	Y	521	519	1	12
						1	4	573	9					
03	10974 X	8060	-0-	-2914	-0-	20	1	7446	3	Y	535	531	1	16
						5	4	589	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9410 - 14977	
10	14632 X	334	-0-	-14298	-0-	1	1	290	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
11	11730 X	459	-0-	-11271	-0-	1	1	423	3	Y	32	33	1	-0-
						35	9							
12	12121 X	474	-0-	-11647	-0-	1	1	416	3	Y	52	51	1	1
						57	9							
01	3472 X	966	-0-	-2506	-0-	2	1	644	3	Y	291	288	1	4
						320	9							
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	314	311	1	7
						345	9							
*03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	2	1	809	3	Y	95	99	1	3
						1	4	105	9					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8050 - 12007	
10	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	728	745	0	55
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-	55	0	-0-
12	14725 X	2645	-0-	-12080	-0-	11	1	2634	3	Y	-0-			-0-
01	9176 X	347	-0-	-8829	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	-0-			-0-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-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 #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272			
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
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	12 1	3184 3	Y	164	152 0		12
						180 9						
11	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	33 1	9280 3	Y	1447	1328 0		131
						2 4	1592 9					
12	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	52 1	12064 3	Y	605	694 0		42
						1 4	666 9					
01	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	76 1	16259 3	Y	446	454 0		34
						2 4	491 9					
02	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	80 1	15499 3	Y	776	731 0		79
						2 4	854 9					
*03	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	84 1	17948 3	Y	238	300 0		17
						4 4	262 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760			
10	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	57 1	14921 3	Y	1107	1103 0		83
						1 4	1218 9					
11	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	34 1	9760 3	Y	832	840 0		75
						2 4	915 9					
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	21 1	4901 3	Y	797	817 0		55
						1 4	877 9					
01	23560 X	5448	-0-	-18112	-0-	22 1	4624 3	Y	728	728 0		55
						1 4	801 9					
02	22040 X	4523	-0-	-17517	-0-	19 1	3655 3	Y	771	747 0		79
						1 4	848 9					
03	16182 X	5604	-0-	-10578	-0-	19 1	4073 3	Y	1374	1355 0		98
						1 4	1511 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695			
10	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	72 1	18873 3	Y	646	644 0		49
						2 4	711 9					
11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	54 1	15309 3	Y	659	648 0		60
						2 4	725 9					
12	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	68 1	15591 3	Y	731	740 0		51
						2 4	804 9					
01	19313 X	15847	-0-	-3466	-0-	70 1	14990 3	Y	714	711 0		54
						2 4	785 9					
02	18067 X	13663	-0-	-4404	-0-	66 1	12753 3	Y	765	741 0		78
						2 4	842 9					
03	19313 X	13292	-0-	-6021	-0-	61 1	13030 3	Y	181	246 0		13
						2 4	199 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948			
10	12493 X	12057	-0-	-436	-0-	45 1	11583 3	Y	389	378 0		29
						1 4	428 9					
11	12090 X	11183	-0-	-907	-0-	37 1	10453 3	Y	628	600 0		57
						2 4	691 9					
12	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	56 1	12998 3	Y	767	771 0		53
						1 4	844 9					
01	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	58 1	12401 3	Y	803	796 0		60
						1 4	883 9					
02	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	59 1	11345 3	Y	778	758 0		80
						2 4	856 9					
03	13454 X	10431	-0-	-3023	-0-	41 1	8867 3	Y	1383	1365 0		98
						2 4	1521 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 75H		RRCID -> 270593		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042			
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	
10	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	44 1	11457 3	Y	927	940 0	70
						1 4	1020 9				
11	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	55 1	15546 3	Y	851	844 0	77
						3 4	936 9				
12	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	69 1	16109 3	Y	1032	1038 0	71
						2 4	1135 9				
01	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	74 1	15842 3	Y	913	915 0	69
						2 4	1004 9				
02	15834 X	13995	-0-	-1839	-0-	66 1	12755 3	Y	1065	1018 0	8 8 108
						2 4	1172 9				
03	16926 X	14520	-0-	-2406	-0-	58 1	12386 3	Y	1885	1859 0	134
						2 4	2074 9				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 69H		RRCID -> 270595		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884			
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 70H		RRCID -> 270617		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972			
10	13981 X	6394	-0-	-7587	-0-	21 1	5351 3	Y	928	938 0	70
						1 4	1021 9				
11	15810 X	6288	-0-	-9522	-0-	21 1	5936 3	Y	300	343 0	27
						1 4	330 9				
12	16337 X	1518	-0-	-14819	-0-	6 1	1477 3	Y	32	57 0	2
						35 9					
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-			Y	-0-		-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 72H		RRCID -> 270624		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560			
10	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			Y	-0-	54 0	-0-
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			Y	-0-		-0-
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			Y	-0-		-0-
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			Y	-0-		-0-
02	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 62H		RRCID -> 270625		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628			
10	840 X	840	-0-	-0-	-0-	2 1	446 3	Y	356	369 0	27
						392 9					
11	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	52 1	14687 3	Y	1265	1177 0	115
						2 4	1392 9				
12	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	63 1	14513 3	Y	990	1036 0	69
						2 4	1089 9				
01	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	69 1	14620 3	Y	878	881 0	66
						2 4	966 9				
02	14587 X	11533	-0-	-3054	-0-	57 1	10911 3	Y	512	526 0	52
						2 4	563 9				
03	15593 X	12662	-0-	-2931	-0-	57 1	12288 3	Y	286	318 0	20
						2 4	315 9				

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	48 1	12368 3	Y	900	885 0				68
						1 4	990 9							
11	12000 X	7438	-0-	-4562	-0-	23 1	6550 3	Y	785	782 0				71
						1 4	864 9							
12	11966 X	2294	-0-	-9672	-0-	8 1	1862 3	Y	385	429 0				27
						424 9								
01	13392 X	2147	-0-	-11245	-0-	9 1	1866 3	Y	247	255 0				19
						272 9								
02	12528 X	908	-0-	-11620	-0-	4 1	786 3	Y	107	115 0				11
						118 9								
03	13392 X	338	-0-	-13054	-0-	2 1	324 3	Y	11	21 0				1
						12 9								

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
10	7595 X	5851	-0-	-1744	-0-	74 1	5427 3	Y	318	290 0	25 8			5
						350 9								
11	7350 X	5438	-0-	-1912	-0-	66 1	5010 3	Y	328	326 0				7
						1 4	361 9							
12	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	78 1	5709 3	Y	308	277 0	34 8			4
						4 4	339 9							
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	89 1	6382 3	Y	232	230 0				6
						5 4	255 9							
02	5481 X	4685	-0-	-796	-0-	66 1	4219 3	Y	360	360 0				6
						4 4	396 9							
*03	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	94 1	5479 3	Y	660	650 0				16
						726 9								

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
10	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	128 1	9344 3	Y	987	989 0				16
						1086 9								
11	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	127 1	9703 3	Y	1250	1240 0				26
						2 4	1375 9							
12	9548 X	8393	-0-	-1155	-0-	98 1	7208 3	Y	984	996 0				14
						5 4	1082 9							
01	10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	94 1	6699 3	Y	794	788 0				20
						5 4	873 9							
02	10846 X	6961	-0-	-3885	-0-	94 1	5940 3	Y	837	842 0				15
						6 4	921 9							
03	11594 X	6739	-0-	-4855	-0-	100 1	5771 3	Y	788	784 0				19
						1 4	867 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
10	7161 X	4399	-0-	-2762	-0-	14 1	3503 3	Y	802	798 0				60
						882 9								
11	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	20 1	5737 3	Y	777	766 0	1 8			70
						1 4	855 9							
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	22 1	5125 3	Y	852	853 0	11 8			58
						1 4	937 9							
01	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	21 1	4582 3	Y	820	802 0	15 8			61
						1 4	902 9							
02	6293 X	5947	-0-	-346	-0-	28 1	5425 3	Y	448	452 0	12 8			45
						1 4	493 9							
03	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	30 1	6336 3	Y	192	223 0				14
						1 4	211 9							

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 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
10	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	62 1	16185 3	Y	1533	1501	0		115
						2 4	1686 9						
11	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	57 1	16402 3	Y	1068	1086	0		97
						3 4	1175 9						
12	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	88 1	20243 3	Y	1183	1198	0		82
						2 4	1301 9						
01	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	96 1	20529 3	Y	1172	1166	0		88
						2 4	1289 9						
02	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	96 1	18374 3	Y	1149	1119	0		118
						3 4	1264 9						
*03	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	92 1	19618 3	Y	296	393	0		21
						4 4	326 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		33H	RRCID ->	270651	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8361 - 12709	
10	6448 X	5187	-0-	-1261	-0-	18 1	4634 3	Y	486	486	0		37
						535 9							
11	6240 X	4217	-0-	-2023	-0-	13 1	3759 3	Y	404	404	0		37
						1 4	444 9						
12	6293 X	4430	-0-	-1863	-0-	16 1	3622 3	Y	720	707	0		50
						792 9							
01	5487 X	4618	-0-	-869	-0-	18 1	3835 3	Y	695	693	0		52
						765 9							
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	26 1	4910 3	Y	323	341	0	1 8	33
						1 4	355 9						
03	5177 X	2908	-0-	-2269	-0-	13 1	2755 3	Y	126	150	0		9
						1 4	139 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		34H	RRCID ->	270653	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8233 - 13093	
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	41 1	10592 3	Y	611	606	0		46
						1 4	672 9						
11	10080 X	9266	-0-	-814	-0-	30 1	8549 3	Y	624	613	0		57
						1 4	686 9						
12	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	44 1	10160 3	Y	901	896	0		62
						1 4	991 9						
01	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	48 1	10134 3	Y	869	866	0		65
						1 4	956 9						
02	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	56 1	10882 3	Y	453	472	0		46
						2 4	498 9						
*03	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	79 1	16814 3	Y	284	310	0		20
						3 4	312 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		64H	RRCID ->	270678	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	8724 - 12112	
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	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	21 1	4413 3	Y	296	274	0		22
						1 4	326 9						
02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	40 1	7719 3	Y	525	493	0		54
						1 4	578 9						
*03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	41 1	8842 3	Y	101	148	0		7
						2 4	111 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		
10	9641 X	8269	-0-	-1372	-0-	62 1 1043 9	Y	948	7164 3	929 0	86		
11	9060 X	8101	-0-	-959	-0-	105 1 971 9	Y	883	7025 3	815 0	29	125 1	
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	76 1 1407 9	Y	1279	8057 3	1185 0	98	25 8	
01	8618 X	7702	-0-	-916	-0-	84 1 1084 9	Y	985	6534 3	1012 0	71		
02	7859 X	6606	-0-	-1253	-0-	53 1 942 9	Y	856	5611 3	867 0	60		
03	9548 X	7864	-0-	-1684	-0-	61 1 922 9	Y	838	6881 3	844 0	54		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 77H		RRCID -> 270781		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8494 - 14188			
10	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	75 1 1209 9	Y	1099	8645 3	1063 0	100		
11	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	122 1 1177 9	Y	1070	8103 3	987 0	36	147 1	
12	8370 X	1340	-0-	-7030	-0-	11 1 220 9	Y	200	1109 3	201 0	14	21 8	
01	9920 X	4922	-0-	-4998	-0-	53 1 770 9	Y	700	4099 3	663 0	51		
02	9280 X	8194	-0-	-1086	-0-	64 1 1397 9	Y	1270	6733 3	1231 0	90		
*03	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	87 1 1951 9	Y	1774	9777 3	1749 0	115		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 83H		RRCID -> 270782		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7719		PERF. 8396 - 13870			
10	9176 X	5604	-0-	-3572	-0-	43 1 605 9	Y	550	4956 3	549 0	50		
11	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	220 1 1163 9	Y	1057	14648 3	976 0	35	96 1	
12	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	134 1 858 9	Y	780	14203 3	754 0	61		
01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	145 1 784 9	Y	713	11217 3	722 0	52		
02	15486 X	10565	-0-	-4921	-0-	93 1 706 9	Y	642	9766 3	649 0	45		
03	16554 X	12481	-0-	-4073	-0-	104 1 672 9	Y	611	11705 3	616 0	40		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 80H		RRCID -> 270783		COMPL. DATE 05/26/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8538 - 13790			
10	7781 X	5385	-0-	-2396	-0-	41 1 604 9	Y	549	4740 3	537 0	50		
11	6930 X	6037	-0-	-893	-0-	80 1 608 9	Y	553	5349 3	511 0	18	74 1	
12	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	170 1 1729 9	Y	1572	18095 3	1468 0	122		
01	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	213 1 1626 9	Y	1478	16429 3	1493 0	107		
02	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	130 1 1253 9	Y	1139	13564 3	1166 0	80		
*03	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	95 1 914 9	Y	831	10647 3	857 0	54		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 270792		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231			
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	
10	10261 X	6772	-0-	-3489	-0-	91 1 631 9	6050 3	Y	574	575 1	12	
11	9930 X	5210	-0-	-4720	-0-	83 1 3 4	4553 3	Y	519	513 1	18	
12	10261 X	5222	-0-	-5039	-0-	86 1 1 4	4519 3	Y	560	563 1	15	
01	6758 X	4022	-0-	-2736	-0-	70 1 556 9	3396 3	Y	505	506 1	14	
02	6322 X	3817	-0-	-2505	-0-	67 1 479 9	3271 3	Y	435	436 1	13	
03	6758 X	4205	-0-	-2553	-0-	71 1 1 4	3594 3	Y	490	488 1	15	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 270800		COMPL. DATE 05/06/2013			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555			
10	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	25 1 1 4	6381 3	Y	649	648 0	49	
11	6660 X	5783	-0-	-877	-0-	18 1 1 4	5160 3	Y	549	548 0	50	
12	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	6712 3	Y	607	615 0	42	
01	7130 X	6482	-0-	-648	-0-	27 1 1 4	5814 3	Y	582	580 0	44	
02	6670 X	5728	-0-	-942	-0-	26 1 1 4	4919 3	Y	711	682 0	73	
03	7409 X	7112	-0-	-297	-0-	29 1 1 4	6174 3	Y	825	839 0	59	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 56H		RRCID -> 270884		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263			
10	11842 X	10018	-0-	-1824	-0-	149 1 3078 9	6791 3	Y	2798	2769 0	129	
11	10470 X	8501	-0-	-1969	-0-	133 1 2567 9	5801 3	Y	2334	2382 0	81	
12	10230 X	10055	-0-	-175	-0-	151 1 3279 9	6625 3	Y	2981	2937 0	125	
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	132 1 2834 9	6207 3	Y	2576	2627 0	74	
02	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	124 1 2615 9	5550 3	Y	2377	2356 0	95	
*03	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	127 1 2812 9	6166 3	Y	2556	2525 0	126	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049			
10	10881 X	7146	-0-	-3735	-0-	110 1 2014 9	5022 3	Y	1831	1816 0	85	
11	8070 X	5994	-0-	-2076	-0-	98 1 1628 9	4268 3	Y	1480	1514 0	51	
12	8091 X	7055	-0-	-1036	-0-	111 1 2050 9	4894 3	Y	1864	1837 0	78	
01	6820 X	6494	-0-	-326	-0-	98 1 1771 9	4625 3	Y	1610	1642 0	46	
02	6380 X	5829	-0-	-551	-0-	91 1 1654 9	4084 3	Y	1504	1490 0	60	
03	6820 X	6599	-0-	-221	-0-	96 1 1810 9	4693 3	Y	1645	1624 0	81	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	10695 X	7711	-0-	-2984	-0-	117	1	5380	3	Y	2013	1994	0	93
						2214	9							
11	8280 X	6752	-0-	-1528	-0-	110	1	4783	3	Y	1690	1725	0	58
						1859	9							
12	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	121	1	5323	3	Y	2013	1987	0	84
						2214	9							
01	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	105	1	4967	3	Y	1888	1918	0	54
						2077	9							
02	6351 X	6271	-0-	-80	-0-	97	1	4326	3	Y	1680	1667	0	67
						1848	9							
*03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	99	1	4800	3	Y	1900	1873	0	94
						2090	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7619 - 12444		
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	159	1	4384	3	Y	1578	1553	0	78
						1736	9							
11	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	3	Y	1172	1150	0	100
						1289	9							
12	5239 X	4473	-0-	-766	-0-	135	1	3481	3	Y	779	832	0	47
						857	9							
01	6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	138	1	3781	3	Y	745	753	0	39
						820	9							
02	5887 X	3355	-0-	-2532	-0-	95	1	2343	3	Y	834	817	0	56
						917	9							
03	6293 X	2312	-0-	-3981	-0-	71	1	1750	3	Y	446	461	0	41
						491	9							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454		
10	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	159	1	4393	3	Y	299	300	0	15
						329	9							
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	749	700	0	64
						824	9							
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	255	1	6559	3	Y	1464	1440	0	88
						1610	9							
01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	192	1	5297	3	Y	525	586	0	27
						578	9							
02	6032 X	4613	-0-	-1419	-0-	161	1	3966	3	Y	442	439	0	30
						486	9							
03	8432 X	2052	-0-	-6380	-0-	80	1	1972	3	Y	-0-	30	0	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		81H	RRCID ->	270923	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8605 - 13857		
10	10230 X	7800	-0-	-2430	-0-	57	1	6560	3	Y	1075	1053	0	98
						1183	9							
11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	238	1	15871	3	Y	1271	1174	0	42
						1398	9					153	1	
12	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	106	1	11400	3	Y	1184	1134	0	92
						1302	9							
01	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	167	1	12887	3	Y	862	892	0	62
						948	9							
02	16936 X	12870	-0-	-4066	-0-	113	1	11885	3	Y	793	799	0	56
						872	9							
03	18104 X	10412	-0-	-7692	-0-	84	1	9601	3	Y	661	674	0	43
						727	9							

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 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		
10	22196 X	20074	-0-	-2122	-0-	69 1	17121 3	Y	2621	2618 0		46		
						1 4	2883 9							
11	20430 X	17734	-0-	-2696	-0-	59 1	15142 3	Y	2301	2306 0		41		
						2 4	2531 9							
12	21111 X	17564	-0-	-3547	-0-	51 1	14566 3	Y	2677	2678 0		40		
						2 4	2945 9							
01	18507 X	15740	-0-	-2767	-0-	50 1	13320 3	Y	2154	2169 0		25		
						1 4	2369 9							
02	17313 X	15271	-0-	-2042	-0-	51 1	12879 3	Y	2127	2122 0		30		
						1 4	2340 9							
*03	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	57 1	16712 3	Y	2108	2110 0		28		
						2319 9								

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666	
10	23963 X	19426	-0-	-4537	-0-	67 1	16464 3	Y	2631	2627 0		47		
						1 4	2894 9							
11	21840 X	18409	-0-	-3431	-0-	61 1	15752 3	Y	2358	2363 0		42		
						2 4	2594 9							
12	27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	82 1	23314 3	Y	3362	3354 0		50		
						3 4	3698 9							
01	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	80 1	21381 3	Y	3025	3039 0		36		
						1 4	3328 9							
02	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	74 1	18943 3	Y	2524	2524 0		36		
						1 4	2776 9							
*03	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	62 1	18350 3	Y	2422	2426 0		32		
						2664 9								

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713	
10	30194 X	26348	-0-	-3846	-0-	89 1	22092 3	Y	3787	3783 0		67		
						1 4	4166 9							
11	27660 X	23752	-0-	-3908	-0-	77 1	20017 3	Y	3324	3332 0		59		
						2 4	3656 9							
12	33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	104 1	29545 3	Y	3612	3617 0		54		
						3 4	3973 9							
01	37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	119 1	32024 3	Y	4606	4606 0		54		
						2 4	5067 9							
02	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	103 1	26465 3	Y	3587	3590 0		51		
						2 4	3946 9							
*03	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	89 1	26345 3	Y	3389	3395 0		45		
						1 4	3728 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571	
10	11439 X	10263	-0-	-1176	-0-	210 1	8973 3	Y	982	969 0		71		
						1080 9								
11	11070 X	9598	-0-	-1472	-0-	214 1	8436 3	Y	862	885 0		48		
						948 9								
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	231 1	9751 3	Y	858	860 0		46		
						944 9								
01	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	247 1	9664 3	Y	838	848 0		36		
						1 4	922 9							
02	10121 X	9237	-0-	-884	-0-	216 1	8085 3	Y	845	828 0		53		
						6 4	930 9							
03	10912 X	10849	-0-	-63	-0-	265 1	9793 3	Y	718	724 0		47		
						1 4	790 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) 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	
10	17701 X	14658	-0-	-3043	-0-	308 1 1152 9	13198 3	Y	1047	1037 0	75	
11	17340 X	13091	-0-	-4249	-0-	296 1 1 4	11665 3	Y	1026	1044 0	57	
12	17918 X	12751	-0-	-5167	-0-	269 1 1121 9	11361 3	Y	1019	1021 0	55	
01	16182 X	12511	-0-	-3671	-0-	286 1 1 4	11195 3	Y	935	950 0	40	
02	14471 X	12130	-0-	-2341	-0-	296 1 8 4	11069 3	Y	688	685 0	43	
03	14663 X	13435	-0-	-1228	-0-	330 1 1 4	12215 3	Y	808	799 0	52	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 270963		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834			
10	20553 X	15429	-0-	-5124	-0-	313 1 1669 9	13447 3	Y	1517	1507 0	109	
11	19890 X	13151	-0-	-6739	-0-	284 1 1 4	11225 3	Y	1492	1518 0	83	
12	18569 X	13147	-0-	-5422	-0-	260 1 1909 9	10978 3	Y	1735	1725 0	93	
01	17422 X	15327	-0-	-2095	-0-	327 1 1 4	12778 3	Y	2019	2025 0	87	
02	16240 X	10694	-0-	-5546	-0-	233 1 6 4	8738 3	Y	1561	1550 0	98	
03	15438 X	11862	-0-	-3576	-0-	270 1 1 4	9967 3	Y	1476	1478 0	96	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270964		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614			
10	8742 X	228	-0-	-8514	-0-	11 3 41 1	217 9	Y	197	188 0	10	
11	6750 X	1779	-0-	-4971	-0-	562 9 82 1	1176 3	Y	511	477 0	44	
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	803 9 62 1	2099 3	Y	730	730 0	44	
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	708 9 95 1	1718 3	Y	644	655 0	33	
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	393 9 140 1	2324 3	Y	357	366 0	24	
*03	3100 N	3919	-0-	819	819	322 9	3457 3	Y	293	290 0	27	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559			
10	11191 X	828	-0-	-10363	-0-	28 1 17 9	783 3	Y	15	31 0	1	
11	10620 X	430	-0-	-10190	-0-	14 1 10 9	406 3	Y	9	9 0	1	
12	9331 X	619	-0-	-8712	-0-	22 1 14 9	583 3	Y	13	12 0	1 8	
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	117 1 18 9	3224 3	Y	16	16 0	1	
02	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	280 1 1552 9	6873 3	Y	1411	1317 0	95	
*03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	245 1 1899 9	6052 3	Y	1726	1663 0	158	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	256	1	7092	3	Y	902	926	0		45
							992	9								
11		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	260	1	7458	3	Y	264	286	0		23
							290	9								
12		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	300	1	7683	3	Y	383	383	0		23
							421	9								
01		8339 X	7635	-0-	-704	-0-	244	1	6755	3	Y	578	571	0		30
							636	9								
02		7801 X	5551	-0-	-2250	-0-	207	1	5106	3	Y	216	231	0		15
							238	9								
03		8401 X	8344	-0-	-57	-0-	324	1	7991	3	Y	26	39	0		2
							29	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641																

10		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	307	1	8538	3	Y	143	166	0		7
							157	9								
11		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	291	1	8327	3	Y	388	362	0		33
							427	9								
12		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	337	1	8669	3	Y	192	213	0		12
							211	9								
01		12245 X	7975	-0-	-4270	-0-	274	1	7546	3	Y	141	146	0		7
							155	9								
02		11455 X	9077	-0-	-2378	-0-	344	1	8434	3	Y	272	261	0		18
							299	9								
03		9362 X	9158	-0-	-204	-0-	345	1	8505	3	Y	280	272	0		26
							308	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670																

10		9238 X	875	-0-	-8363	-0-	31	1	844	3	Y	-0-				-0-
							2	3								-0-
11		7140 X	2	-0-	-7138	-0-										-0-
																-0-
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-										-0-
																-0-
01		2914 X	7	-0-	-2907	-0-	7	3								-0-
																-0-
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-										-0-
																-0-
03		868 X	6	-0-	-862	-0-	6	3								-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760																

10		28427 X	24946	-0-	-3481	-0-	85	1	21011	3	Y	3499	3494	0		62
							1	4	3849	9						
11		26190 X	21928	-0-	-4262	-0-	71	1	18532	3	Y	3021	3029	0		54
							2	4	3323	9						
12		30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	94	1	26921	3	Y	3392	3395	0		51
							3	4	3731	9						
01		31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	103	1	27735	3	Y	3737	3744	0		44
							1	4	4111	9						
02		28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	97	1	24936	3	Y	3224	3223	0		45
							2	4	3546	9						
*03		28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	84	1	24806	3	Y	2991	2996	0		40
							1	4	3290	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 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

10	26319 X	23074	-0-	-3245	-0-	80	1	19803	3	Y	2900	2896	0	51
						1	4	3190	9					
11	24030 X	21547	-0-	-2483	-0-	72	1	18686	3	Y	2534	2540	0	45
						2	4	2787	9					
12	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	94	1	26914	3	Y	3896	3883	0	58
						3	4	4286	9					
01	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	98	1	26199	3	Y	3458	3475	0	41
						1	4	3804	9					
02	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	81	1	20828	3	Y	2924	2924	0	41
						1	4	3216	9					
*03	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	66	1	19349	3	Y	2947	2949	0	39
						3242	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
10	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	128	1	9329	3	Y	1689	1682	0	28
						1858	9							
11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	92	1	7047	3	Y	1125	1129	0	24
						2	4	1238	9					
12	7998 X	6984	-0-	-1014	-0-	83	1	6118	3	Y	708	722	0	10
						4	4	779	9					
01	11315 X	5506	-0-	-5809	-0-	68	1	4862	3	Y	520	517	0	13
						4	4	572	9					
02	10585 X	5059	-0-	-5526	-0-	73	1	4610	3	Y	338	345	0	6
						4	4	372	9					
03	11315 X	5274	-0-	-6041	-0-	78	1	4555	3	Y	583	575	0	14
						641	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
10	16430 X	12864	-0-	-3566	-0-	47	1	12230	3	Y	533	533	0	40
						1	4	586	9					
11	14340 X	8541	-0-	-5799	-0-	28	1	7992	3	Y	473	470	0	43
						1	4	520	9					
12	13857 X	6362	-0-	-7495	-0-	25	1	5906	3	Y	391	407	0	27
						1	4	430	9					
01	13857 X	2805	-0-	-11052	-0-	11	1	2418	3	Y	342	343	0	26
						376	9							
02	12499 X	1173	-0-	-11326	-0-	5	1	900	3	Y	244	245	0	25
						268	9							
03	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	25	0	-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
10	11718 X	6383	-0-	-5335	-0-	32	1	5315	3	Y	942	946	0	11
						1036	9							
11	11340 X	7313	-0-	-4027	-0-	30	1	6275	3	Y	916	876	0	41 8 10
						1008	9							
12	8308 X	4918	-0-	-3390	-0-	26	1	3817	3	Y	977	895	0	80 8 12
						1075	9							
01	8060 X	7020	-0-	-1040	-0-	22	1	5980	3	Y	925	869	0	55 8 13
						1018	9							
02	7540 X	5941	-0-	-1599	-0-	16	1	4874	3	Y	955	917	0	41 8 10
						1051	9							
*03	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	22	1	6978	3	Y	984	923	0	54 8 17
						1082	9							

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)	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	

10		13981 X	6501	-0-	-7480	-0-	34 1	5452 3	Y	923	927 0		11	
							1015 9							
11		13530 X	11849	-0-	-1681	-0-	52 1	10891 3	Y	824	825 0		10	
							906 9							
12		9672 X	6354	-0-	-3318	-0-	36 1	5349 3	Y	881	855 0	25 8	11	
							969 9							
01		8773 X	7243	-0-	-1530	-0-	24 1	6281 3	Y	853	851 0		13	
							938 9							
02		11455 X	4536	-0-	-6919	-0-	12 1	3652 3	Y	793	797 0		9	
							872 9							
03		12245 X	7030	-0-	-5215	-0-	20 1	6175 3	Y	759	754 0		14	
							835 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	14H	RRCID ->	271074	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7539 - 11887	
10		13609 X	6490	-0-	-7119	-0-	34 1	5491 3	Y	877	880 0		11	
							965 9							
11		13170 X	7049	-0-	-6121	-0-	28 1	6144 3	Y	797	799 0		9	
							877 9							
12		9331 X	4923	-0-	-4408	-0-	27 1	3909 3	Y	897	869 0	25 8	12	
							987 9							
01		8959 X	6847	-0-	-2112	-0-	22 1	5945 3	Y	800	800 0		12	
							880 9							
02		8381 X	6006	-0-	-2375	-0-	17 1	5108 3	Y	801	804 0		9	
							881 9							
03		7285 X	6637	-0-	-648	-0-	18 1	5710 3	Y	826	820 0		15	
							909 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	15H	RRCID ->	271075	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7477 - 11824	
10		6448 X	3907	-0-	-2541	-0-	20 1	3151 3	Y	669	671 0		8	
							736 9							
11		6240 X	4488	-0-	-1752	-0-	18 1	3843 3	Y	570	571 0		7	
							627 9							
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	29 1	4276 3	Y	589	563 0	25 8	8	
							648 9							
01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	14 1	3915 3	Y	537	537 0		8	
							591 9							
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	12 1	3730 3	Y	653	654 0		7	
							718 9							
*03		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	14 1	4448 3	Y	737	731 0		13	
							811 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043	
10		9269 X	4436	-0-	-4833	-0-	22 1	3613 3	Y	728	731 0		9	
							801 9							
11		8970 X	5825	-0-	-3145	-0-	24 1	5030 3	Y	701	702 0		8	
							771 9							
12		6913 X	5537	-0-	-1376	-0-	31 1	4666 3	Y	764	737 0	25 8	10	
							840 9							
01		6913 X	5143	-0-	-1770	-0-	16 1	4261 3	Y	787	785 0		12	
							866 9							
02		5626 X	5009	-0-	-617	-0-	14 1	4035 3	Y	873	875 0		10	
							960 9							
03		6014 X	4691	-0-	-1323	-0-	12 1	3822 3	Y	779	775 0		14	
							857 9							

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 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
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	785	778 0		9
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	402	406 0		5
12		1302 X	574	-0-	-728	-0-	3	1	436 3	Y	123	83 0	44 8	1
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	135	9						
02		319 X	319	-0-	-0-	-0-	51	3	311 3	Y	-0-	1 0		-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-	1	1		Y	6	6 0		-0-
							7	9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	271082	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7705 - 11779		
10		5301 X	5093	-0-	-208	-0-	128	1	3568 3	Y	1270	1285 0		63
11		5130 X	4405	-0-	-725	-0-	1397	9	2747 3	Y	1420	1362 0		121
12		5828 X	4919	-0-	-909	-0-	96	1	3219 3	Y	1431	1466 0		86
01		5828 X	4251	-0-	-1577	-0-	1562	9	3222 3	Y	829	872 0		43
02		5452 X	3906	-0-	-1546	-0-	126	1	2902 3	Y	805	794 0		54
03		5084 X	3607	-0-	-1477	-0-	1574	9	2334 3	Y	1071	1027 0		98
							117	1						
							912	9						
							118	1						
							886	9						
							95	1						
							1178	9						

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7803 - 12336		
10		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	149	1	4138 3	Y	127	140 0		6
11		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	140	9	2581 3	Y	-0-	6 0		-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	90	1		Y	-0-			-0-
01		6882 X	7	-0-	-6875	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-				Y	-0-			-0-
03		4433 X	7	-0-	-4426	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 - 13895		
10		19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	158	1	18355 3	Y	606	594 0		55
11		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	667	9	10229 3	Y	571	527 0	80 1	19
12		10199 X	9019	-0-	-1180	-0-	153	1	8238 3	Y	640	586 0	25 8	48
01		19189 X	7371	-0-	-11818	-0-	628	9	6502 3	Y	713	709 0		52
02		17951 X	6648	-0-	-11303	-0-	77	1	5875 3	Y	652	658 0		46
03		19189 X	8428	-0-	-10761	-0-	704	9	7666 3	Y	631	636 0		41
							85	1						
							784	9						
							56	1						
							717	9						
							68	1						
							694	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		17639 X	16988	-0-	-651	-0-	87 1	14136 3	Y	2514	2500 0		100
							2765 9						
11		17070 X	16140	-0-	-930	-0-	86 1	13510 3	Y	2313	2322 0		91
							2544 9						
12		17639 X	17118	-0-	-521	-0-	90 1	14248 3	Y	2523	2551 0		63
							5 4	2775 9					
01		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	106 1	13951 3	Y	2523	2513 0		73
							3 4	2775 9					
02		15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	102 1	12608 3	Y	2300	2313 0		60
							2530 9						
*03		16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	88 1	13464 3	Y	2590	2543 0		107
							2 4	2849 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406													

10		17887 X	16496	-0-	-1391	-0-	86 1	13923 3	Y	2261	2249 0		90
							2487 9						
11		16860 X	15023	-0-	-1837	-0-	81 1	12683 3	Y	2054	2063 0		81
							2259 9						
12		17267 X	15600	-0-	-1667	-0-	83 1	13125 3	Y	2171	2198 0		54
							4 4	2388 9					
01		15283 X	15252	-0-	-31	-0-	96 1	12742 3	Y	2193	2184 0		63
							2 4	2412 9					
02		14297 X	14252	-0-	-45	-0-	97 1	11960 3	Y	1995	2006 0		52
							2195 9						
03		15283 X	14945	-0-	-338	-0-	82 1	12538 3	Y	2112	2077 0		87
							2 4	2323 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													

10		20026 X	17607	-0-	-2419	-0-	91 1	14820 3	Y	2451	2438 0		97
							2696 9						
11		18600 X	16482	-0-	-2118	-0-	89 1	13864 3	Y	2299	2305 0		91
							2529 9						
12		19065 X	17005	-0-	-2060	-0-	91 1	14254 3	Y	2414	2445 0		60
							5 4	2655 9					
01		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	107 1	14067 3	Y	2415	2405 0		70
							3 4	2657 9					
02		15109 X	14973	-0-	-136	-0-	101 1	12498 3	Y	2158	2172 0		56
							2374 9						
03		16151 X	15772	-0-	-379	-0-	86 1	13190 3	Y	2267	2230 0		93
							2 4	2494 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													

10		19220 X	17349	-0-	-1871	-0-	89 1	14511 3	Y	2499	2487 0		99
							2749 9						
11		18150 X	15940	-0-	-2210	-0-	85 1	13315 3	Y	2309	2317 0		91
							2540 9						
12		18755 X	16256	-0-	-2499	-0-	85 1	13429 3	Y	2489	2516 0	2 8	62
							4 4	2738 9					
01		16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	105 1	13797 3	Y	2436	2424 0	4 8	70
							3 4	2680 9					
02		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	102 1	12661 3	Y	2215	2223 0	5 8	57
							2437 9						
*03		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	87 1	13357 3	Y	2338	2292 0	7 8	96
							2 4	2572 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 271142	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8678	- 14947	
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
10	27590 X	23747	-0-	-3843	-0-	123 1 3692 9	19932 3	Y	3356	3339 0	133
11	25830 X	21812	-0-	-4018	-0-	117 1 3405 9	18290 3	Y	3095	3106 0	122
12	26257 X	23346	-0-	-2911	-0-	125 1 6 4	19630 3 3585 9	Y	3259	3300 0	81
01	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	140 1 4 4	18535 3 3504 9	Y	3185	3174 0	92
02	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	142 1 3144 9	17484 3	Y	2858	2876 0	74
03	22134 X	21230	-0-	-904	-0-	117 1 2 4	17794 3 3317 9	Y	3015	2965 0	124

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 271143	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8655	- 14923	
10	14229 X	12963	-0-	-1266	-0-	67 1 2055 9	10841 3	Y	1868	1859 0	74
11	13440 X	12108	-0-	-1332	-0-	65 1 1899 9	10144 3	Y	1726	1732 0	68
12	13888 X	12410	-0-	-1478	-0-	66 1 3 4	10361 3 1980 9	Y	1800	1823 0	45
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	78 1 2 4	10359 3 2002 9	Y	1820	1812 0	53
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	76 1 1786 9	9411 3	Y	1624	1635 0	42
*03	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	10034 3 1933 9	Y	1757	1727 0	72

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 271144	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8774	- 14715	
10	11997 X	11760	-0-	-237	-0-	59 1 2136 9	9565 3	Y	1942	1929 0	77
11	11550 X	10992	-0-	-558	-0-	57 1 1929 9	9006 3	Y	1754	1762 0	69
12	11873 X	11463	-0-	-410	-0-	59 1 3 4	9373 3 2028 9	Y	1844	1867 0	46
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	69 1 2 4	9079 3 2054 9	Y	1867	1859 0	54
02	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	69 1 1931 9	8490 3	Y	1755	1764 0	45
*03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	10191 3 2065 9	Y	1877	1845 0	77

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		64H	RRCID -> 271152	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 9148	- 15198	
10	29109 X	26296	-0-	-2813	-0-	88 1 1 4	21730 3 4477 9	Y	4070	4064 0	72
11	27600 X	23506	-0-	-4094	-0-	75 1 2 4	19380 3 4049 9	Y	3681	3688 0	65
12	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	94 1 3 4	26964 3 5110 9	Y	4645	4641 0	69
01	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	26312 3 5040 9	Y	4582	4597 0	54
02	30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	25599 3 4470 9	Y	4064	4061 0	57
*03	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	87 1 1 4	25983 3 4224 9	Y	3840	3846 0	51

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)	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	
10		10509 X	9619	-0-	-890	-0-	74 1	8544 3	Y	910	874 0		83	
							1001 9							
11		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	128 1	8519 3	Y	896	827 0	122 1	30	
							986 9							
12		8866 X	8558	-0-	-308	-0-	72 1	7671 3	Y	741	697 0	18 8	56	
							815 9							
01		9610 X	7096	-0-	-2514	-0-	81 1	6255 3	Y	691	697 0		50	
							760 9							
02		9309 X	4726	-0-	-4583	-0-	39 1	4070 3	Y	561	571 0		40	
							617 9							
03		9951 X	9051	-0-	-900	-0-	74 1	8336 3	Y	583	585 0		38	
							641 9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136 - 14275	
10		9548 X	7586	-0-	-1962	-0-	59 1	6828 3	Y	635	621 0		58	
							699 9							
11		9120 X	6800	-0-	-2320	-0-	91 1	6014 3	Y	632	584 0	85 1	21	
							695 9							
12		8463 X	7905	-0-	-558	-0-	66 1	7029 3	Y	736	700 0		57	
							810 9							
01		7750 X	7294	-0-	-456	-0-	83 1	6426 3	Y	714	719 0		52	
							785 9							
02		7250 X	6966	-0-	-284	-0-	59 1	6156 3	Y	683	679 0	8 8	48	
							751 9							
03		7905 X	3172	-0-	-4733	-0-	24 1	2781 3	Y	334	355 0	6 8	21	
							367 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086 - 15018	
10		18972 X	16448	-0-	-2524	-0-	58 1	14462 3	Y	1752	1750 0		31	
							1 4	1927 9						
11		18150 X	15109	-0-	-3041	-0-	52 1	13343 3	Y	1556	1559 0		28	
							2 4	1712 9						
12		18755 X	15556	-0-	-3199	-0-	48 1	13573 3	Y	1757	1759 0		26	
							2 4	1933 9						
01		15934 X	13733	-0-	-2201	-0-	45 1	12023 3	Y	1513	1521 0		18	
							1 4	1664 9						
02		14906 X	9273	-0-	-5633	-0-	33 1	8345 3	Y	813	820 0		11	
							1 4	894 9						
*03		16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	51 1	15191 3	Y	1524	1515 0		20	
							1676 9							

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827 - 14868	
10		102621 X	30970	-0-	-71651	-0-	115 1	28398 3	Y	2233	2234 0		39	
							1 4	2456 9						
11		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	98 1	25476 3	Y	2553	2547 0		45	
							3 4	2808 9						
12		29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	93 1	26454 3	Y	2647	2653 0		39	
							3 4	2912 9						
01		30969 X	26249	-0-	-4720	-0-	89 1	23825 3	Y	2122	2136 0		25	
							1 4	2334 9						
02		28971 X	24182	-0-	-4789	-0-	84 1	21867 3	Y	2027	2023 0		29	
							1 4	2230 9						
03		30969 X	24344	-0-	-6625	-0-	74 1	21991 3	Y	2071	2039 0	34 8	27	
							1 4	2278 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142			
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	
10	26784 X	24520	-0-	-2264	-0-	85 1 1 4	21194 3 3240 9	Y	2945	2941 0	52
11	24870 X	21410	-0-	-3460	-0-	71 1 2 4	18441 3 2896 9	Y	2633	2638 0	47
12	24893 X	22290	-0-	-2603	-0-	67 1 2 4	18970 3 3251 9	Y	2955	2958 0	44
01	23653 X	19781	-0-	-3872	-0-	64 1 1 4	17084 3 2632 9	Y	2393	2409 0	28
02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	94 1 2 4	24159 3 3451 9	Y	3137	3121 0	44
*03	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	23153 3 3383 9	Y	3075	3078 0	41

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433			
10	21390 X	19216	-0-	-2174	-0-	67 1 1 4	16787 3 2361 9	Y	2146	2144 0	38
11	20040 X	15935	-0-	-4105	-0-	53 1 2 4	13815 3 2065 9	Y	1877	1882 0	33
12	20150 X	17858	-0-	-2292	-0-	55 1 2 4	15439 3 2362 9	Y	2147	2148 0	32
01	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	18380 3 2291 9	Y	2083	2090 0	25
02	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	20066 3 2385 9	Y	2168	2162 0	31
*03	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	66 1 2371 9	19547 3	Y	2155	2157 0	29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902			
10	15562 X	13374	-0-	-2188	-0-	275 1 1282 9	11817 3	Y	1165	1149 0	84
11	14940 X	11472	-0-	-3468	-0-	253 1 1 4	10004 3 1214 9	Y	1104	1127 0	61
12	14880 X	11293	-0-	-3587	-0-	233 1 1216 9	9844 3	Y	1105	1107 0	59
01	14446 X	10798	-0-	-3648	-0-	241 1 1 4	9406 3 1150 9	Y	1045	1059 0	45
02	12702 X	9597	-0-	-3105	-0-	224 1 6 4	8364 3 1003 9	Y	912	900 0	57
03	13361 X	11604	-0-	-1757	-0-	271 1 1 4	9999 3 1333 9	Y	1212	1190 0	79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078			
10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	259 1 724 9	11129 3	Y	658	663 0	47
11	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	263 1 717 9	10364 3	Y	652	663 0	36
12	11718 X	11279	-0-	-439	-0-	245 1 684 9	10350 3	Y	622	625 0	33
01	12121 X	10819	-0-	-1302	-0-	255 1 614 9	9950 3	Y	558	567 0	24
02	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	282 1 8 4	10600 3 606 9	Y	551	540 0	35
03	12121 X	11129	-0-	-992	-0-	278 1 576 9	10275 3	Y	524	525 0	34

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)	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

10		11873 X	11265	-0-	-608	-0-	238 1	10201 3	Y	751	747 0			54
							826 9							
11		11490 X	9840	-0-	-1650	-0-	222 1	8758 3	Y	782	793 0			43
							860 9							
12		13485 X	10236	-0-	-3249	-0-	219 1	9244 3	Y	703	708 0			38
							773 9							
01		13485 X	9227	-0-	-4258	-0-	213 1	8346 3	Y	607	619 0			26
							668 9							
02		12615 X	8640	-0-	-3975	-0-	205 1	7686 3	Y	675	659 0			42
							6 4	743 9						
03		11253 X	9236	-0-	-2017	-0-	224 1	8315 3	Y	634	635 0			41
							697 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														

10		10478 X	6268	-0-	-4210	-0-	30 1	4855 3	Y	1257	1263 0			15
							1383 9							
11		10140 X	8288	-0-	-1852	-0-	33 1	6971 3	Y	1167	1168 0			14
							1284 9							
12		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	44 1	6514 3	Y	1298	1254 0	41 8		17
							1428 9							
01		11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	38 1	10066 3	Y	1217	1216 0			18
							1339 9							
02		8004 X	6743	-0-	-1261	-0-	17 1	5262 3	Y	1331	1334 0			15
							1464 9							
*03		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	23 1	7141 3	Y	1329	1320 0			24
							1462 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														

10		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	30 1	4839 3	Y	1075	1078 0			13
							1183 9							
11		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	28 1	6135 3	Y	1016	1017 0			12
							1118 9							
12		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	46 1	6714 3	Y	1072	1070 0			14
							1179 9							
01		6045 X	5820	-0-	-225	-0-	18 1	4771 3	Y	937	937 0			14
							1031 9							
02		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	19 1	5737 3	Y	1019	1022 0			11
							1121 9							
03		6820 X	5962	-0-	-858	-0-	16 1	4783 3	Y	1057	1049 0			19
							1163 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														

10		8649 X	4852	-0-	-3797	-0-	23 1	3755 3	Y	976	980 0			12
							1074 9							
11		6750 X	5587	-0-	-1163	-0-	21 1	4536 3	Y	936	937 0			11
							1030 9							
12		6975 X	4832	-0-	-2143	-0-	24 1	3668 3	Y	1036	1033 0			14
							1140 9							
01		6975 X	6909	-0-	-66	-0-	22 1	5772 3	Y	1014	1013 0			15
							1115 9							
02		5394 X	5022	-0-	-372	-0-	13 1	3913 3	Y	996	1000 0			11
							1096 9							
03		5766 X	5477	-0-	-289	-0-	14 1	4337 3	Y	1024	1016 0			19
							1126 9							

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		15376 X	12794	-0-	-2582	-0-	47 1	11533 3	Y	1104	1106 0		20
							1214 9						
11		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	57 1	14645 3	Y	1338	1334 0		24
							2 4	1472 9					
12		19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	64 1	17934 3	Y	1771	1769 0		26
							2 4	1948 9					
01		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	59 1	15866 3	Y	1478	1487 0		17
							1 4	1626 9					
02		15631 X	13638	-0-	-1993	-0-	49 1	12425 3	Y	1057	1059 0		15
							1 4	1163 9					
03		19933 X	12417	-0-	-7516	-0-	39 1	11408 3	Y	882	885 0		12
							970 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													
10		19747 X	17282	-0-	-2465	-0-	61 1	15245 3	Y	1795	1792 0		32
							1 4	1975 9					
11		19080 X	13572	-0-	-5508	-0-	46 1	11884 3	Y	1491	1496 0		27
							2 4	1640 9					
12		18848 X	14218	-0-	-4630	-0-	44 1	12626 3	Y	1406	1412 0		21
							1 4	1547 9					
01		17019 X	13047	-0-	-3972	-0-	42 1	11296 3	Y	1553	1556 0		18
							1 4	1708 9					
02		15921 X	11961	-0-	-3960	-0-	40 1	10406 3	Y	1376	1375 0		19
							1 4	1514 9					
03		17019 X	12056	-0-	-4963	-0-	36 1	10634 3	Y	1260	1262 0		17
							1386 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338													
10		23002 X	19793	-0-	-3209	-0-	70 1	17389 3	Y	2121	2119 0		37
							1 4	2333 9					
11		21210 X	17578	-0-	-3632	-0-	59 1	15472 3	Y	1859	1863 0		33
							2 4	2045 9					
12		21917 X	18616	-0-	-3301	-0-	57 1	16322 3	Y	2032	2035 0		30
							2 4	2235 9					
01		18476 X	17276	-0-	-1200	-0-	57 1	15106 3	Y	1920	1927 0		23
							1 4	2112 9					
02		17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	62 1	15879 3	Y	1801	1799 0		25
							1 4	1981 9					
*03		21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	64 1	18767 3	Y	2826	2813 0		38
							3109 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
10		10850 X	7456	-0-	-3394	-0-	116 1	5330 3	Y	1827	1808 0		84
							2010 9						
11		8760 X	6481	-0-	-2279	-0-	108 1	4692 3	Y	1528	1559 0		53
							1681 9						
12		8246 X	7471	-0-	-775	-0-	122 1	5379 3	Y	1791	1769 0		75
							1970 9						
01		7285 X	6810	-0-	-475	-0-	105 1	4944 3	Y	1601	1630 0		46
							1761 9						
02		6815 X	5994	-0-	-821	-0-	94 1	4198 3	Y	1547	1531 0		62
							1702 9						
03		7285 X	6730	-0-	-555	-0-	100 1	4880 3	Y	1591	1574 0		79
							1750 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) 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
10	9331 X	5623	-0-	-3708	-0-	89 1 1442 9	4092 3	Y	1311 1299 0	61
11	6330 X	4716	-0-	-1614	-0-	79 1 1200 9	3437 3	Y	1091 1114 0	38
12	6262 X	5511	-0-	-751	-0-	89 1 1496 9	3926 3	Y	1360 1341 0	57
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	80 1 1343 9	3760 3	Y	1221 1243 0	35
02	4843 X	4699	-0-	-144	-0-	76 1 1243 9	3380 3	Y	1130 1120 0	45
03	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	75 1 1329 9	3665 3	Y	1208 1193 0	60

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 271397		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823		
10	9207 X	6374	-0-	-2833	-0-	101 1 1653 9	4620 3	Y	1503 1487 0	69
11	7140 X	5294	-0-	-1846	-0-	88 1 1373 9	3833 3	Y	1248 1274 0	43
12	7037 X	6397	-0-	-640	-0-	104 1 1656 9	4637 3	Y	1505 1485 0	63
01	6448 X	5675	-0-	-773	-0-	86 1 1542 9	4047 3	Y	1402 1425 0	40
02	6032 X	5104	-0-	-928	-0-	81 1 1396 9	3627 3	Y	1269 1258 0	51
03	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	85 1 1477 9	4150 3	Y	1343 1328 0	66

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 271429		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939		
10	20119 X	17310	-0-	-2809	-0-	58 1 1 4	14607 3 2644 9	Y	2404 2403 0	42
11	18360 X	15132	-0-	-3228	-0-	49 1 2 4	12731 3 2350 9	Y	2136 2140 0	38
12	18972 X	16106	-0-	-2866	-0-	46 1 2 4	13251 3 2807 9	Y	2552 2552 0	38
01	16368 X	13789	-0-	-2579	-0-	42 1 2401 9	11346 3	Y	2183 2195 0	26
02	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	17882 3 3494 9	Y	3176 3157 0	45
*03	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	18944 3 2762 9	Y	2511 2522 0	34

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 271430		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671		
10	19313 X	17127	-0-	-2186	-0-	58 1 1 4	14173 3 2895 9	Y	2632 2629 0	47
11	18690 X	15766	-0-	-2924	-0-	50 1 2 4	13130 3 2584 9	Y	2349 2354 0	42
12	18693 X	15769	-0-	-2924	-0-	44 1 2 4	12734 3 2989 9	Y	2717 2719 0	40
01	16430 X	15067	-0-	-1363	-0-	46 1 1 4	12425 3 2595 9	Y	2359 2359 0	12 8 28
02	15370 X	14125	-0-	-1245	-0-	45 1 1 4	11634 3 2445 9	Y	2223 2197 0	23 8 31
03	16430 X	14047	-0-	-2383	-0-	39 1 2401 9	11607 3	Y	2183 2185 0	29

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) 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	
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	2833 3 1420 9	Y	1291	1249 1	6 8	49
11	3750 X	1129	-0-	-2621	-0-	22 1 1 4	629 3 477 9	Y	434	461 1	1 8	21
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	43	21 1	43 8	-0-
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
02	3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	40 1 1 4	1368 3 283 9	Y	257	243 1		14
03	3844 X	1219	-0-	-2625	-0-	9 1 2 4	1161 3 47 9	Y	43	57 1		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479			
10	11191 X	8538	-0-	-2653	-0-	30 1 1010 9	7498 3	Y	918	924 0		16
11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	12703 3 1651 9	Y	1501	1490 0		27
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	15073 3 1955 9	Y	1777	1778 0		26
01	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	42 1 1417 9	11210 3	Y	1288	1299 0		15
02	13920 X	8644	-0-	-5276	-0-	30 1 1056 9	7558 3	Y	960	961 0		14
03	17081 X	6736	-0-	-10345	-0-	20 1 826 9	5890 3	Y	751	755 0		10

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084			
10	13733 X	10951	-0-	-2782	-0-	38 1 1448 9	9465 3	Y	1316	1321 0		23
11	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	15972 3 2726 9	Y	2478	2457 0		44
12	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	13097 3 1968 9	Y	1789	1806 0		27
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	14993 3 2023 9	Y	1839	1844 0		22
02	18125 X	14535	-0-	-3590	-0-	49 1 1 4	12741 3 1744 9	Y	1585	1585 0		22
03	19375 X	9590	-0-	-9785	-0-	28 1 1185 9	8377 3	Y	1077	1085 0		14

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928			
10	15655 X	10367	-0-	-5288	-0-	36 1 266 9	10065 3	Y	242	308 1		38
11	13560 X	12098	-0-	-1462	-0-	44 1 263 9	11791 3	Y	239	231 1		46
12	13857 X	13427	-0-	-430	-0-	52 1 319 9	13056 3	Y	290	275 1		61
01	13857 X	11697	-0-	-2160	-0-	47 1 344 9	11306 3	Y	313	321 1		53
02	12702 X	6799	-0-	-5903	-0-	28 1 279 9	6492 3	Y	254	249 1		58
03	13423 X	8581	-0-	-4842	-0-	38 1 222 9	8321 3	Y	202	157 1		103

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 PROD	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

10	14632 X	11088	-0-	-3544	-0-	39	1	10756	3	Y	266	317	1	42
						293	9							
11	13560 X	10080	-0-	-3480	-0-	37	1	9759	3	Y	258	251	1	49
						284	9							
12	14012 X	3506	-0-	-10506	-0-	13	1	3342	3	Y	137	157	1	29
						151	9							
01	12462 X	11561	-0-	-901	-0-	47	1	11203	3	Y	283	264	1	48
						311	9							
02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	52	1	12344	3	Y	332	304	1	76
						365	9							
*03	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	64	1	13819	3	Y	284	215	1	145
						312	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
10	17236 X	11960	-0-	-5276	-0-	42	1	11559	3	Y	326	375	1	51
						359	9							
11	16680 X	10934	-0-	-5746	-0-	39	1	10568	3	Y	297	291	1	57
						327	9							
12	13392 X	12786	-0-	-606	-0-	49	1	12315	3	Y	384	360	1	81
						422	9							
01	12865 X	10798	-0-	-2067	-0-	44	1	10339	3	Y	377	394	1	64
						415	9							
02	11803 X	8060	-0-	-3743	-0-	33	1	7695	3	Y	302	297	1	69
						332	9							
03	12772 X	9266	-0-	-3506	-0-	42	1	8950	3	Y	249	191	1	127
						274	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
10	18321 X	15349	-0-	-2972	-0-	54	1	14998	3	Y	270	320	1	42
						297	9							
11	16620 X	14435	-0-	-2185	-0-	53	1	14066	3	Y	287	274	1	55
						316	9							
12	17174 X	13452	-0-	-3722	-0-	52	1	13080	3	Y	290	284	1	61
						1	4	319	9					
01	16182 X	13804	-0-	-2378	-0-	56	1	13378	3	Y	336	340	1	57
						370	9							
02	14848 X	13895	-0-	-953	-0-	57	1	13497	3	Y	310	296	1	71
						341	9							
*03	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	70	1	15196	3	Y	257	197	1	131
						283	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
10	25110 X	22049	-0-	-3061	-0-	78	1	21555	3	Y	378	452	1	59
						416	9							
11	24300 X	19970	-0-	-4330	-0-	73	1	19415	3	Y	438	413	1	84
						482	9							
12	24180 X	22296	-0-	-1884	-0-	86	1	21748	3	Y	420	414	1	88
						462	9					2	8	
01	22599 X	21199	-0-	-1400	-0-	86	1	20632	3	Y	437	451	1	74
						481	9							
02	20619 X	20569	-0-	-50	-0-	85	1	19978	3	Y	460	429	1	105
						506	9							
03	22289 X	20417	-0-	-1872	-0-	92	1	19876	3	Y	408	305	1	208
						449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 77H		RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113				
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		
10	13640 X	11892	-0-	-1748	-0-	41 1 1 4	10011 3 1839 9	Y	1672	1670 0	30	
11	12390 X	10619	-0-	-1771	-0-	34 1 1 4	8884 3 1700 9	Y	1545	1548 0	27	
12	12803 X	10377	-0-	-2426	-0-	30 1 1 4	8381 3 1965 9	Y	1786	1786 0	27	
01	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	33 1 1 4	8773 3 1748 9	Y	1589	1597 0	19	
02	11020 X	9486	-0-	-1534	-0-	30 1 1 4	7904 3 1551 9	Y	1410	1409 0	20	
03	11780 X	9913	-0-	-1867	-0-	28 1 1 4	8338 3 1546 9	Y	1405	1406 0	19	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 271572		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372				
10	12400 X	10165	-0-	-2235	-0-	35 1 1368 9	8762 3	Y	1244	1244 0	22	
11	11400 X	9338	-0-	-2062	-0-	32 1 1 4	8045 3 1260 9	Y	1145	1147 0	20	
12	11563 X	9770	-0-	-1793	-0-	29 1 1 4	8185 3 1555 9	Y	1414	1413 0	21	
01	10509 X	8411	-0-	-2098	-0-	27 1 1214 9	7170 3	Y	1104	1112 0	13	
02	9831 X	7529	-0-	-2302	-0-	25 1 1093 9	6411 3	Y	994	993 0	14	
03	10168 X	7940	-0-	-2228	-0-	23 1 1027 9	6890 3	Y	934	936 0	12	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 271574		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978				
10	13578 X	9840	-0-	-3738	-0-	35 1 1185 9	8620 3	Y	1077	1082 0	19	
11	11730 X	9381	-0-	-2349	-0-	31 1 1 4	8111 3 1238 9	Y	1125	1124 0	20	
12	13020 X	9797	-0-	-3223	-0-	29 1 1 4	8333 3 1434 9	Y	1304	1305 0	19	
01	13020 X	8520	-0-	-4500	-0-	27 1 1202 9	7291 3	Y	1093	1099 0	13	
02	12180 X	6465	-0-	-5715	-0-	21 1 964 9	5480 3	Y	876	877 0	12	
03	9827 X	6663	-0-	-3164	-0-	19 1 916 9	5728 3	Y	833	834 0	11	

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 271578		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942				
10	10230 X	8930	-0-	-1300	-0-	54 1 1 4	7587 3 1288 9	Y	1171	1102 0	25 8	61
11	9900 X	8475	-0-	-1425	-0-	46 1 5 4	7171 3 1253 9	Y	1139	1124 0		76
12	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	70 1 1475 9	8795 3	Y	1341	1345 0		72
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	72 1 1640 9	8361 3	Y	1491	1513 0	6 8	44
02	8352 X	8058	-0-	-294	-0-	59 1 1184 9	6815 3	Y	1076	1062 0	11 8	47
03	10354 X	8244	-0-	-2110	-0-	50 1 3 4	6939 3 1252 9	Y	1138	1144 0		41

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	59 1	8112 3	Y	1140	1122 0		61
							1 4	1254 9					
11		8310 X	8064	-0-	-246	-0-	44 1	7005 3	Y	918	918 0		61
							5 4	1010 9					
12		10509 X	7748	-0-	-2761	-0-	53 1	6648 3	Y	952	962 0		51
							1047 9						
01		10509 X	8070	-0-	-2439	-0-	61 1	7060 3	Y	863	889 0		25
							949 9						
02		9831 X	7316	-0-	-2515	-0-	55 1	6342 3	Y	835	823 0		37
							919 9						
03		9424 X	8157	-0-	-1267	-0-	51 1	7092 3	Y	919	923 0		33
							3 4	1011 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824													
10		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	86 1	11953 3	Y	1622	1551 0	25 8	85
							2 4	1784 9					
11		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	85 1	13407 3	Y	1704	1675 0		114
							9 4	1874 9					
12		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	106 1	13345 3	Y	1572	1601 0		85
							1729 9						
01		13826 X	12931	-0-	-895	-0-	97 1	11269 3	Y	1423	1466 0		42
							1565 9						
02		14877 X	11357	-0-	-3520	-0-	85 1	9850 3	Y	1293	1278 0		57
							1422 9						
03		15903 X	10519	-0-	-5384	-0-	66 1	9007 3	Y	1311	1321 0		47
							4 4	1442 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009													
10		12431 X	11425	-0-	-1006	-0-	70 1	9628 3	Y	1569	1535 0	25 8	82
							1 4	1726 9					
11		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	66 1	10610 3	Y	1672	1643 0		111
							7 4	1839 9					
12		15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	105 1	13348 3	Y	2063	2063 0		111
							2269 9						
01		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	122 1	14082 3	Y	1862	1918 0		55
							2048 9						
02		13543 X	13486	-0-	-57	-0-	99 1	11408 3	Y	1798	1774 0		79
							1 4	1978 9					
03		15717 X	13994	-0-	-1723	-0-	87 1	11934 3	Y	1789	1803 0		65
							5 4	1968 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261													
10		7688 X	6803	-0-	-885	-0-	42 1	5789 3	Y	883	871 0		47
							1 4	971 9					
11		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	55 1	8795 3	Y	1115	1088 0		74
							6 4	1227 9					
12		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	74 1	9405 3	Y	1153	1165 0		62
							1268 9						
01		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	67 1	7826 3	Y	1191	1218 0		35
							1310 9						
02		9744 X	7202	-0-	-2542	-0-	51 1	5922 3	Y	1117	1103 0		49
							1229 9						
03		10757 X	8428	-0-	-2329	-0-	53 1	7243 3	Y	1026	1038 0		37
							3 4	1129 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)	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
10		19530 X	15004	-0-	-4526	-0-	52 1	12773	3	Y	1981	1990 0	35
							2179 9						
11		18900 X	15234	-0-	-3666	-0-	50 1	12880	3	Y	2093	2091 0	37
							2 4	2302	9				
12		19530 X	17856	-0-	-1674	-0-	53 1	14992	3	Y	2554	2553 0	38
							2 4	2809	9				
01		19189 X	16009	-0-	-3180	-0-	50 1	13276	3	Y	2438	2447 0	29
							1 4	2682	9				
02		17777 X	16228	-0-	-1549	-0-	53 1	13571	3	Y	2366	2362 0	33
							1 4	2603	9				
03		17856 X	16995	-0-	-861	-0-	46 1	13672	3	Y	2978	2971 0	40
							1 4	3276	9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071
10		20677 X	19061	-0-	-1616	-0-	131 1	15480	3	Y	3127	3139 0	99
							10 4	3440	9				
11		19410 X	17976	-0-	-1434	-0-	136 1	14636	3	Y	2912	2891 0	120
							1 4	3203	9				
12		20057 X	18367	-0-	-1690	-0-	150 1	14870	3	Y	3039	3084 0	75
							4 4	3343	9				
01		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	147 1	14487	3	Y	3015	3022 0	68
							9 4	3317	9				
02		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	122 1	13288	3	Y	2799	2756 0	111
							2 4	3079	9				
*03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	128 1	14217	3	Y	2769	2802 0	78
							3 4	3046	9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773
10		16244 X	14575	-0-	-1669	-0-	101 1	11971	3	Y	2268	2277 0	72
							8 4	2495	9				
11		15210 X	13620	-0-	-1590	-0-	104 1	11253	3	Y	2056	2043 0	85
							1 4	2262	9				
12		15717 X	14255	-0-	-1462	-0-	118 1	11721	3	Y	2194	2225 0	54
							3 4	2413	9				
01		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	113 1	11163	3	Y	2169	2174 0	49
							7 4	2386	9				
02		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	97 1	10526	3	Y	2018	1987 0	80
							1 4	2220	9				
*03		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	97 1	10766	3	Y	1953	1978 0	55
							2 4	2148	9				

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649
10		15314 X	13894	-0-	-1420	-0-	96 1	11360	3	Y	2210	2219 0	70
							7 4	2431	9				
11		14520 X	13044	-0-	-1476	-0-	100 1	10723	3	Y	2018	2005 0	83
							1 4	2220	9				
12		14849 X	13252	-0-	-1597	-0-	109 1	10788	3	Y	2138	2168 0	53
							3 4	2352	9				
01		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	109 1	10795	3	Y	2115	2120 0	48
							6 4	2327	9				
02		12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	90 1	9837	3	Y	1999	1967 0	80
							1 4	2199	9				
03		12958 X	12658	-0-	-300	-0-	94 1	10394	3	Y	1971	1995 0	56
							2 4	2168	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
10		16678 X	14869	-0-	-1809	-0-	103 1	12149 3	Y	2372	2383 0		75
							8 4	2609 9					
11		15780 X	13848	-0-	-1932	-0-	105 1	11324 3	Y	2198	2183 0		90
							1 4	2418 9					
12		16306 X	14191	-0-	-2115	-0-	116 1	11552 3	Y	2291	2325 0		56
							3 4	2520 9					
01		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	113 1	11211 3	Y	2285	2289 0		52
							7 4	2514 9					
02		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	96 1	10398 3	Y	2142	2105 0	4 8	85
							1 4	2356 9					
*03		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	109 1	12157 3	Y	2117	2139 0	3 8	60
							3 4	2329 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864
10		18166 X	16511	-0-	-1655	-0-	114 1	13488 3	Y	2636	2645 0		83
							9 4	2900 9					
11		17130 X	14108	-0-	-3022	-0-	105 1	11334 3	Y	2425	2408 0		100
							1 4	2668 9					
12		17298 X	15273	-0-	-2025	-0-	124 1	12358 3	Y	2534	2572 0		62
							4 4	2787 9					
01		15190 X	15186	-0-	-4	-0-	125 1	12322 3	Y	2484	2490 0		56
							7 4	2732 9					
02		14210 X	13896	-0-	-314	-0-	103 1	11201 3	Y	2355	2317 0		94
							1 4	2591 9					
03		15190 X	14802	-0-	-388	-0-	107 1	11901 3	Y	2537	2559 0		72
							3 4	2791 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950
10		16306 X	13309	-0-	-2997	-0-	91 1	10771 3	Y	2218	2228 0		70
							7 4	2440 9					
11		14580 X	12840	-0-	-1740	-0-	98 1	10564 3	Y	1980	1969 0		81
							2178 9						
12		14756 X	13093	-0-	-1663	-0-	108 1	10709 3	Y	2066	2096 0		51
							3 4	2273 9					
01		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	104 1	10255 3	Y	2165	2167 0		49
							6 4	2382 9					
02		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	89 1	9647 3	Y	1960	1931 0		78
							1 4	2156 9					
03		12524 X	10211	-0-	-2313	-0-	72 1	8032 3	Y	1914	1938 0		54
							2 4	2105 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865
10		24149 X	21499	-0-	-2650	-0-	146 1	17266 3	Y	3705	3723 0		117
							11 4	4076 9					
11		22320 X	19958	-0-	-2362	-0-	150 1	16154 3	Y	3321	3301 0		137
							1 4	3653 9					
12		23064 X	20804	-0-	-2260	-0-	168 1	16742 3	Y	3535	3585 0		87
							5 4	3889 9					
01		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	161 1	15951 3	Y	3492	3500 0		79
							10 4	3841 9					
02		18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	135 1	14726 3	Y	3277	3226 0		130
							2 4	3605 9					
*03		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	143 1	15836 3	Y	3248	3286 0		92
							4 4	3573 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) 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
10	15841 X	12982	-0-	-2859	-0-	191 1 2 4	10897 3 1892 9	Y	1720	1731 0	18
11	15780 X	14630	-0-	-1150	-0-	259 1 11 4	12608 3 1752 9	Y	1593	1590 0	21
12	16306 X	12675	-0-	-3631	-0-	219 1 9 4	10232 3 2215 9	Y	2014	2014 0	21
01	16306 X	10714	-0-	-5592	-0-	211 1 22 4	8182 3 2299 9	Y	2090	2075 0	36
02	14152 X	11060	-0-	-3092	-0-	240 1 16 4	9360 3 1444 9	Y	1313	1315 0	34
03	15128 X	9678	-0-	-5450	-0-	298 1 2 4	8032 3 1346 9	Y	1224	1227 0	31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271641		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929			
10	15345 X	13194	-0-	-2151	-0-	197 1 2 4	11281 3 1714 9	Y	1558	1567 0	17
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	286 1 12 4	13862 3 1730 9	Y	1573	1569 0	21
12	15872 X	15568	-0-	-304	-0-	291 1 11 4	13587 3 1679 9	Y	1526	1531 0	16
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	499 1 52 4	19341 3 1657 9	Y	1506	1496 0	26
02	15370 X	10488	-0-	-4882	-0-	227 1 15 4	8823 3 1423 9	Y	1294	1287 0	33
03	16430 X	12223	-0-	-4207	-0-	387 1 3 4	10490 3 1343 9	Y	1221	1223 0	31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271642		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624			
10	16027 X	12750	-0-	-3277	-0-	186 1 2 4	10659 3 1903 9	Y	1730	1739 0	19
11	14730 X	11626	-0-	-3104	-0-	199 1 8 4	9646 3 1773 9	Y	1612	1610 0	21
12	12028 X	9912	-0-	-2116	-0-	175 1 7 4	8157 3 1573 9	Y	1430	1436 0	15
01	12648 X	9426	-0-	-3222	-0-	191 1 20 4	7410 3 1805 9	Y	1641	1628 0	28
02	11832 X	8029	-0-	-3803	-0-	164 1 11 4	6398 3 1456 9	Y	1324	1318 0	34
03	12648 X	7842	-0-	-4806	-0-	237 1 2 4	6402 3 1201 9	Y	1092	1098 0	28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271645		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498			
10	21111 X	13085	-0-	-8026	-0-	186 1 2 4	10638 3 2259 9	Y	2054	2060 0	22
11	18750 X	12304	-0-	-6446	-0-	211 1 9 4	10226 3 1858 9	Y	1689	1689 0	22
12	17205 X	9377	-0-	-7828	-0-	157 1 6 4	7303 3 1911 9	Y	1737	1741 0	18
01	14818 X	10171	-0-	-4647	-0-	198 1 20 4	7678 3 2275 9	Y	2068	2051 0	35
02	13224 X	9847	-0-	-3377	-0-	195 1 13 4	7596 3 2043 9	Y	1857	1844 0	48
03	13082 X	8916	-0-	-4166	-0-	254 1 2 4	6874 3 1786 9	Y	1624	1630 0	42

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)	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

10		18879 X	15977	-0-	-2902	-0-	243 1	13848 3	Y	1713	1720	0		18
							2 4	1884 9						
11		18480 X	15204	-0-	-3276	-0-	274 1	13298 3	Y	1473	1472	0		19
							12 4	1620 9						
12		19096 X	16747	-0-	-2349	-0-	314 1	14676 3	Y	1586	1589	0		16
							12 4	1745 9						
01		19096 X	13106	-0-	-5990	-0-	272 1	10538 3	Y	2062	2043	0		35
							28 4	2268 9						
02		16704 X	10784	-0-	-5920	-0-	226 1	8744 3	Y	1636	1629	0		42
							14 4	1800 9						
03		16740 X	11356	-0-	-5384	-0-	358 1	9677 3	Y	1198	1209	0		31
							3 4	1318 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
10		21948 X	14407	-0-	-7541	-0-	212 1	12138 3	Y	1868	1875	0		20
							2 4	2055 9						
11		21090 X	12325	-0-	-8765	-0-	208 1	10128 3	Y	1800	1796	0		24
							9 4	1980 9						
12		19499 X	13374	-0-	-6125	-0-	235 1	11011 3	Y	1926	1930	0		20
							9 4	2119 9						
01		17732 X	13237	-0-	-4495	-0-	277 1	10730 3	Y	2001	1987	0		34
							29 4	2201 9						
02		16037 X	8888	-0-	-7149	-0-	178 1	6924 3	Y	1614	1606	0		42
							11 4	1775 9						
03		14415 X	3546	-0-	-10869	-0-	84 1	2266 3	Y	1086	1100	0		28
							1 4	1195 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
10		19747 X	13881	-0-	-5866	-0-	200 1	11477 3	Y	2002	2008	0		21
							2 4	2202 9						
11		19110 X	13741	-0-	-5369	-0-	240 1	11655 3	Y	1669	1668	0		22
							10 4	1836 9						
12		17112 X	10599	-0-	-6513	-0-	189 1	8838 3	Y	1422	1429	0		15
							8 4	1564 9						
01		17112 X	11855	-0-	-5257	-0-	251 1	9720 3	Y	1689	1675	0		29
							26 4	1858 9						
02		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	320 1	12471 3	Y	1757	1741	0		45
							21 4	1933 9						
03		14198 X	4938	-0-	-9260	-0-	143 1	3878 3	Y	833	857	0		21
							1 4	916 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
10		12214 X	7332	-0-	-4882	-0-	89 1	5129 3	Y	1921	1934	0		21
							1 4	2113 9						
11		11820 X	6832	-0-	-4988	-0-	100 1	4844 3	Y	1713	1711	0		23
							4 4	1884 9						
12		11129 X	6057	-0-	-5072	-0-	96 1	4493 3	Y	1331	1340	0		14
							4 4	1464 9						
01		7161 X	6026	-0-	-1135	-0-	108 1	4200 3	Y	1552	1539	0		27
							11 4	1707 9						
02		6699 X	4136	-0-	-2563	-0-	71 1	2726 3	Y	1213	1209	0		31
							5 4	1334 9						
03		7161 X	2639	-0-	-4522	-0-	48 1	1296 3	Y	1177	1178	0		30
							1295 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396		
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
10	16771 X	13390	-0-	-3381	-0-	202	1	11605	3	Y	1437	1443	0	15
						2	4	1581	9					
11	16230 X	13396	-0-	-2834	-0-	239	1	11615	3	Y	1393	1390	0	18
						10	4	1532	9					
12	16771 X	15228	-0-	-1543	-0-	283	1	13265	3	Y	1517	1519	0	16
						11	4	1669	9					
01	16027 X	12614	-0-	-3413	-0-	281	1	10889	3	Y	1286	1280	0	22
						29	4	1415	9					
02	13833 X	11365	-0-	-2468	-0-	253	1	9799	3	Y	1179	1171	0	30
						16	4	1297	9					
03	15221 X	7440	-0-	-7781	-0-	231	1	6269	3	Y	853	861	0	22
						2	4	938	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271655	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297		
10	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	201	1	11522	3	Y	1608	1613	0	17
						2	4	1769	9					
11	14490 X	12806	-0-	-1684	-0-	224	1	10886	3	Y	1533	1530	0	20
						10	4	1686	9					
12	14973 X	11906	-0-	-3067	-0-	214	1	10005	3	Y	1525	1529	0	16
						9	4	1678	9					
01	14973 X	10138	-0-	-4835	-0-	210	1	8148	3	Y	1598	1587	0	27
						22	4	1758	9					
02	13253 X	11560	-0-	-1693	-0-	247	1	9626	3	Y	1519	1507	0	39
						16	4	1671	9					
03	13485 X	11486	-0-	-1999	-0-	361	1	9772	3	Y	1227	1235	0	31
						3	4	1350	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271656	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275		
10	16430 X	3845	-0-	-12585	-0-	38	1	2225	3	Y	1438	1444	0	15
						1582	9							
11	14820 X	12303	-0-	-2517	-0-	222	1	10783	3	Y	1172	1172	0	15
						9	4	1289	9					
12	14570 X	12783	-0-	-1787	-0-	232	1	10874	3	Y	1516	1515	0	16
						9	4	1668	9					
01	14570 X	11430	-0-	-3140	-0-	250	1	9699	3	Y	1323	1316	0	23
						26	4	1455	9					
02	11890 X	10927	-0-	-963	-0-	239	1	9269	3	Y	1276	1266	0	33
						15	4	1404	9					
03	12772 X	10070	-0-	-2702	-0-	321	1	8702	3	Y	950	959	0	24
						2	4	1045	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017		
10	14446 X	13932	-0-	-514	-0-	30	1	13262	3	Y	581	570	1	7 8
						1	4	639	9					
11	13320 X	10737	-0-	-2583	-0-	24	1	10181	3	Y	483	485	1	3 8
						1	4	531	9					
12	13206 X	10940	-0-	-2266	-0-	26	1	10266	3	Y	589	587	1	1 8
						648	9							
01	13919 X	12034	-0-	-1885	-0-	27	1	11225	3	Y	705	701	1	11
						6	4	776	9					
02	13021 X	10275	-0-	-2746	-0-	27	1	9629	3	Y	562	560	1	13
						1	4	618	9					
03	13919 X	10594	-0-	-3325	-0-	27	1	10014	3	Y	496	494	1	15
						7	4	546	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407			
M O	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		
10	19933 X	14976	-0-	-4957	-0-	32 1	13806 3	Y	1033	1027 1	19	
						2 4	1136 9					
11	18300 X	15127	-0-	-3173	-0-	33 1	14067 3	Y	933	940 1	12	
						1 4	1026 9					
12	18724 X	15618	-0-	-3106	-0-	37 1	14349 3	Y	1119	1117 1	14	
						1 4	1231 9					
01	17701 X	15008	-0-	-2693	-0-	33 1	13715 3	Y	1139	1136 1	17	
						7 4	1253 9					
02	15457 X	13114	-0-	-2343	-0-	34 1	12022 3	Y	961	956 1	22	
						1 4	1057 9					
03	15624 X	13344	-0-	-2280	-0-	33 1	12360 3	Y	856	852 1	26	
						9 4	942 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386			
10	17980 X	14759	-0-	-3221	-0-	32 1	13891 3	Y	758	754 1	14	
						2 4	834 9					
11	14880 X	13704	-0-	-1176	-0-	31 1	12900 3	Y	702	707 1	9	
						1 4	772 9					
12	16151 X	14025	-0-	-2126	-0-	33 1	13023 3	Y	880	878 1	11	
						1 4	968 9					
01	16027 X	12948	-0-	-3079	-0-	30 1	12161 3	Y	683	684 1	10	
						6 4	751 9					
02	14993 X	11835	-0-	-3158	-0-	31 1	11007 3	Y	724	717 1	17	
						1 4	796 9					
03	14756 X	11876	-0-	-2880	-0-	30 1	11141 3	Y	634	632 1	19	
						8 4	697 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505			
10	30442 X	27159	-0-	-3283	-0-	57 1	24755 3	Y	2131	2119 1	40	
						3 4	2344 9					
11	29040 X	25047	-0-	-3993	-0-	54 1	22875 3	Y	1924	1938 1	26	
						2 4	2116 9					
12	30008 X	25992	-0-	-4016	-0-	60 1	23500 3	Y	2210	2208 1	28	
						1 4	2431 9					
01	27714 X	26208	-0-	-1506	-0-	58 1	23677 3	Y	2237	2232 1	33	
						12 4	2461 9					
02	25926 X	23679	-0-	-2247	-0-	61 1	21386 3	Y	2027	2013 1	47	
						2 4	2230 9					
03	27156 X	23758	-0-	-3398	-0-	59 1	21701 3	Y	1803	1795 1	55	
						15 4	1983 9					
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600			
10	22599 X	19757	-0-	-2842	-0-	40 1	17585 3	Y	1936	1922 1	36	
						2 4	2130 9					
11	21600 X	18919	-0-	-2681	-0-	40 1	17001 3	Y	1705	1718 1	23	
						2 4	1876 9					
12	22320 X	19472	-0-	-2848	-0-	45 1	17545 3	Y	1710	1711 1	22	
						1 4	1881 9					
01	19747 X	19638	-0-	-109	-0-	42 1	17462 3	Y	1932	1925 1	29	
						9 4	2125 9					
02	18473 X	17131	-0-	-1342	-0-	44 1	15237 3	Y	1681	1671 1	39	
						1 4	1849 9					
03	19747 X	17412	-0-	-2335	-0-	42 1	15629 3	Y	1573	1564 1	48	
						11 4	1730 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	38H	RRCID -> 271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154			
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		
10	17267 X	15044	-0-	-2223	-0-	32 1	13853 3	1158 9	Y	1053	1046 1		20		
11	15840 X	14148	-0-	-1692	-0-	31 1	13034 3	1082 9	Y	984	991 1		13		
12	16275 X	14890	-0-	-1385	-0-	35 1	13723 3	1131 9	Y	1028	1028 1		13		
01	15190 X	14417	-0-	-773	-0-	32 1	13140 3	1238 9	Y	1125	1121 1		17		
02	14065 X	12444	-0-	-1621	-0-	32 1	11300 3	1111 9	Y	1010	1004 1		23		
03	15035 X	12756	-0-	-2279	-0-	32 1	11643 3	1073 9	Y	975	968 1		30		

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	40H	RRCID -> 271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285			
10	23901 X	20415	-0-	-3486	-0-	43 1	18828 3	1542 9	Y	1402	1392 1		26		
11	22380 X	19008	-0-	-3372	-0-	41 1	17163 3	1802 9	Y	1638	1642 1		22		
12	23126 X	21439	-0-	-1687	-0-	50 1	19423 3	1965 9	Y	1786	1785 1		23		
01	22134 X	20531	-0-	-1603	-0-	46 1	18859 3	1617 9	Y	1470	1471 1		22		
02	19604 X	17955	-0-	-1649	-0-	47 1	16496 3	1411 9	Y	1283	1275 1		30		
03	21452 X	18023	-0-	-3429	-0-	45 1	16668 3	1298 9	Y	1180	1174 1		36		

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283			
10	21948 X	18748	-0-	-3200	-0-	86 1	16260 3	2401 9	Y	2183	2185 0		84		
11	20430 X	17545	-0-	-2885	-0-	87 1	15144 3	2312 9	Y	2102	2121 0		65		
12	21111 X	18931	-0-	-2180	-0-	97 1	16200 3	2632 9	Y	2393	2354 0	2 8	102		
01	19158 X	17929	-0-	-1229	-0-	106 1	15367 3	2456 9	Y	2233	2258 0	3 8	74		
02	17922 X	16007	-0-	-1915	-0-	89 1	13632 3	2285 9	Y	2077	2084 0	3 8	64		
03	18941 X	17538	-0-	-1403	-0-	99 1	15139 3	2296 9	Y	2087	2066 0	6 8	79		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		25668 X	22525	-0-	-3143	-0-	104 1	19645 3	Y	2522	2528	0	97
							2 4	2774 9					
11		23820 X	21226	-0-	-2594	-0-	106 1	18346 3	Y	2519	2539	0	77
							3 4	2771 9					
12		24614 X	22185	-0-	-2429	-0-	113 1	18968 3	Y	2820	2777	0	120
							2 4	3102 9					
01		22785 X	21182	-0-	-1603	-0-	126 1	18251 3	Y	2550	2585	0	85
							2805 9						
02		21315 X	19546	-0-	-1769	-0-	110 1	16844 3	Y	2355	2368	0	72
							1 4	2591 9					
03		22537 X	19529	-0-	-3008	-0-	111 1	16852 3	Y	2328	2311	0	89
							5 4	2561 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
10		26846 X	20256	-0-	-6590	-0-	90 1	17037 3	Y	2844	2848	0	109
							1 4	3128 9					
11		24720 X	21196	-0-	-3524	-0-	104 1	18017 3	Y	2793	2816	0	86
							3 4	3072 9					
12		25544 X	22458	-0-	-3086	-0-	113 1	18926 3	Y	3106	3060	0	132
							2 4	3417 9					
01		22196 X	21536	-0-	-660	-0-	126 1	18264 3	Y	2860	2897	0	95
							3146 9						
02		20764 X	20064	-0-	-700	-0-	112 1	17038 3	Y	2648	2662	0	81
							1 4	2913 9					
03		22196 X	20487	-0-	-1709	-0-	115 1	17430 3	Y	2670	2649	0	102
							5 4	2937 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
10		21700 X	18563	-0-	-3137	-0-	85 1	15932 3	Y	2314	2313	0	89
							1 4	2545 9					
11		19770 X	17727	-0-	-2043	-0-	88 1	15186 3	Y	2227	2248	0	68
							3 4	2450 9					
12		20429 X	18023	-0-	-2406	-0-	91 1	15243 3	Y	2443	2407	0	104
							2 4	2687 9					
01		19902 X	17831	-0-	-2071	-0-	105 1	15214 3	Y	2284	2312	0	76
							2512 9						
02		18386 X	16378	-0-	-2008	-0-	91 1	13935 3	Y	2137	2147	0	66
							1 4	2351 9					
03		18569 X	16647	-0-	-1922	-0-	93 1	14112 3	Y	2216	2197	0	85
							4 4	2438 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
10		23715 X	19216	-0-	-4499	-0-	87 1	16336 3	Y	2538	2542	0	97
							1 4	2792 9					
11		22020 X	19853	-0-	-2167	-0-	96 1	16697 3	Y	2779	2791	0	85
							3 4	3057 9					
12		22754 X	21199	-0-	-1555	-0-	105 1	17648 3	Y	3131	3083	0	133
							2 4	3444 9					
01		21576 X	19725	-0-	-1851	-0-	112 1	16403 3	Y	2917	2953	0	97
							1 4	3209 9					
02		19198 X	18265	-0-	-933	-0-	99 1	15149 3	Y	2741	2754	0	84
							2 4	3015 9					
03		21204 X	19247	-0-	-1957	-0-	105 1	15961 3	Y	2887	2861	0	110
							5 4	3176 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271708	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	9258 - 14732	
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
10		29946 X	28641	-0-	-1305	-0-	99 1	23768	3	Y	4334	4259	1	211
							7 4	4767	9					
11		28380 X	23881	-0-	-4499	-0-	87 1	19628	3	Y	3786	3924	1	73
							1 4	4165	9					
12		29109 X	12422	-0-	-16687	-0-	56 1	9832	3	Y	2303	2297	1	78
							1 4	2533	9				1 8	
01		29047 X	86	-0-	-28961	-0-	1 1	68	3	Y	15	93	1	-0-
							17 9							
02		26796 X	13733	-0-	-13063	-0-	80 1	11427	3	Y	2020	1744	1	276
							4 4	2222	9					
03		28644 X	19233	-0-	-9411	-0-	99 1	15934	3	Y	2907	2958	1	225
							2 4	3198	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	271709	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873	
10		22196 X	19699	-0-	-2497	-0-	89 1	16874	3	Y	2485	2490	0	95
							2 4	2734	9					
11		20490 X	18201	-0-	-2289	-0-	89 1	15469	3	Y	2401	2422	0	74
							2 4	2641	9					
12		21111 X	18379	-0-	-2732	-0-	91 1	15248	3	Y	2763	2719	0	118
							1 4	3039	9					
01		21049 X	18174	-0-	-2875	-0-	105 1	15263	3	Y	2551	2584	0	85
							2806 9							
02		19372 X	17195	-0-	-2177	-0-	95 1	14427	3	Y	2429	2439	0	75
							1 4	2672	9					
03		19685 X	18065	-0-	-1620	-0-	99 1	15197	3	Y	2513	2492	0	96
							5 4	2764	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	19H	RRCID ->	271710	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8228 - 13205	
10		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	39 1	14740	3	Y	1888	1871	0	48
							1 4	2077	9					
11		16020 X	14264	-0-	-1756	-0-	36 1	12387	3	Y	1670	1662	0	56
							4 4	1837	9					
12		16275 X	10179	-0-	-6096	-0-	25 1	8172	3	Y	1800	1823	0	33
							2 4	1980	9					
01		16864 X	8781	-0-	-8083	-0-	22 1	6709	3	Y	1862	1847	0	48
							2 4	2048	9					
02		15776 X	13341	-0-	-2435	-0-	32 1	11153	3	Y	1956	1941	0	63
							4 4	2152	9					
*03		24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	60 1	21937	3	Y	1858	1863	0	58
							5 4	2044	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	18H	RRCID ->	271711	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8130 - 12910	
10		14787 X	13518	-0-	-1269	-0-	31 1	11883	3	Y	1458	1452	0	37
							1604 9							
11		14310 X	12510	-0-	-1800	-0-	33 1	11250	3	Y	1113	1113	0	37
							3 4	1224	9					
12		14136 X	13459	-0-	-677	-0-	36 1	11768	3	Y	1502	1511	0	28
							3 4	1652	9					
01		13826 X	12713	-0-	-1113	-0-	34 1	10638	3	Y	1854	1834	0	48
							2 4	2039	9					
02		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	33 1	11157	3	Y	1610	1606	0	52
							5 4	1771	9					
*03		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	42 1	15459	3	Y	1674	1674	0	52
							4 4	1841	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	45	1	16879	3	Y	1956	1946	0			49
						1	4	2152	9							
11	17370 X	16546	-0-	-824	-0-	42	1	14505	3	Y	1813	1801	0			61
						5	4	1994	9							
12	17949 X	16233	-0-	-1716	-0-	43	1	14275	3	Y	1737	1766	0			32
						4	4	1911	9							
01	17918 X	16817	-0-	-1101	-0-	49	1	15199	3	Y	1424	1419	0			37
						3	4	1566	9							
02	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	49	1	16976	3	Y	1650	1634	0			53
						6	4	1815	9							
03	17918 X	16598	-0-	-1320	-0-	41	1	14875	3	Y	1526	1532	0			47
						3	4	1679	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	5948	-0-	5948	5948	14	1	4930	3	Y	911	880	0			31
						2	4	1002	9							
12	T. A.	4705	-0-	4705	10653	10	1	3174	3	Y	1382	1387	0			26
						1	4	1520	9							
01	T. A.	4142	-0-	4142	14795	9	1	2852	3	Y	1164	1160	0			30
						1	4	1280	9							
02	20839 X	6044	-0-	-14795	-0-	14	1	4663	3	Y	1241	1231	0			40
						2	4	1365	9							
03	6138 X	2806	-0-	-3332	-0-	6	1	2249	3	Y	501	525	0			16
						551	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

10	19964 X	15948	-0-	-4016	-0-	56	1	13459	3	Y	2208	2172	1			107
						4	4	2429	9							
11	18090 X	15527	-0-	-2563	-0-	59	1	13275	3	Y	1993	2061	1			39
						1	4	2192	9							
12	18383 X	9659	-0-	-8724	-0-	47	1	8175	3	Y	1305	1300	1			44
						1	4	1436	9							
01	17453 X	10	-0-	-17443	-0-	3	3	7	9	Y	6	50	1			-0-
02	15544 X	103	-0-	-15441	-0-	1	1	84	3	Y	16	9	1	6	8	1
						18	9									
03	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	6	1	1	6	8	-0-

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

10	19003 X	15275	-0-	-3728	-0-	55	1	13188	3	Y	1844	1814	1			90
						4	4	2028	9							
11	17820 X	14621	-0-	-3199	-0-	56	1	12754	3	Y	1645	1703	1			32
						1	4	1810	9							
12	17453 X	8391	-0-	-9062	-0-	41	1	7230	3	Y	1018	1015	1			35
						1120	9									
01	16554 X	11907	-0-	-4647	-0-	82	1	10584	3	Y	1124	1132	1			27
						5	4	1236	9							
02	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	94	1	13330	3	Y	1338	1182	1			183
						5	4	1472	9							
*03	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	89	1	14289	3	Y	1656	1711	1			128
						1	4	1822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8878 - 15116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	20181 X	17616	-0-	-2565	-0-	64 1	15538 3	Y	1827	1797	1	89
11	18420 X	16471	-0-	-1949	-0-	4 4	2010 9					
12	18724 X	13909	-0-	-4815	-0-	65 1	14616 3	Y	1627	1685	1	31
01	18383 X	11401	-0-	-6982	-0-	1790 9						
02	16762 X	5705	-0-	-11057	-0-	71 1	12293 3	Y	1404	1386	1	48
*03	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	1 4	1544 9				1 8	27
						78 1	10111 3	Y	1097	1118	1	27
						5 4	1207 9					
						36 1	5166 3	Y	455	420	1	62
						2 4	501 9					
						138 1	22162 3	Y	2520	2387	1	195
						2 4	2772 9					
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8857 - 15089		
10	22909 X	22728	-0-	-181	-0-	82 1	19835 3	Y	2551	2503	1	124
11	21000 X	17947	-0-	-3053	-0-	5 4	2806 9					
12	21700 X	20082	-0-	-1618	-0-	68 1	15465 3	Y	2194	2276	1	42
01	22723 X	18250	-0-	-4473	-0-	1 4	2413 9					
02	21257 X	-0-	-0-	-21257	-0-	100 1	17444 3	Y	2306	2270	1	78
03	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-	1 4	2537 9					
						121 1	15655 3	Y	2243	2266	1	55
						7 4	2467 9			55	1	-0-
								Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8285 - 13928		
10	19344 X	16113	-0-	-3231	-0-	36 1	13571 3	Y	2277	2258	0	57
11	18720 X	15445	-0-	-3275	-0-	1 4	2505 9					
12	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	38 1	13263 3	Y	1945	1937	0	65
01	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	4 4	2140 9					
02	15370 X	14620	-0-	-750	-0-	52 1	16939 3	Y	2322	2344	0	43
*03	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	4 4	2554 9					
						46 1	14242 3	Y	2164	2151	0	56
						3 4	2380 9					
						36 1	12515 3	Y	1876	1872	0	60
						5 4	2064 9					
						41 1	15008 3	Y	2363	2350	0	73
						3 4	2599 9					
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8125 - 14144		
10	20460 X	15907	-0-	-4553	-0-	37 1	14044 3	Y	1659	1649	0	42
11	20700 X	14212	-0-	-6488	-0-	1 4	1825 9					
12	21390 X	12995	-0-	-8395	-0-	36 1	12472 3	Y	1545	1535	0	52
01	16616 X	11465	-0-	-5151	-0-	4 4	1700 9					
02	15544 X	14647	-0-	-897	-0-	35 1	11344 3	Y	1466	1491	0	27
*03	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	3 4	1613 9					
						32 1	9990 3	Y	1310	1303	0	34
						2 4	1441 9					
						35 1	12229 3	Y	2162	2126	0	70
						5 4	2378 9					
						48 1	17391 3	Y	3647	3604	0	113
						4 4	4012 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		16461 X	15357	-0-	-1104	-0-	35 1	13276 3	Y	1859	1846	0	47
							1 4	2045 9					
11		16620 X	15062	-0-	-1558	-0-	37 1	12807 3	Y	2013	1992	0	68
							4 4	2214 9					
12		17174 X	14334	-0-	-2840	-0-	38 1	12496 3	Y	1634	1672	0	30
							3 4	1797 9					
01		15500 X	13208	-0-	-2292	-0-	36 1	11323 3	Y	1678	1665	0	43
							3 4	1846 9					
02		14500 X	14330	-0-	-170	-0-	36 1	12434 3	Y	1686	1675	0	54
							5 4	1855 9					
*03		17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	41 1	14858 3	Y	2020	2011	0	63
							3 4	2222 9					

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616													
10		19468 X	15395	-0-	-4073	-0-	185 1	13471 3	Y	1580	1596	0	26
							1 4	1738 9					
11		16380 X	13892	-0-	-2488	-0-	158 1	12053 3	Y	1525	1519	0	32
							3 4	1678 9					
12		16151 X	14599	-0-	-1552	-0-	175 1	12831 3	Y	1440	1451	0	21
							9 4	1584 9					
01		16151 X	11406	-0-	-4745	-0-	137 1	9806 3	Y	1324	1311	0	34
							7 4	1456 9					
02		15109 X	9792	-0-	-5317	-0-	133 1	8410 3	Y	1128	1142	0	20
							8 4	1241 9					
03		15407 X	7218	-0-	-8189	-0-	109 1	6271 3	Y	761	763	0	18
							1 4	837 9					

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184													
10		17577 X	15105	-0-	-2472	-0-	185 1	13456 3	Y	1330	1341	0	22
							1 4	1463 9					
11		15450 X	12491	-0-	-2959	-0-	144 1	10968 3	Y	1251	1247	0	26
							3 4	1376 9					
12		16244 X	8991	-0-	-7253	-0-	111 1	8100 3	Y	704	720	0	10
							6 4	774 9					
01		16244 X	9516	-0-	-6728	-0-	114 1	8178 3	Y	1107	1089	0	28
							6 4	1218 9					
02		15196 X	8292	-0-	-6904	-0-	109 1	6921 3	Y	1141	1149	0	20
							7 4	1255 9					
03		15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	133 1	7674 3	Y	1116	1109	0	27
							1 4	1228 9					

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300													
10		12338 X	7826	-0-	-4512	-0-	97 1	7054 3	Y	614	619	0	10
							675 9						
11		11160 X	6992	-0-	-4168	-0-	83 1	6268 3	Y	582	580	0	12
							1 4	640 9					
12		11532 X	6909	-0-	-4623	-0-	85 1	6182 3	Y	580	584	0	8
							4 4	638 9					
01		9796 X	6411	-0-	-3385	-0-	80 1	5725 3	Y	547	541	0	14
							4 4	602 9					
02		8990 X	6761	-0-	-2229	-0-	95 1	6001 3	Y	599	602	0	11
							6 4	659 9					
03		7812 X	5089	-0-	-2723	-0-	75 1	4314 3	Y	636	632	0	15
							700 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772		
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
10	20088 X	12609	-0-	-7479	-0-	152 1 1324 9	11133 3	Y	1204 1214 0	20
11	19440 X	9015	-0-	-10425	-0-	108 1 2 4	8209 3	Y	633 640 0	13
12	20088 X	8087	-0-	-12001	-0-	95 1 5 4	6935 3	Y	956 955 0	14
01	15252 X	6086	-0-	-9166	-0-	69 1 4 4	4972 3	Y	946 936 0	24
02	14268 X	7348	-0-	-6920	-0-	101 1 6 4	6353 3	Y	807 817 0	14
03	12617 X	5378	-0-	-7239	-0-	76 1 868 9	4434 3	Y	789 784 0	19

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408		
10	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	28 1 2048 9	10437 3	Y	1862 1840 0	47
11	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	36 1 4 4	12524 3	Y	1626 1618 0	55
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	39 1 4 4	12778 3	Y	1494 1521 0	28
01	15624 X	11002	-0-	-4622	-0-	31 1 2 4	9493 3	Y	1342 1336 0	34
02	13862 X	13046	-0-	-816	-0-	33 1 5 4	11374 3	Y	1485 1471 0	48
03	14818 X	13203	-0-	-1615	-0-	32 1 2 4	11694 3	Y	1341 1347 0	42

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237		
10	19561 X	14330	-0-	-5231	-0-	61 1 16 4	11276 3	Y	2706 2714 0	46
11	18930 X	15738	-0-	-3192	-0-	63 1 24 4	13339 3	Y	2102 2101 0	47
12	16926 X	14047	-0-	-2879	-0-	62 1 17 4	11501 3	Y	2243 2212 0	50
01	15624 X	14299	-0-	-1325	-0-	61 1 17 4	11940 3	Y	2074 2034 0	58
02	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	73 1 4 4	13836 3	Y	2730 2706 0	56
*03	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	75 1 29 4	18134 3	Y	3731 3698 0	67

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165		
10	19809 X	15803	-0-	-4006	-0-	71 1 18 4	13214 3	Y	2273 2278 0	39
11	19170 X	12963	-0-	-6207	-0-	51 1 20 4	10684 3	Y	2007 2001 0	45
12	19127 X	12215	-0-	-6912	-0-	55 1 15 4	10309 3	Y	1669 1649 0	37
01	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	70 1 20 4	13729 3	Y	1666 1655 0	48
02	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	69 1 3 4	13076 3	Y	2258 2259 0	47
*03	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	76 1 30 4	18502 3	Y	3236 3225 0	58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14849 X	14707	-0-	-142	-0-	67 1	12413 3	221 3	Y	2009	2009	0	34
							17 4	2210 9						
11		16380 X	12169	-0-	-4211	-0-	47 1	9876 3	221 3	Y	2025	2013	0	46
							18 4	2228 9						
12		16926 X	11035	-0-	-5891	-0-	47 1	8777 3	221 3	Y	1998	1999	0	45
							13 4	2198 9						
01		14632 X	13399	-0-	-1233	-0-	58 1	11340 3	221 3	Y	1804	1798	0	51
							17 4	1984 9						
02		17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	80 1	15015 3	221 3	Y	1973	1983	0	41
							4 4	2170 9						
*03		23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	86 1	20701 3	221 3	Y	2167	2169	0	39
							34 4	2384 9						

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
10		75919 X	67188	-0-	-8731	-0-	111 1	63520 3	221 3	Y	3223	3224	0	70
							12 4	3545 9						
11		67830 X	62440	-0-	-5390	-0-	96 1	58836 3	221 3	Y	3185	3176	0	79
							4 4	3504 9						
12		70091 X	64742	-0-	-5349	-0-	277 1	61789 3	221 3	Y	2431	2457	0	53
							2 4	2674 9						
01		70091 X	64235	-0-	-5856	-0-	135 1	61163 3	221 3	Y	2669	2656	0	66
							1 4	2936 9						
02		64612 X	57114	-0-	-7498	-0-	83 1	54568 3	221 3	Y	2238	2242	0	62
							1 4	2462 9						
03		67177 X	57796	-0-	-9381	-0-	73 1	55382 3	221 3	Y	2125	2114	0	73
							3 4	2338 9						

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
10		40889 X	34224	-0-	-6665	-0-	55 1	31676 3	221 3	Y	2261	2264	0	49
							6 4	2487 9						
11		37920 X	32294	-0-	-5626	-0-	49 1	29825 3	221 3	Y	2198	2192	0	55
							2 4	2418 9						
12		39184 X	35048	-0-	-4136	-0-	147 1	32763 3	221 3	Y	1943	1955	0	43
							1 4	2137 9						
01		39184 X	34035	-0-	-5149	-0-	70 1	31921 3	221 3	Y	1857	1854	0	46
							1 4	2043 9						
02		34017 X	30845	-0-	-3172	-0-	44 1	29039 3	221 3	Y	1602	1603	0	45
							1762 9							
03		35061 X	31664	-0-	-3397	-0-	39 1	29919 3	221 3	Y	1549	1540	0	54
							2 4	1704 9						

WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
10		82243 X	68586	-0-	-13657	-0-	124 1	64882 3	221 3	Y	3190	3183	0	27
							71 4	3509 9						
11		74520 X	64134	-0-	-10386	-0-	121 1	60556 3	221 3	Y	3087	3090	0	24
							61 4	3396 9						
12		77004 X	63227	-0-	-13777	-0-	121 1	59435 3	221 3	Y	3287	3287	0	24
							55 4	3616 9						
01		68944 X	57155	-0-	-11789	-0-	110 1	53478 3	221 3	Y	3181	3179	0	26
							68 4	3499 9						
02		64148 X	52812	-0-	-11336	-0-	94 1	49872 3	221 3	Y	2507	2512	0	21
							88 4	2758 9						
03		68572 X	43482	-0-	-25090	-0-	70 1	41135 3	221 3	Y	2025	1308	0	27
							49 4	2228 9				711 1		

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	56	1	7297	3	Y	685	756	1	77
						2	4	754	9					
11	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	50	1	6394	3	Y	541	538	1	80
						2	4	595	9					
12	7688 X	6721	-0-	-967	-0-	97	1	6099	3	Y	473	489	1	64
						5	4	520	9					
01	8122 X	7785	-0-	-337	-0-	166	1	7074	3	Y	494	437	1	121
						2	4	543	9					
02	7598 X	6654	-0-	-944	-0-	89	1	6071	3	Y	448	477	1	92
						1	4	493	9					
03	8122 X	6309	-0-	-1813	-0-	50	1	5631	3	Y	571	414	1	249
						628	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940														
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	36	1	4776	3	Y	603	681	1	67
						2	4	663	9					
11	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	37	1	4795	3	Y	597	576	1	88
						2	4	657	9					
12	5952 X	5089	-0-	-863	-0-	69	1	4341	3	Y	614	619	1	83
						4	4	675	9					
01	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	109	1	4610	3	Y	777	669	1	191
						2	4	855	9					
02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	72	1	4874	3	Y	593	662	1	122
						652	9							
*03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	44	1	5054	3	Y	821	585	1	358
						903	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
10	49321 X	48380	-0-	-941	-0-	888	1	45078	3	Y	2170	2157	0	52
						27	4	2387	9					
11	47730 X	37931	-0-	-9799	-0-	804	1	35247	3	Y	1690	1699	0	43
						21	4	1859	9					
12	54250 X	39712	-0-	-14538	-0-	936	1	36830	3	Y	1766	1777	0	32
						3	4	1943	9					
01	54250 X	38157	-0-	-16093	-0-	529	1	35573	3	Y	1858	1862	0	28
						11	4	2044	9					
02	50750 X	33759	-0-	-16991	-0-	483	1	31555	3	Y	1561	1558	0	31
						4	4	1717	9					
03	48391 X	36050	-0-	-12341	-0-	496	1	33856	3	Y	1536	1523	0	44
						8	4	1690	9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
10	9300 X	6470	-0-	-2830	-0-	215	1	5576	3	Y	616	616	0	36
						1	4	678	9					
11	9000 X	6054	-0-	-2946	-0-	199	1	5281	3	Y	520	522	0	34
						2	4	572	9					
12	7533 X	5325	-0-	-2208	-0-	252	1	4572	3	Y	453	443	0	44
						3	4	498	9					
01	7533 X	5503	-0-	-2030	-0-	261	1	4566	3	Y	612	609	0	47
						3	4	673	9					
02	6438 X	5214	-0-	-1224	-0-	261	1	4401	3	Y	502	506	0	43
						552	9							
03	6479 X	5342	-0-	-1137	-0-	221	1	4599	3	Y	438	451	0	30
						40	4	482	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7670 - 12477
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		44939 X	15358	-0-	-29581	-0-	445 1	12343 3	Y	2336	2344 0		115
							2570 9						
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	310 1	8867 3	Y	1480	1469 0		126
							1628 9						
12		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	405 1	10420 3	Y	1767	1786 0		107
							1944 9						
01		15345 X	15019	-0-	-326	-0-	440 1	12130 3	Y	2226	2218 0		115
							2449 9						
02		14355 X	10118	-0-	-4237	-0-	332 1	8139 3	Y	1497	1511 0		101
							1647 9						
03		15345 X	12630	-0-	-2715	-0-	414 1	10197 3	Y	1835	1768 0		168
							2019 9						

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272033	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8565 - 12835

10		13361 X	11603	-0-	-1758	-0-	80 1	9080 3	Y	2218	2257 0		107
							3 4	2440 9					
11		12930 X	10331	-0-	-2599	-0-	72 1	8054 3	Y	1999	1955 0		151
							6 4	2199 9					
12		12741 X	11209	-0-	-1532	-0-	83 1	8728 3	Y	2170	2177 0		144
							11 4	2387 9					
01		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	77 1	8363 3	Y	2102	2126 0		120
							5 4	2312 9					
02		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	69 1	7510 3	Y	1896	1913 0		103
							6 4	2086 9					
*03		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	81 1	8215 3	Y	1980	1972 0		111
							4 4	2178 9					

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	272034	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8182 - 13027

10		15438 X	13892	-0-	-1546	-0-	99 1	11181 3	Y	2372	2421 0		114
							3 4	2609 9					
11		14580 X	12548	-0-	-2032	-0-	90 1	10050 3	Y	2183	2132 0		165
							7 4	2401 9					
12		15066 X	13233	-0-	-1833	-0-	100 1	10505 3	Y	2376	2384 0		157
							14 4	2614 9					
01		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	91 1	9813 3	Y	2311	2337 0		131
							6 4	2542 9					
02		11542 X	11468	-0-	-74	-0-	84 1	9085 3	Y	2083	2100 0		114
							8 4	2291 9					
03		12338 X	12150	-0-	-188	-0-	95 1	9672 3	Y	2162	2155 0		121
							5 4	2378 9					

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	272035	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8365 - 12877

10		16306 X	14550	-0-	-1756	-0-	104 1	11767 3	Y	2433	2483 0		117
							3 4	2676 9					
11		15600 X	13050	-0-	-2550	-0-	94 1	10439 3	Y	2281	2226 0		172
							8 4	2509 9					
12		16120 X	14088	-0-	-2032	-0-	107 1	11273 3	Y	2448	2458 0		162
							15 4	2693 9					
01		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	99 1	10708 3	Y	2360	2388 0		134
							6 4	2596 9					
02		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	88 1	9566 3	Y	2119	2137 0		116
							8 4	2331 9					
03		12648 X	11833	-0-	-815	-0-	94 1	9532 3	Y	2003	2007 0		112
							4 4	2203 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16585 X	14197	-0-	-2388	-0-	101	1	11469	3	Y	2385	2428	0			115
						3	4	2624	9							
11	15840 X	13308	-0-	-2532	-0-	96	1	10687	3	Y	2288	2230	0			173
						8	4	2517	9							
12	16368 X	13752	-0-	-2616	-0-	105	1	11085	3	Y	2316	2336	0			153
						14	4	2548	9							
01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	102	1	11046	3	Y	2392	2409	0			136
						6	4	2631	9							
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	95	1	10246	3	Y	2154	2173	0			117
						9	4	2369	9							
*03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	103	1	10391	3	Y	2088	2088	0			117
						5	4	2297	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	256	1	3559	3	Y	361	8	0	348	1	74
						397	9									
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	239	1	4457	3	Y	303	321	1			56
						1	4	333	9							
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4275	3	Y	273	291	1			38
						1	4	300	9							
01	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	217	1	3368	3	Y	230	180	1			88
						253	9									
02	4872 X	2546	-0-	-2326	-0-	148	1	2352	3	Y	42	122	1			8
						46	9									
03	5208 X	3658	-0-	-1550	-0-	239	1	3372	3	Y	43	15	0	8	1	28
						47	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

10	7037 X	2975	-0-	-4062	-0-	196	1	2722	3	Y	52	6	0	89	1	11
						57	9									
11	6000 X	3197	-0-	-2803	-0-	158	1	2936	3	Y	93	87	1			17
						1	4	102	9							
12	5301 X	3743	-0-	-1558	-0-	203	1	3421	3	Y	107	109	1			15
						1	4	118	9							
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	325	1	5044	3	Y	115	86	1			44
						1	4	127	9							
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	243	1	3858	3	Y	154	167	1			31
						169	9									
03	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	186	1	2617	3	Y	130	52	0	23	1	86
						143	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

10	6417 X	5942	-0-	-475	-0-	384	1	5331	3	Y	205	15	0	282	1	42
						1	4	226	9							
11	6210 X	5833	-0-	-377	-0-	282	1	5241	3	Y	281	271	1			52
						1	4	309	9							
12	6572 X	4859	-0-	-1713	-0-	256	1	4296	3	Y	278	291	1			39
						1	4	306	9							
01	6572 X	4833	-0-	-1739	-0-	277	1	4286	3	Y	245	190	1			94
						270	9									
02	6148 X	4837	-0-	-1311	-0-	272	1	4333	3	Y	210	262	1			42
						1	4	231	9							
*03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	5863	3	Y	232	80	0	41	1	153
						1	4	255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 9020 - 14093
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
10	25885 X	23262	-0-	-2623	-0-	65 1 825 9	22372 3	Y	750	661 0	102
11	25050 X	21820	-0-	-3230	-0-	69 1 1 4	21342 3 408 9	Y	371	429 0	44
12	25885 X	20445	-0-	-5440	-0-	69 1 2 4	19622 3 752 9	Y	684	587 0	103 1 38
01	23250 X	14287	-0-	-8963	-0-	72 1 2 4	13595 3 618 9	Y	562	552 0	48
02	21750 X	15527	-0-	-6223	-0-	62 1 2 4	14949 3 514 9	Y	467	463 0	52
03	23250 X	12185	-0-	-11065	-0-	40 1 8840 3	3092 2 1 4	Y	193	221 0	24
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	6H	RRCID ->	272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 9004 - 13942
10	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	69 1 1 4	23770 3 943 9	Y	857	757 0	117
11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	20606 3 655 9	Y	595	642 0	70
12	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	64 1 2 4	18245 3 674 9	Y	613	525 0	124 1 34
01	24769 X	13588	-0-	-11181	-0-	68 1 2 4	12890 3 628 9	Y	571	557 0	48
02	23171 X	14657	-0-	-8514	-0-	58 1 2 4	14007 3 590 9	Y	536	525 0	59
03	24769 X	8838	-0-	-15931	-0-	29 1 6358 3	2224 2 1 4	Y	205	239 0	25
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	8H	RRCID ->	272106	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 9413 - 14390
10	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	24910 3 715 9	Y	650	571 0	89
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	67 1 612 9	20796 3	Y	556	579 0	66
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	18061 3 635 9	Y	577	495 0	116 1 32
01	25699 X	12351	-0-	-13348	-0-	61 1 2 4	11639 3 649 9	Y	590	572 0	50
02	24041 X	13837	-0-	-10204	-0-	55 1 2 4	13296 3 484 9	Y	440	441 0	49
03	25699 X	8925	-0-	-16774	-0-	29 1 6419 3	2246 2 1 4	Y	209	232 0	26
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	94H	RRCID ->	272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8730 - 12270
10	7223 X	968	-0-	-6255	-0-	7 1 84 9	877 3	Y	76	85 0	4
11	6990 X	3184	-0-	-3806	-0-	19 1 2 4	2991 3 172 9	Y	156	150 0	10
12	7223 X	2843	-0-	-4380	-0-	21 1 246 9	2576 3	Y	224	222 0	12
01	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	27 1 163 9	3154 3	Y	148	156 0	4
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	46 1 194 9	5319 3	Y	176	172 0	8
*03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	8093 3 250 9	Y	227	227 0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	70 1	9778 3	Y	753	739 0		40
							1 4	828 9					
11		9870 X	9340	-0-	-530	-0-	54 1	8563 3	Y	653	649 0		44
							5 4	718 9					
12		10199 X	8892	-0-	-1307	-0-	64 1	8058 3	Y	700	706 0		38
							770 9						
01		10664 X	8181	-0-	-2483	-0-	63 1	7379 3	Y	672	690 0		20
							739 9						
02		9976 X	7352	-0-	-2624	-0-	56 1	6557 3	Y	672	662 0		30
							739 9						
03		10664 X	7729	-0-	-2935	-0-	50 1	6887 3	Y	717	721 0		26
							3 4	789 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
10		33449 X	17967	-0-	-15482	-0-	51 1	17395 3	Y	474	453 0		64
							521 9						
11		29940 X	16616	-0-	-13324	-0-	52 1	16065 3	Y	454	464 0		54
							499 9						
12		29760 X	23439	-0-	-6321	-0-	80 1	22632 3	Y	659	565 0	111 1	37
							2 4	725 9					
01		24614 X	14677	-0-	-9937	-0-	73 1	13920 3	Y	620	604 0		53
							2 4	682 9					
02		21460 X	15523	-0-	-5937	-0-	62 1	14984 3	Y	432	437 0		48
							2 4	475 9					
03		23436 X	10610	-0-	-12826	-0-	35 1	2678 2	Y	221	242 0		27
							7653 3	1 4					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
10		18445 X	9522	-0-	-8923	-0-	27 1	9129 3	Y	333	314 0		45
							366 9						
11		16050 X	6456	-0-	-9594	-0-	20 1	6183 3	Y	230	248 0		27
							253 9						
12		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	53 1	15147 3	Y	328	281 0	56 1	18
							1 4	361 9					
01		12586 X	8964	-0-	-3622	-0-	45 1	8465 3	Y	411	394 0		35
							2 4	452 9					
02		11223 X	9778	-0-	-1445	-0-	39 1	9448 3	Y	264	270 0		29
							1 4	290 9					
03		12586 X	7048	-0-	-5538	-0-	23 1	1775 2	Y	159	168 0		20
							5074 3	1 4					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826													
10		15128 X	9474	-0-	-5654	-0-	63 1	8714 3	Y	633	623 0		34
							1 4	696 9					
11		13200 X	8506	-0-	-4694	-0-	49 1	7797 3	Y	595	589 0		40
							5 4	655 9					
12		12524 X	8564	-0-	-3960	-0-	62 1	7842 3	Y	600	608 0		32
							660 9						
01		11594 X	9292	-0-	-2302	-0-	74 1	8583 3	Y	577	592 0		17
							635 9						
02		9628 X	7688	-0-	-1940	-0-	61 1	6992 3	Y	576	568 0		25
							1 4	634 9					
03		9486 X	8400	-0-	-1086	-0-	56 1	7673 3	Y	607	610 0		22
							3 4	668 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		16554 X	15031	-0-	-1523	-0-	107	1	12124	3	Y	2543	2597	0		123
							3	4	2797	9						
11		16020 X	13581	-0-	-2439	-0-	98	1	10886	3	Y	2354	2299	0		178
							8	4	2589	9						
12		16120 X	14551	-0-	-1569	-0-	110	1	11611	3	Y	2559	2568	0		169
							15	4	2815	9						
01		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	101	1	10937	3	Y	2426	2457	0		138
							6	4	2669	9						
02		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	91	1	9876	3	Y	2199	2217	0		120
							8	4	2419	9						
03		13175 X	12528	-0-	-647	-0-	99	1	10028	3	Y	2178	2176	0		122
							5	4	2396	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546																

10		9486 X	6937	-0-	-2549	-0-	46	1	6407	3	Y	439	433	0		23
							1	4	483	9						
11		7560 X	5106	-0-	-2454	-0-	29	1	4595	3	Y	435	427	0	2 8	29
							3	4	479	9						
12		7812 X	5326	-0-	-2486	-0-	39	1	4835	3	Y	411	418	0		22
							452	9								
01		7378 X	5446	-0-	-1932	-0-	43	1	4967	3	Y	396	406	0		12
							436	9								
02		6496 X	4113	-0-	-2383	-0-	32	1	3646	3	Y	395	390	0		17
							435	9								
03		6944 X	4439	-0-	-2505	-0-	29	1	3923	3	Y	441	442	0		16
							2	4	485	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523																

10		6665 X	6279	-0-	-386	-0-	41	1	5694	3	Y	494	460	0	25 8	25
							1	4	543	9						
11		6450 X	5919	-0-	-531	-0-	34	1	5352	3	Y	481	474	0		32
							4	4	529	9						
12		6665 X	5778	-0-	-887	-0-	42	1	5186	3	Y	500	505	0		27
							550	9								
01		6200 X	4662	-0-	-1538	-0-	36	1	4177	3	Y	408	423	0		12
							449	9								
02		5800 X	4318	-0-	-1482	-0-	33	1	3792	3	Y	448	440	0		20
							493	9								
03		6200 X	4244	-0-	-1956	-0-	27	1	3695	3	Y	473	476	0		17
							2	4	520	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043																

10		7750 X	6957	-0-	-793	-0-	45	1	6308	3	Y	548	539	0		29
							1	4	603	9						
11		6270 X	6056	-0-	-214	-0-	35	1	5483	3	Y	485	482	0		32
							4	4	534	9						
12		6479 X	6116	-0-	-363	-0-	44	1	5516	3	Y	505	510	0		27
							556	9								
01		6944 X	6140	-0-	-804	-0-	48	1	5558	3	Y	485	498	0		14
							534	9								
02		6496 X	5177	-0-	-1319	-0-	39	1	4604	3	Y	485	478	0		21
							534	9								
03		6944 X	5230	-0-	-1714	-0-	34	1	4649	3	Y	495	498	0		18
							2	4	545	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		9331 X	7049	-0-	-2282	-0-	45 1	6179 3	Y	749	751 0		40
							1 4	824 9					
11		9180 X	7225	-0-	-1955	-0-	39 1	6230 3	Y	865	847 0		58
							4 4	952 9					
12		9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	51 1	6365 3	Y	900	910 0		48
							990 9						
01		9486 X	6938	-0-	-2548	-0-	52 1	5936 3	Y	864	887 0		25
							950 9						
02		8323 X	5878	-0-	-2445	-0-	43 1	4910 3	Y	841	829 0		37
							925 9						
03		7471 X	4389	-0-	-3082	-0-	26 1	3599 3	Y	693	705 0		25
							2 4	762 9					

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	272167	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8511 - 13231
10		15066 X	12878	-0-	-2188	-0-	94 1	10655 3	Y	1933	1976 0		93
							3 4	2126 9					
11		14250 X	11791	-0-	-2459	-0-	87 1	9707 3	Y	1809	1765 0		137
							7 4	1990 9					
12		14725 X	12381	-0-	-2344	-0-	96 1	10157 3	Y	1923	1933 0		127
							13 4	2115 9					
01		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	90 1	9742 3	Y	1851	1873 0		105
							6 4	2036 9					
02		11020 X	10869	-0-	-151	-0-	82 1	8887 3	Y	1721	1732 0		94
							7 4	1893 9					
03		11780 X	11094	-0-	-686	-0-	90 1	9082 3	Y	1744	1741 0		97
							4 4	1918 9					

STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	272168	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8455 - 13179
10		20150 X	17535	-0-	-2615	-0-	126 1	14326 3	Y	2799	2855 0		135
							4 4	3079 9					
11		18720 X	16024	-0-	-2696	-0-	118 1	13131 3	Y	2514	2459 0		190
							10 4	2765 9					
12		19344 X	17100	-0-	-2244	-0-	132 1	13921 3	Y	2754	2762 0		182
							18 4	3029 9					
01		16678 X	16214	-0-	-464	-0-	121 1	13141 3	Y	2676	2706 0		152
							8 4	2944 9					
02		15602 X	14936	-0-	-666	-0-	112 1	12094 3	Y	2473	2490 0		135
							10 4	2720 9					
03		16678 X	15460	-0-	-1218	-0-	124 1	12556 3	Y	2522	2516 0		141
							6 4	2774 9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943
10		15066 X	13094	-0-	-1972	-0-	84 1	11612 3	Y	1269	1247 0		68
							2 4	1396 9					
11		14040 X	13542	-0-	-498	-0-	77 1	12117 3	Y	1218	1205 0		81
							8 4	1340 9					
12		14477 X	14108	-0-	-369	-0-	99 1	12494 3	Y	1376	1383 0		74
							1 4	1514 9					
01		14260 X	12897	-0-	-1363	-0-	98 1	11345 3	Y	1321	1356 0		39
							1 4	1453 9					
02		13079 X	11655	-0-	-1424	-0-	87 1	10115 3	Y	1320	1301 0		58
							1 4	1452 9					
03		14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	78 1	10691 3	Y	1411	1418 0		51
							5 4	1552 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 272194		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219		
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
10	20739 X	19214	-0-	-1525	-0-	121 1 3 4	16999 3 2091 9	Y	1901 1844 0	25 8 100
11	19260 X	16941	-0-	-2319	-0-	95 1 10 4	15135 3 1701 9	Y	1546 1543 0	103
12	19654 X	17508	-0-	-2146	-0-	121 1 1 4	15405 3 1981 9	Y	1801 1807 0	97
01	17670 X	17655	-0-	-15	-0-	135 1 1 4	15617 3 1902 9	Y	1729 1775 0	51
02	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	154 1 1 4	17631 3 1901 9	Y	1728 1703 0	76
*03	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	136 1 8 4	18548 3 2023 9	Y	1839 1849 0	66

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 95H		RRCID -> 272196		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357		
10	10385 X	8218	-0-	-2167	-0-	51 1 1 4	7101 3 1065 9	Y	968 948 0	52
11	9510 X	7630	-0-	-1880	-0-	42 1 4 4	6748 3 836 9	Y	760 761 0	51
12	9548 X	8392	-0-	-1156	-0-	59 1 853 9	7480 3 7171 3	Y	775 784 0	42
01	8959 X	8051	-0-	-908	-0-	62 1 818 9	7171 3	Y	744 764 0	22
02	8381 X	7889	-0-	-492	-0-	60 1 818 9	7011 3	Y	744 733 0	33
03	8401 X	8301	-0-	-100	-0-	54 1 3 4	7369 3 875 9	Y	795 799 0	29

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 272197		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940		
10	10168 X	8017	-0-	-2151	-0-	51 1 1 4	7123 3 842 9	Y	765 716 0	38 8 39
11	9540 X	7997	-0-	-1543	-0-	46 1 5 4	7181 3 765 9	Y	695 688 0	46
12	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	58 1 799 9	7328 3	Y	726 733 0	39
01	8928 X	7931	-0-	-997	-0-	62 1 767 9	7102 3	Y	697 715 0	21
02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	9792 3 766 9	Y	696 686 0	31
03	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	48 1 3 4	6606 3 817 9	Y	743 747 0	27

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681		
10	11935 X	11232	-0-	-703	-0-	73 1 1 4	10188 3 970 9	Y	882 843 0	25 8 46
11	11460 X	9995	-0-	-1465	-0-	57 1 6 4	9089 3 843 9	Y	766 761 0	51
12	11501 X	10123	-0-	-1378	-0-	73 1 908 9	9142 3	Y	825 832 0	44
01	11253 X	9538	-0-	-1715	-0-	75 1 1 4	8591 3 871 9	Y	792 813 0	23
02	10498 X	8640	-0-	-1858	-0-	66 1 871 9	7703 3	Y	792 780 0	35
03	11222 X	9163	-0-	-2059	-0-	59 1 4 4	8170 3 930 9	Y	845 849 0	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907		
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
10	14353 X	9878	-0-	-4475	-0-	24 1 1 4	8762 3 1091 9	Y	992	990 0	53
11	12090 X	11004	-0-	-1086	-0-	24 1 1526 9	9454 3	Y	1387	1369 0	71
12	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	11558 3 1436 9	Y	1305	1339 0	37
01	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	10542 3 1317 9	Y	1197	1179 0	55
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	34 1 1104 9	10794 3	Y	1004	1006 0	53
03	13020 X	11885	-0-	-1135	-0-	29 1 1163 9	10693 3	Y	1057	1078 0	32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964		
10	31031 X	20890	-0-	-10141	-0-	59 1 668 9	20163 3	Y	607	564 0	82
11	27120 X	18897	-0-	-8223	-0-	59 1 1 4	18338 3 499 9	Y	454	482 0	54
12	27900 X	16743	-0-	-11157	-0-	57 1 2 4	16178 3 506 9	Y	460	394 0	26
01	23002 X	12346	-0-	-10656	-0-	62 1 2 4	11772 3 510 9	Y	464	451 0	39
02	20503 X	12863	-0-	-7640	-0-	51 1 2 4	12356 3 454 9	Y	413	406 0	46
03	20894 X	8036	-0-	-12858	-0-	26 1 5802 3	2030 2 1 4	Y	161	187 0	20

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599		
10	23808 X	13508	-0-	-10300	-0-	31 1 1 4	11575 3 1901 9	Y	1728	1726 0	93
11	21780 X	14417	-0-	-7363	-0-	32 1 2174 9	12211 3	Y	1976	1968 0	101
12	18538 X	16334	-0-	-2204	-0-	37 1 1 4	13957 3 2339 9	Y	2126	2167 0	60
01	17174 X	16020	-0-	-1154	-0-	36 1 2133 9	13851 3	Y	1939	1910 0	89
02	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	42 1 1943 9	13279 3	Y	1766	1762 0	93
03	16337 X	15664	-0-	-673	-0-	36 1 2006 9	13622 3	Y	1824	1862 0	55

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907		
10	25637 X	15215	-0-	-10422	-0-	43 1 372 9	14800 3	Y	338	433 0	62
11	17460 X	16361	-0-	-1099	-0-	51 1 310 9	16000 3	Y	282	311 0	33
12	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	18658 3 397 9	Y	361	309 0	20
01	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	99 1 4 4	18850 3 446 9	Y	405	391 0	34
02	17748 X	9284	-0-	-8464	-0-	37 1 1 4	8978 3 268 9	Y	244	251 0	27
03	19127 X	6268	-0-	-12859	-0-	21 1 4537 3	1587 2 1 4	Y	111	124 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	272203	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8470 - 14590	
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	
10		16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	39 1	14349 3	Y	1842	1840 0	99	
							2 4	2026 9					
11		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	40 1	15295 3	Y	2348	2327 0	120	
							1 4	2583 9					
12		17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	38 1	14355 3	Y	2767	2808 0	79	
							1 4	3044 9					
01		17360 X	15391	-0-	-1969	-0-	33 1	12875 3	Y	2256	2231 0	104	
							1 4	2482 9					
02		17313 X	13386	-0-	-3927	-0-	36 1	11381 3	Y	1790	1800 0	94	
							1969 9						
03		18507 X	15540	-0-	-2967	-0-	36 1	13262 3	Y	2038	2070 0	62	
							2242 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491 - 14773	
10		15624 X	13246	-0-	-2378	-0-	31 1	11415 3	Y	1635	1634 0	88	
							1 4	1799 9					
11		13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	28 1	10982 3	Y	2202	2178 0	112	
							1 4	2422 9					
12		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	30 1	11446 3	Y	2098	2150 0	60	
							1 4	2308 9					
01		13361 X	13295	-0-	-66	-0-	29 1	11195 3	Y	1882	1855 0	87	
							1 4	2070 9					
02		12992 X	12450	-0-	-542	-0-	34 1	10568 3	Y	1680	1678 0	89	
							1848 9						
03		13888 X	13020	-0-	-868	-0-	30 1	11046 3	Y	1767	1802 0	54	
							1944 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612	
10		33170 X	13845	-0-	-19325	-0-	30 1	11207 3	Y	2370	2416 0	127	
							1 4	2607 9					
11		25050 X	22978	-0-	-2072	-0-	49 1	18992 3	Y	3578	3522 0	183	
							1 4	3936 9					
12		26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	57 1	21728 3	Y	3945	4016 0	112	
							2 4	4340 9					
01		24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	51 1	19950 3	Y	3641	3585 0	168	
							1 4	4005 9					
02		22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	62 1	19212 3	Y	3162	3163 0	167	
							1 4	3478 9					
*03		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	52 1	19515 3	Y	3339	3404 0	102	
							1 4	3673 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366 - 13425	
10		38905 X	37732	-0-	-1173	-0-	678 1	34357 3	Y	2433	2422 0	58	
							21 4	2676 9					
11		37650 X	34292	-0-	-3358	-0-	730 1	31972 3	Y	1428	1450 0	36	
							19 4	1571 9					
12		47523 X	37264	-0-	-10259	-0-	886 1	34813 3	Y	1421	1431 0	26	
							2 4	1563 9					
01		49383 X	30478	-0-	-18905	-0-	425 1	28589 3	Y	1323	1329 0	20	
							9 4	1455 9					
02		46197 X	25245	-0-	-20952	-0-	362 1	23624 3	Y	1142	1139 0	23	
							3 4	1256 9					
03		37727 X	25373	-0-	-12354	-0-	348 1	23789 3	Y	1119	1110 0	32	
							5 4	1231 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	13268 X	7421	-0-	-5847	-0-	17	1	6272	3	Y	1028	1048	0	55
						1	4	1131	9					
11	12840 X	11384	-0-	-1456	-0-	24	1	9245	3	Y	1923	1880	0	98
						2115	9							
12	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	2339	2371	0	66
						1	4	2573	9					
01	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	35	1	13653	3	Y	2037	2009	0	94
						2241	9							
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	45	1	14160	3	Y	1763	1764	0	93
						1939	9							
*03	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	39	1	14607	3	Y	1902	1937	0	58
						1	4	2092	9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548														

10	10726 X	10544	-0-	-182	-0-	72	1	8935	3	Y	1397	1413	0	44
						1537	9							
11	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	74	1	8394	3	Y	1286	1277	0	53
						1415	9							
12	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	78	1	9581	3	Y	1628	1609	0	72
						1791	9							
01	10540 X	8424	-0-	-2116	-0-	98	1	7087	3	Y	1126	1166	0	32
						1239	9							
02	9860 X	7396	-0-	-2464	-0-	57	1	6149	3	Y	1082	1066	0	48
						1190	9							
03	10974 X	8869	-0-	-2105	-0-	75	1	7686	3	Y	1007	1003	0	52
						1108	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504														

10	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-			-0-
11	10260 X	524	-0-	-9736	-0-	5	1	519	3	Y	-0-			-0-
12	10602 X	4440	-0-	-6162	-0-	33	1	3989	3	Y	380	363	0	17
						418	9							
01	5146 X	5048	-0-	-98	-0-	61	1	4445	3	Y	493	496	0	14
						542	9							
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	34	1	3673	3	Y	788	767	0	35
						867	9							
*03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	33	1	3444	3	Y	1053	1034	0	54
						1158	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														

10	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	71	1	8880	3	Y	1563	1579	0	49
						1719	9							
11	9000 X	8966	-0-	-34	-0-	67	1	7572	3	Y	1206	1206	0	49
						1327	9							
12	10571 X	8463	-0-	-2108	-0-	56	1	6945	3	Y	1329	1319	0	59
						1462	9							
01	10478 X	8023	-0-	-2455	-0-	87	1	6272	3	Y	1513	1529	0	43
						1664	9							
02	9802 X	7954	-0-	-1848	-0-	65	1	7061	3	Y	752	761	0	34
						1	4	827	9					
03	10478 X	8174	-0-	-2304	-0-	69	1	7091	3	Y	922	909	0	47
						1014	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	10788 X	8909	-0-	-1879	-0-	62	1	7750	3	Y	997	1004	0	31
						1097	9							
11	10440 X	7232	-0-	-3208	-0-	55	1	6228	3	Y	863	859	0	35
						949	9							
12	10788 X	8544	-0-	-2244	-0-	63	1	7773	3	Y	644	650	0	29
						708	9							
01	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	104	1	7536	3	Y	914	917	0	26
						1005	9							
02	8323 X	6705	-0-	-1618	-0-	55	1	5981	3	Y	607	606	0	27
						1	4	668	9					
03	8897 X	7041	-0-	-1856	-0-	58	1	5972	3	Y	919	899	0	47
						1011	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
10	14415 X	10608	-0-	-3807	-0-	71	1	8790	3	Y	1588	1612	0	50
						1747	9							
11	12060 X	9159	-0-	-2901	-0-	68	1	7588	3	Y	1366	1360	0	56
						1503	9							
12	12245 X	10983	-0-	-1262	-0-	69	1	8441	3	Y	2248	2204	0	100
						2473	9							
01	11129 X	10882	-0-	-247	-0-	114	1	8295	3	Y	2248	2284	0	64
						2473	9							
02	9918 X	8752	-0-	-1166	-0-	63	1	6841	3	Y	1680	1669	0	75
						1848	9							
03	10974 X	8846	-0-	-2128	-0-	72	1	7473	3	Y	1183	1197	0	61
						1301	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
10	14353 X	11085	-0-	-3268	-0-	68	1	8454	3	Y	2330	2386	0	73
						2563	9							
11	11460 X	9012	-0-	-2448	-0-	60	1	6788	3	Y	1967	1959	0	81
						2164	9							
12	11811 X	8568	-0-	-3243	-0-	55	1	6724	3	Y	1626	1635	0	72
						1789	9							
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	104	1	7552	3	Y	2987	2974	0	85
						3286	9							
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	75	1	8035	3	Y	2398	2376	0	107
						1	4	2638	9					
*03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	90	1	9262	3	Y	2160	2156	0	111
						2376	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	58	1	7153	3	Y	1220	1249	0	38
						1342	9							
11	8010 X	6248	-0-	-1762	-0-	47	1	5253	3	Y	862	865	0	35
						948	9							
12	8277 X	4428	-0-	-3849	-0-	29	1	3597	3	Y	729	732	0	32
						802	9							
01	10447 X	7710	-0-	-2737	-0-	102	1	7382	3	Y	205	231	0	6
						226	9							
02	9773 X	7825	-0-	-1948	-0-	60	1	6492	3	Y	1156	1110	0	52
						1	4	1272	9					
03	8556 X	6625	-0-	-1931	-0-	47	1	4900	3	Y	1525	1499	0	78
						1678	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		33511 X	31132	-0-	-2379	-0-	581 1	29435 3	Y	998	991 0		24
							18 4	1098 9					
11		33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	715 1	31305 3	Y	1503	1489 0		38
							18 4	1653 9					
12		33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	786 1	30898 3	Y	1564	1573 0		29
							2 4	1720 9					
01		32519 X	32203	-0-	-316	-0-	441 1	29651 3	Y	1911	1911 0		29
							9 4	2102 9					
02		32567 X	28645	-0-	-3922	-0-	405 1	26435 3	Y	1637	1633 0		33
							4 4	1801 9					
03		34813 X	30248	-0-	-4565	-0-	417 1	28415 3	Y	1281	1278 0		36
							7 4	1409 9					

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445													
10		7626 X	5987	-0-	-1639	-0-	36 1	4561 3	Y	1264	1292 1		54
							1390 9						
11		6330 X	5650	-0-	-680	-0-	39 1	4111 3	Y	1364	1310 1		108
							1500 9						
12		7347 X	3833	-0-	-3514	-0-	23 1	3107 3	Y	639	684 1		63
							703 9						
01		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	43 1	6529 3	Y	1195	1140 1		118
							1315 9						
02		6873 X	6197	-0-	-676	-0-	25 1	4928 3	Y	1131	1171 1		78
							1244 9						
03		5983 X	4961	-0-	-1022	-0-	27 1	3677 3	Y	1143	1157 1		64
							1257 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368													
10		11966 X	8746	-0-	-3220	-0-	54 1	6739 3	Y	1775	1811 1		75
							1953 9						
11		11580 X	9860	-0-	-1720	-0-	74 1	7940 3	Y	1678	1620 1		133
							1846 9						
12		9455 X	5371	-0-	-4084	-0-	35 1	4617 3	Y	654	723 1		64
							719 9						
01		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	56 1	8473 3	Y	1275	1213 1		126
							1403 9						
02		8439 X	8353	-0-	-86	-0-	36 1	7042 3	Y	1159	1205 1		80
							1275 9						
*03		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	55 1	7569 3	Y	1282	1290 1		72
							1410 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387													
10		8835 X	6136	-0-	-2699	-0-	42 1	5261 3	Y	757	767 1		32
							833 9						
11		6600 X	6072	-0-	-528	-0-	48 1	5125 3	Y	817	784 1		65
							899 9						
12		4402 X	3358	-0-	-1044	-0-	22 1	2977 3	Y	326	359 1		32
							359 9						
01		6138 X	2570	-0-	-3568	-0-	14 1	2116 3	Y	400	392 1		40
							440 9						
02		5858 X	2662	-0-	-3196	-0-	11 1	2240 3	Y	374	388 1		26
							411 9						
03		6262 X	3893	-0-	-2369	-0-	24 1	3269 3	Y	545	540 1		31
							600 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 01/17/2014 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	EOM BALANCE

10	8587 X	3843	-0-	-4744	-0-	53	1	2928	3	Y	783	765	1	30
						1	4	861	9					
11	7530 X	282	-0-	-7248	-0-	1	1	20	3	Y	237	255	1	12
						261	9							
12	7781 X	7	-0-	-7774	-0-	6	3	1	9	Y	1	13	1	-0-
01	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			-0-
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-			-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
10	15841 X	13465	-0-	-2376	-0-	92	1	10069	3	Y	3004	2931	0	204
						3304	9							
11	15330 X	14624	-0-	-706	-0-	122	1	11111	3	Y	3072	3043	0	233
						12	4	3379	9					
12	16957 X	14902	-0-	-2055	-0-	138	1	11103	3	Y	3251	3282	0	201
						85	4	3576	9				1 8	
01	16957 X	12873	-0-	-4084	-0-	130	1	9089	3	Y	3314	3276	0	239
						9	4	3645	9					
02	15863 X	12504	-0-	-3359	-0-	141	1	9315	3	Y	2768	2778	0	229
						3	4	3045	9					
03	15097 X	13938	-0-	-1159	-0-	109	1	10430	3	Y	3082	3143	0	167
						9	4	3390	9				1 8	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
10	18073 X	17054	-0-	-1019	-0-	125	1	13574	3	Y	3050	2967	0	207
						3355	9							
11	17490 X	14121	-0-	-3369	-0-	123	1	11155	3	Y	2574	2586	0	195
						12	4	2831	9					
12	18073 X	15711	-0-	-2362	-0-	154	1	12366	3	Y	2815	2836	0	174
						94	4	3097	9					
01	16616 X	14523	-0-	-2093	-0-	160	1	11205	3	Y	2861	2828	0	207
						11	4	3147	9					
02	15544 X	-0-	-0-	-15544	-0-					Y	-0-	207	0	-0-
03	16616 X	12418	-0-	-4198	-0-	102	1	9799	3	Y	2280	2157	0	123
						9	4	2508	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
10	14446 X	12181	-0-	-2265	-0-	87	1	9525	3	Y	2335	2267	0	159
						2569	9							
11	13980 X	11538	-0-	-2442	-0-	100	1	9054	3	Y	2158	2154	0	163
						10	4	2374	9					
12	14105 X	11771	-0-	-2334	-0-	115	1	9242	3	Y	2130	2161	0	132
						71	4	2343	9					
01	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	124	1	8641	3	Y	2377	2337	0	172
						8	4	2615	9					
02	10556 X	10429	-0-	-127	-0-	122	1	8053	3	Y	2047	2050	0	169
						2	4	2252	9					
03	11284 X	10666	-0-	-618	-0-	86	1	8260	3	Y	2103	2158	0	114
						7	4	2313	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 PROD	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

10		12865 X	8604	-0-	-4261	-0-	63	1	6876	3	Y	1514	1479	0	103
							1665	9							
11		11940 X	7187	-0-	-4753	-0-	63	1	5756	3	Y	1238	1247	0	94
							6	4	1362	9					
12		12121 X	11850	-0-	-271	-0-	117	1	9376	3	Y	2077	2042	0	129
							72	4	2285	9					
01		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	130	1	9043	3	Y	2100	2077	0	152
							8	4	2310	9					
02		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	133	1	8727	3	Y	2085	2065	0	172
							2	4	2294	9					
03		10261 X	8941	-0-	-1320	-0-	74	1	7069	3	Y	1629	1713	0	88
							6	4	1792	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
10		15872 X	11643	-0-	-4229	-0-	85	1	9252	3	Y	2096	2034	0	142
							2306	9							
11		13080 X	10245	-0-	-2835	-0-	91	1	8201	3	Y	1767	1775	0	134
							9	4	1944	9					
12		13392 X	10823	-0-	-2569	-0-	109	1	8688	3	Y	1782	1806	0	110
							66	4	1960	9					
01		10571 X	4052	-0-	-6519	-0-	44	1	3045	3	Y	873	920	0	63
							3	4	960	9					
02		9889 X	5866	-0-	-4023	-0-	76	1	4991	3	Y	725	728	0	60
							1	4	798	9					
*03		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	102	1	9718	3	Y	2100	2046	0	114
							9	4	2310	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
10		14322 X	12038	-0-	-2284	-0-	89	1	9637	3	Y	2102	2039	0	143
							2312	9							
11		13860 X	10775	-0-	-3085	-0-	95	1	8638	3	Y	1848	1851	0	140
							9	4	2033	9					
12		14322 X	11183	-0-	-3139	-0-	110	1	8799	3	Y	2006	2022	0	124
							67	4	2207	9					
01		12989 X	4906	-0-	-8083	-0-	53	1	3685	3	Y	1059	1107	0	76
							3	4	1165	9					
02		12151 X	6818	-0-	-5333	-0-	91	1	6003	3	Y	656	678	0	54
							2	4	722	9					
*03		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	108	1	10291	3	Y	1829	1784	0	99
							10	4	2012	9					

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
10		14663 X	11891	-0-	-2772	-0-	85	1	9259	3	Y	2315	2245	0	157
							2547	9							
11		14190 X	11005	-0-	-3185	-0-	96	1	8710	3	Y	1990	1996	0	151
							10	4	2189	9					
12		14477 X	11751	-0-	-2726	-0-	113	1	9048	3	Y	2292	2301	0	142
							69	4	2521	9					
01		11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	85	1	5995	3	Y	1785	1798	0	129
							6	4	1964	9					
02		10585 X	4344	-0-	-6241	-0-	54	1	3592	3	Y	634	711	0	52
							1	4	697	9					
*03		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	93	1	8883	3	Y	2138	2074	0	116
							8	4	2352	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DIAMOND H STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8636 - 11723	
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
10		6045 X	3251	-0-	-2794	-0-	45 1	2484 3	721 9	Y	655	639 1		25
							1 4	721 9						
11		5850 X	1501	-0-	-4349	-0-	48 1	1336 3	116 9	Y	105	125 1		5
							1 4	116 9						
12		4774 X	1984	-0-	-2790	-0-	60 1	1637 3	286 9	Y	260	251 1		14
							1 4	286 9						
01		4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	147 1	2642 3	631 9	Y	574	567 1		21
							1 4	631 9						
02		4466 X	2558	-0-	-1908	-0-	57 1	1915 3	584 9	Y	531	524 1		28
							2 4	584 9						
03		3255 X	1941	-0-	-1314	-0-	11 1	1354 3	574 9	Y	522	546 1		4
							2 4	574 9						

DIAMOND H STATE				WELL #:	22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609	
10		5456 X	3468	-0-	-1988	-0-	48 1	2657 3	762 9	Y	693	677 1		26
							1 4	762 9						
11		5190 X	2164	-0-	-3026	-0-	64 1	1804 3	294 9	Y	267	280 1		13
							2 4	294 9						
12		5363 X	1664	-0-	-3699	-0-	35 1	936 3	692 9	Y	629	607 1		35
							1 4	692 9						
01		5084 X	2370	-0-	-2714	-0-	105 1	1892 3	373 9	Y	339	361 1		13
							373 9							
02		4176 X	2395	-0-	-1781	-0-	57 1	1926 3	410 9	Y	373	366 1		20
							2 4	410 9						
03		3472 X	2319	-0-	-1153	-0-	15 1	1841 3	461 9	Y	419	436 1		3
							2 4	461 9						

WORTHEY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638	
10		103757 X	101579	-0-	-2178	-0-	179 1	94062 3	7235 9	Y	6577	6560 0		55
							103 4	7235 9						
11		100410 X	97275	-0-	-3135	-0-	179 1	89778 3	7228 9	Y	6571	6575 0		51
							90 4	7228 9						
12		103757 X	99604	-0-	-4153	-0-	187 1	92051 3	7281 9	Y	6619	6622 0		48
							85 4	7281 9						
01		100812 X	95223	-0-	-5589	-0-	181 1	87968 3	6962 9	Y	6329	6326 0		51
							112 4	6962 9						
02		94308 X	84693	-0-	-9615	-0-	147 1	78321 3	6087 9	Y	5534	5538 0		47
							138 4	6087 9						
03		100812 X	74478	-0-	-26334	-0-	117 1	69518 3	4759 9	Y	4326	2795 0	1521 1	57
							84 4	4759 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	7174 - 11990	
10		2506 X	2367	-0-	-139	-0-	101 1	1602 3	664 9	Y	604	605 1		30
							664 9							
11		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	56 1	1219 3	602 9	Y	547	558 1		19
							602 9							
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	94 1	1857 3	801 9	Y	728	676 1		71
							801 9							
01		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	84 1	1513 3	639 9	Y	581	585 1		67
							639 9							
02		3045 X	2235	-0-	-810	-0-	87 1	1633 3	515 9	Y	468	497 1		38
							515 9							
03		2759 X	2563	-0-	-196	-0-	71 1	1464 3	1027 9	Y	934	931 0		41
							1 4	1027 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		17019 X	9685	-0-	-7334	-0-	45	1	8308	3	Y	1200	1206	0	21
							12	4	1320	9					
11		16470 X	13353	-0-	-3117	-0-	53	1	11265	3	Y	1831	1811	0	41
							21	4	2014	9					
12		17019 X	16121	-0-	-898	-0-	71	1	13314	3	Y	2469	2454	0	56
							20	4	2716	9					
01		14818 X	10957	-0-	-3861	-0-	43	1	8342	3	Y	2327	2317	0	66
							12	4	2560	9					
02		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	60	1	11239	3	Y	2234	2253	0	47
							3	4	2457	9					
03		16120 X	13169	-0-	-2951	-0-	46	1	11057	3	Y	1862	1875	0	34
							18	4	2048	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125															
10		26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	122	1	22712	3	Y	3692	3693	0	63
							31	4	4061	9					
11		21840 X	19734	-0-	-2106	-0-	76	1	16116	3	Y	3194	3185	0	72
							29	4	3513	9					
12		22568 X	16375	-0-	-6193	-0-	72	1	13371	3	Y	2647	2659	0	60
							20	4	2912	9					
01		26939 X	13941	-0-	-12998	-0-	58	1	11258	3	Y	2371	2363	0	68
							17	4	2608	9					
02		25201 X	18053	-0-	-7148	-0-	80	1	15076	3	Y	2630	2643	0	55
							4	4	2893	9					
03		26939 X	21299	-0-	-5640	-0-	75	1	18184	3	Y	2737	2743	0	49
							29	4	3011	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971															
10		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	57	1	10612	3	Y	2297	2298	0	39
							15	4	2527	9					
11		15570 X	10046	-0-	-5524	-0-	38	1	8029	3	Y	1785	1784	0	40
							15	4	1964	9					
12		16089 X	11935	-0-	-4154	-0-	50	1	9397	3	Y	2249	2238	0	51
							14	4	2474	9					
01		14880 X	13045	-0-	-1835	-0-	55	1	10713	3	Y	2055	2047	0	59
							16	4	2261	9					
02		12354 X	12323	-0-	-31	-0-	54	1	10190	3	Y	1887	1907	0	39
							3	4	2076	9					
03		13206 X	11124	-0-	-2082	-0-	37	1	9046	3	Y	1842	1848	0	33
							15	4	2026	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033															
10		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	48	1	9004	3	Y	1936	1939	0	33
							12	4	2130	9					
11		9270 X	8108	-0-	-1162	-0-	30	1	6304	3	Y	1602	1599	0	36
							12	4	1762	9					
12		11935 X	9760	-0-	-2175	-0-	41	1	7680	3	Y	1844	1838	0	42
							11	4	2028	9					
01		11780 X	10558	-0-	-1222	-0-	45	1	8832	3	Y	1516	1515	0	43
							13	4	1668	9					
02		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	49	1	9332	3	Y	1626	1635	0	34
							2	4	1789	9					
03		11191 X	6933	-0-	-4258	-0-	22	1	5372	3	Y	1391	1400	0	25
							9	4	1530	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14756 X	14529	-0-	-227	-0-	62 1	11623 3	16 4	2828 9	Y	2571	2579	0		44
11		15270 X	14109	-0-	-1161	-0-	54 1	11280 3	21 4	2754 9	Y	2504	2491	0		57
12		15779 X	14975	-0-	-804	-0-	65 1	12146 3	18 4	2746 9	Y	2496	2496	0		57
01		14942 X	12974	-0-	-1968	-0-	53 1	10453 3	15 4	2453 9	Y	2230	2223	0		64
02		13978 X	11076	-0-	-2902	-0-	45 1	8493 3	2 4	2536 9	Y	2305	2321	0		48
03		14942 X	9989	-0-	-4953	-0-	30 1	7274 3	12 4	2673 9	Y	2430	2434	0		44

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608																
10		53971 X	34711	-0-	-19260	-0-	604 1	31024 3	2 4	3081 9	Y	2801	2793	0		42
11		45990 X	32481	-0-	-13509	-0-	618 1	30087 3	2 4	1774 9	Y	1613	1629	0		26
12		47523 X	34045	-0-	-13478	-0-	804 1	31317 3	4 4	1920 9	Y	1745	1733	0		38
01		34874 X	34874	-0-	-0-	-0-	760 1	32427 3	5 4	1682 9	Y	1529	1541	0		26
02		32480 X	29757	-0-	-2723	-0-	543 1	27684 3	4 4	1526 9	Y	1387	1385	0		28
03		34720 X	32887	-0-	-1833	-0-	740 1	30931 3	3 4	1213 9	Y	1103	1110	0		21

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899																
10		34689 X	27561	-0-	-7128	-0-	497 1	25549 3	2 4	1513 9	Y	1375	1375	0		21
11		30214 X	30214	-0-	-0-	-0-	564 1	27452 3	1 4	2197 9	Y	1997	1985	0		33
12		30504 X	26487	-0-	-4017	-0-	623 1	24263 3	3 4	1598 9	Y	1453	1455	0		31
01		30504 X	25453	-0-	-5051	-0-	551 1	23516 3	3 4	1383 9	Y	1257	1267	0		21
02		29203 X	23612	-0-	-5591	-0-	432 1	22002 3	3 4	1175 9	Y	1068	1067	0		22
03		31217 X	26170	-0-	-5047	-0-	579 1	24255 3	3 4	1333 9	Y	1212	1211	0		23

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158																
10		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	449 1	11662 3	2 4	1449 9	Y	1317	1318	0		78
11		13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	427 1	11293 3	4 4	1306 9	Y	1187	1188	0		77
12		12524 X	12306	-0-	-218	-0-	565 1	10248 3	8 4	1485 9	Y	1350	1288	0	8 8	131
01		13547 X	8476	-0-	-5071	-0-	378 1	6640 3	4 4	1454 9	Y	1322	1351	0		102
02		12673 X	10548	-0-	-2125	-0-	518 1	8739 3	1291 9		Y	1174	1168	0	8 8	100
03		13547 X	11019	-0-	-2528	-0-	449 1	9316 3	81 4	1173 9	Y	1066	1094	0		72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528									
DIAMOND H STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		5549 X	3292	-0-	-2257	-0-	48 1	2650 3	Y	539	527 1	20
							1 4	593 9				
11		5370 X	596	-0-	-4774	-0-	17 1	482 3	Y	88	104 1	4
							97 9					
12		5549 X	1584	-0-	-3965	-0-	49 1	1332 3	Y	184	173 1	5 8
							1 4	202 9				
01		5332 X	2767	-0-	-2565	-0-	120 1	2156 3	Y	446	439 1	17
							491 9					
02		4292 X	3500	-0-	-792	-0-	84 1	2848 3	Y	514	469 1	37 8
							3 4	565 9				
03		3286 X	2535	-0-	-751	-0-	15 1	1861 3	Y	596	593 1	24 8
							3 4	656 9				

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638		
10		4557 X	416	-0-	-4141	-0-	50 1	112 3	Y	230	163 1	142
							1 4	253 9				
11		4410 X	860	-0-	-3550	-0-	88 1	400 3	Y	338	449 1	31
							372 9					
12		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	124 1	1197 3	Y	883	841 1	73
							1 4	971 9				
01		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	91 1	809 3	Y	917	859 1	131
							1 4	1009 9				
02		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	110 1	933 3	Y	1140	1122 1	149
							1254 9					
*03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	124 1	1214 3	Y	1121	1061 1	209
							1 4	1233 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337		
10		3844 X	3516	-0-	-328	-0-	14 1	2583 3	Y	832	830 0	14
							4 4	915 9				
11		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	17 1	3563 3	Y	829	824 0	19
							6 4	912 9				
12		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	23 1	4395 3	Y	1174	1166 0	27
							7 4	1291 9				
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	21 1	4112 3	Y	952	952 0	27
							6 4	1047 9				
02		3654 X	2883	-0-	-771	-0-	11 1	1995 3	Y	796	806 0	17
							1 4	876 9				
*03		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	16 1	3792 3	Y	1232	1227 0	22
							6 4	1355 9				

WORTHY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630		
10		49011 X	40850	-0-	-8161	-0-	59 1	39387 3	Y	1252	1245 0	31
							27 4	1377 9				
11		43290 X	36176	-0-	-7114	-0-	97 1	34742 3	Y	1212	1210 0	33
							4 4	1333 9				
12		44733 X	31776	-0-	-12957	-0-	146 1	30531 3	Y	995	1003 0	25
							4 4	1095 9				
01		44020 X	35394	-0-	-8626	-0-	162 1	33857 3	Y	1240	1244 0	21
							11 4	1364 9				
02		39353 X	31996	-0-	-7357	-0-	95 1	30542 3	Y	1233	1229 0	25
							3 4	1356 9				
03		40858 X	32882	-0-	-7976	-0-	101 1	31225 3	Y	1407	1391 0	41
							8 4	1548 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
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		
10		11036 X	3014	-0-	-8022	-0-	81 1	2126 3	Y	734	735 0	43		
							807 9							
11		8940 X	2438	-0-	-6502	-0-	58 1	1532 3	Y	770	763 0	50		
							1 4	847 9						
12		4991 X	770	-0-	-4221	-0-	25 1	460 3	Y	259	284 0	25		
							285 9							
01		2821 X	1002	-0-	-1819	-0-	51 1	902 3	Y	44	66 0	3		
							1 4	48 9						
02		2639 X	1563	-0-	-1076	-0-	56 1	940 3	Y	515	474 0	44		
							567 9							
03		2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	55 1	1138 3	Y	522	531 0	35		
							10 4	574 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
10		8463 X	4106	-0-	-4357	-0-	109 1	2830 3	Y	1060	1059 0	62		
							1 4	1166 9						
11		8190 X	3777	-0-	-4413	-0-	103 1	2705 3	Y	880	885 0	57		
							1 4	968 9						
12		5735 X	1137	-0-	-4598	-0-	41 1	744 3	Y	319	345 0	31		
							1 4	351 9						
01		3720 X	151	-0-	-3569	-0-	7 1	130 3	Y	13	43 0	1		
							14 9							
02		3480 X	1500	-0-	-1980	-0-	59 1	988 3	Y	412	378 0	35		
							453 9							
03		3720 X	2514	-0-	-1206	-0-	71 1	1484 3	Y	860	837 0	58		
							13 4	946 9						

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
10		94953 X	91800	-0-	-3153	-0-	161 1	84483 3	Y	6421	6408 0	54		
							93 4	7063 9						
11		88890 X	86867	-0-	-2023	-0-	160 1	79812 3	Y	6195	6201 0	48		
							80 4	6815 9						
12		91853 X	88157	-0-	-3696	-0-	164 1	80662 3	Y	6596	6596 0	48		
							75 4	7256 9						
01		90613 X	84579	-0-	-6034	-0-	158 1	77240 3	Y	6439	6435 0	52		
							98 4	7083 9						
02		84767 X	75905	-0-	-8862	-0-	130 1	69446 3	Y	5643	5647 0	48		
							122 4	6207 9						
03		90613 X	61163	-0-	-29450	-0-	95 1	56341 3	Y	4235	2736 0	56	1491 1	
							68 4	4659 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147														
10		8711 X	4389	-0-	-4322	-0-	106 1	2760 3	Y	1384	1392 0	82		
							1 4	1522 9						
11		8250 X	5444	-0-	-2806	-0-	143 1	3768 3	Y	1393	1385 0	90		
							1 4	1532 9						
12		5642 X	1282	-0-	-4360	-0-	43 1	773 3	Y	423	472 0	41		
							1 4	465 9						
01		5642 X	159	-0-	-5483	-0-	9 1	150 3	Y	-0-	41 0	-0-		
02		5278 X	692	-0-	-4586	-0-	28 1	469 3	Y	177	162 0	15		
							195 9							
03		5611 X	631	-0-	-4980	-0-	18 1	372 3	Y	216	216 0	15		
							3 4	238 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	42098 X	37612	-0-	-4486	-0-	72 1	35614 3	1 4	1925 9	Y	1750	1748 0		57
11	39210 X	37748	-0-	-1462	-0-	65 1	35993 3	1690 9	1925 9	Y	1536	1553 0		40
12	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	54 1	39114 3	1650 9	1925 9	Y	1500	1491 0		49
01	37603 X	35551	-0-	-2052	-0-	46 1	33875 3	1630 9	1925 9	Y	1482	1481 0		50
02	36482 X	31137	-0-	-5345	-0-	39 1	29321 3	1777 9	1925 9	Y	1615	1606 0		59
03	40827 X	28141	-0-	-12686	-0-	38 1	26450 3	1 4	1652 9	Y	1502	772 0	704 1	85

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231														
10	74617 X	61007	-0-	-13610	-0-	1124 1	57008 3	34 4	2841 9	Y	2583	2559 0		62
11	72210 X	54875	-0-	-17335	-0-	1165 1	50997 3	30 4	2683 9	Y	2439	2440 0		61
12	74617 X	46583	-0-	-28034	-0-	1089 1	42793 3	3 4	2698 9	Y	2453	2469 0		45
01	61008 X	43561	-0-	-17447	-0-	603 1	40524 3	12 4	2422 9	Y	2202	2214 0		33
02	57072 X	49757	-0-	-7315	-0-	719 1	46932 3	6 4	2100 9	Y	1909	1904 0		38
03	61008 X	49326	-0-	-11682	-0-	685 1	46694 3	11 4	1936 9	Y	1760	1748 0		50

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
10	83452 X	60586	-0-	-22866	-0-	1117 1	56646 3	34 4	2789 9	Y	2535	2518 0		61
11	80760 X	58442	-0-	-22318	-0-	1239 1	54253 3	31 4	2919 9	Y	2654	2648 0		67
12	83452 X	57245	-0-	-26207	-0-	1353 1	53180 3	4 4	2708 9	Y	2462	2484 0		45
01	60574 X	54992	-0-	-5582	-0-	771 1	51768 3	16 4	2437 9	Y	2215	2226 0		34
02	56666 X	50192	-0-	-6474	-0-	722 1	47127 3	7 4	2336 9	Y	2124	2115 0		43
03	60574 X	49508	-0-	-11066	-0-	666 1	45495 3	10 4	3337 9	Y	3034	2991 0		86

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
10	11067 X	7708	-0-	-3359	-0-	252 1	6558 3	1 4	897 9	Y	815	811 0		48
11	9030 X	6129	-0-	-2901	-0-	196 1	5183 3	2 4	748 9	Y	680	684 0		44
12	9331 X	5872	-0-	-3459	-0-	274 1	4967 3	4 4	627 9	Y	570	558 0		56
01	9176 X	6064	-0-	-3112	-0-	286 1	4999 3	3 4	776 9	Y	705	707 0		54
02	7569 X	5554	-0-	-2015	-0-	273 1	4608 3	673 9		Y	612	611 0	3 8	52
03	7719 X	5745	-0-	-1974	-0-	232 1	4810 3	41 4	662 9	Y	602	610 0	3 8	41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	272822	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6831 - 11492		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		8835 X	7961	-0-	-874	-0-	257 1	6688 3	Y	923	923 0		54	
							1 4	1015 9						
11		8460 X	5037	-0-	-3423	-0-	152 1	4025 3	Y	781	784 0		51	
							1 4	859 9						
12		8742 X	4866	-0-	-3876	-0-	210 1	3815 3	Y	762	738 0		75	
							3 4	838 9						
01		8742 X	5924	-0-	-2818	-0-	262 1	4600 3	Y	963	964 0		74	
							3 4	1059 9						
02		7888 X	6220	-0-	-1668	-0-	298 1	5022 3	Y	818	822 0		70	
							900 9							
03		7967 X	6765	-0-	-1202	-0-	266 1	5526 3	Y	841	854 0		57	
							48 4	925 9						

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	272823	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	7069 - 11710		
10		10261 X	8686	-0-	-1575	-0-	294 1	7646 3	Y	677	681 0		40	
							1 4	745 9						
11		8190 X	5164	-0-	-3026	-0-	174 1	4615 3	Y	339	357 0		22	
							2 4	373 9						
12		7936 X	4982	-0-	-2954	-0-	227 1	4112 3	Y	582	547 0		57	
							3 4	640 9						
01		8680 X	5653	-0-	-3027	-0-	247 1	4330 3	Y	975	957 0		75	
							3 4	1073 9						
02		8120 X	5294	-0-	-2826	-0-	259 1	4357 3	Y	615	637 0		53	
							1 4	677 9						
03		8680 X	6976	-0-	-1704	-0-	287 1	5965 3	Y	612	624 0		41	
							51 4	673 9						

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	272824	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6856 - 10962		
10		10757 X	5916	-0-	-4841	-0-	190 1	4920 3	Y	732	716 0		43	
							1 4	805 9						
11		10410 X	6799	-0-	-3611	-0-	222 1	5846 3	Y	664	664 0		43	
							1 4	730 9						
12		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	259 1	4700 3	Y	839	800 0		82	
							3 4	923 9						
01		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	306 1	5357 3	Y	945	954 0		73	
							3 4	1040 9						
02		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	309 1	5217 3	Y	753	761 0		65	
							1 4	828 9						
*03		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	279 1	5799 3	Y	787	799 0		53	
							50 4	866 9						

WORTHY RANCH			WELL #:	35H	RRCID ->	272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8992 - 12341		
10		39153 X	33972	-0-	-5181	-0-	47 1	31091 3	Y	2557	2536 0		64	
							21 4	2813 9						
11		36150 X	32674	-0-	-3476	-0-	83 1	29839 3	Y	2499	2495 0		68	
							3 4	2749 9						
12		37293 X	30352	-0-	-6941	-0-	133 1	27747 3	Y	2244	2256 0		56	
							4 4	2468 9						
01		35154 X	33322	-0-	-1832	-0-	149 1	31063 3	Y	1909	1933 0		32	
							10 4	2100 9						
02		31784 X	30527	-0-	-1257	-0-	90 1	28986 3	Y	1316	1322 0		26	
							3 4	1448 9						
03		33976 X	30997	-0-	-2979	-0-	95 1	29295 3	Y	1454	1438 0		42	
							8 4	1599 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 #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	222	1	3524	3	Y	410	402	1	20
						451	9							
11	5280 X	3455	-0-	-1825	-0-	134	1	2878	3	Y	403	409	1	14
						443	9							
12	5456 X	5290	-0-	-166	-0-	227	1	4492	3	Y	519	482	1	51
						571	9							
01	6820 X	6438	-0-	-382	-0-	313	1	5695	3	Y	390	396	1	45
						1	4	429	9					
02	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	312	1	5838	3	Y	345	362	1	28
						380	9							
*03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	262	1	5448	3	Y	593	595	0	26
						4	4	652	9					

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476														

10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	243	1	3854	3	Y	296	291	1	15
						326	9							
11	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	229	1	4907	3	Y	290	295	1	10
						319	9							
12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	231	1	4588	3	Y	317	296	1	31
						349	9							
01	5084 X	2589	-0-	-2495	-0-	122	1	2229	3	Y	216	222	1	25
						238	9							
02	5046 X	3190	-0-	-1856	-0-	149	1	2785	3	Y	233	239	1	19
						256	9							
03	5394 X	1882	-0-	-3512	-0-	66	1	1375	3	Y	400	401	0	18
						1	4	440	9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														

10	4805 X	327	-0-	-4478	-0-	44	1	99	3	Y	167	75	1	103
						184	9							
11	4500 X	742	-0-	-3758	-0-	42	1	190	3	Y	464	524	1	43
						510	9							
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	Y	1344	1276	1	111
						1478	9							
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	137	1	1205	3	Y	1711	1577	1	245
						1	4	1882	9					
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	1637	1668	1	214
						1801	9							
*03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	980	1011	1	183
						1078	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														

10	17143 X	7407	-0-	-9736	-0-	115	1	6152	3	Y	1036	1032	1	41
						1140	9							
11	16590 X	6782	-0-	-9808	-0-	82	1	5682	3	Y	925	934	1	32
						1018	9							
12	9951 X	7045	-0-	-2906	-0-	92	1	6088	3	Y	784	780	1	36
						3	4	862	9					
01	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	103	1	7098	3	Y	692	704	1	24
						1	4	761	9					
02	6902 X	4238	-0-	-2664	-0-	63	1	3538	3	Y	579	581	1	22
						637	9							
03	7378 X	7228	-0-	-150	-0-	123	1	6373	3	Y	665	668	1	19
						732	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 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	

10		17329 X	10452	-0-	-6877	-0-	160 1	8490 3	Y	1638	1630 1		65	
							1802 9							
11		13920 X	9231	-0-	-4689	-0-	110 1	7641 3	Y	1345	1363 1		47	
							1480 9							
12		11935 X	10114	-0-	-1821	-0-	123 1	8153 3	Y	1668	1639 1		76	
							3 4	1835 9						
01		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	126 1	8725 3	Y	1559	1582 1		53	
							1 4	1715 9						
02		9686 X	8919	-0-	-767	-0-	132 1	7329 3	Y	1325	1327 1		51	
							1458 9							
*03		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	228 1	11862 3	Y	1719	1721 1		49	
							1 4	1891 9						

WORTHY RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098	
10		54932 X	41235	-0-	-13697	-0-	74 1	36934 3	Y	3842	3786 0	8 8	124	
							1 4	4226 9						
11		47940 X	37440	-0-	-10500	-0-	61 1	33589 3	Y	3445	3480 0		89	
							3790 9							
12		49383 X	39047	-0-	-10336	-0-	49 1	35219 3	Y	3435	3413 0		111	
							3779 9							
01		46779 X	37938	-0-	-8841	-0-	46 1	34232 3	Y	3327	3326 0		112	
							3660 9							
02		42137 X	36341	-0-	-5796	-0-	45 1	34306 3	Y	1809	1855 0		66	
							1990 9							
03		41230 X	32470	-0-	-8760	-0-	44 1	30490 3	Y	1759	904 0	821 1	100	
							1 4	1935 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	
10		16616 X	13249	-0-	-3367	-0-	208 1	11032 3	Y	1826	1823 1		73	
							2009 9							
11		16020 X	13232	-0-	-2788	-0-	160 1	11061 3	Y	1828	1837 1		64	
							2011 9							
12		17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	226 1	15022 3	Y	1914	1891 1		87	
							7 4	2105 9						
01		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	218 1	15069 3	Y	1497	1533 1		51	
							3 4	1647 9						
02		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	232 1	12826 3	Y	1416	1413 1		54	
							1 4	1558 9						
*03		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	279 1	14515 3	Y	1669	1676 1		47	
							1 4	1836 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	43H	RRCID ->	272868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8134 - 12671	
10		17732 X	11710	-0-	-6022	-0-	178 1	9444 3	Y	1898	1888 1		75	
							2088 9							
11		14610 X	10436	-0-	-4174	-0-	123 1	8519 3	Y	1631	1649 1		57	
							1794 9							
12		14725 X	11705	-0-	-3020	-0-	145 1	9645 3	Y	1737	1715 1		79	
							4 4	1911 9						
01		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	154 1	10665 3	Y	1337	1370 1		46	
							2 4	1471 9						
02		10614 X	9062	-0-	-1552	-0-	134 1	7440 3	Y	1353	1347 1		52	
							1488 9							
*03		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	199 1	10407 3	Y	1560	1568 1		44	
							1 4	1716 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		15593 X	9988	-0-	-5605	-0-	151 1	8044 3	Y	1630	1624 1		65
							1793 9						
11		13380 X	9207	-0-	-4173	-0-	108 1	7520 3	Y	1435	1450 1		50
							1579 9						
12		11501 X	8072	-0-	-3429	-0-	96 1	6377 3	Y	1451	1435 1		66
							3 4	1596 9					
01		9703 X	8516	-0-	-1187	-0-	101 1	6976 3	Y	1307	1328 1		45
							1 4	1438 9					
02		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	155 1	8568 3	Y	1453	1442 1		56
							1 4	1598 9					
*03		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	179 1	9328 3	Y	1705	1713 1		48
							1876 9						

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
10		43400 X	35967	-0-	-7433	-0-	50 1	33233 3	Y	2419	2400 0		61
							23 4	2661 9					
11		42000 X	34174	-0-	-7826	-0-	88 1	31504 3	Y	2344	2342 0		63
							4 4	2578 9					
12		39060 X	30742	-0-	-8318	-0-	135 1	28298 3	Y	2095	2105 0		53
							4 4	2305 9					
01		36363 X	35145	-0-	-1218	-0-	157 1	32964 3	Y	1831	1853 0		31
							10 4	2014 9					
02		34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	102 1	32672 3	Y	1332	1336 0		27
							3 4	1465 9					
03		35960 X	35558	-0-	-402	-0-	109 1	33799 3	Y	1492	1476 0		43
							9 4	1641 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	19 1	3575 3	Y	981	982 0		17
							5 4	1079 9					
11		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	19 1	4073 3	Y	1154	1145 0		26
							7 4	1269 9					
12		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	25 1	4753 3	Y	1456	1449 0		33
							7 4	1602 9					
01		4681 X	4389	-0-	-292	-0-	13 1	2516 3	Y	1687	1672 0		48
							4 4	1856 9					
02		5191 X	3612	-0-	-1579	-0-	11 1	2116 3	Y	1349	1369 0		28
							1 4	1484 9					
03		6355 X	1856	-0-	-4499	-0-	3 1	695 3	Y	1052	1061 0		19
							1 4	1157 9					

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
10		28768 X	21914	-0-	-6854	-0-	60 1	20811 3	Y	945	958 0		65
							3 4	1040 9					
11		27840 X	23354	-0-	-4486	-0-	61 1	22250 3	Y	947	939 0		73
							1 4	1042 9					
12		28768 X	28018	-0-	-750	-0-	109 1	26827 3	Y	981	988 0		66
							3 4	1079 9					
01		32488 X	27959	-0-	-4529	-0-	139 1	26459 3	Y	1233	1236 0		63
							5 4	1356 9					
02		30392 X	22799	-0-	-7593	-0-	97 1	21383 3	Y	1196	1165 0	7 8	87
							3 4	1316 9					
*03		29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	78 1	27804 3	Y	1400	1401 0	4 8	82
							1540 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 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		
10		11253 X	10891	-0-	-362	-0-	181 1	9595 3	Y	1014	997 1	40	
							1115 9						
11		11310 X	11292	-0-	-18	-0-	145 1	10103 3	Y	949	956 1	33	
							1044 9						
12		11687 X	10586	-0-	-1101	-0-	131 1	8707 3	Y	1585	1546 1	72	
							4 4	1744 9					
01		11594 X	9646	-0-	-1948	-0-	112 1	7777 3	Y	1596	1614 1	54	
							1 4	1756 9					
02		10846 X	10707	-0-	-139	-0-	158 1	8782 3	Y	1606	1598 1	62	
							1767 9						
03		11594 X	9950	-0-	-1644	-0-	149 1	7764 3	Y	1851	1861 1	52	
							1 4	2036 9					

WORTHY RANCH			WELL #:	30H	RRCID ->	272878	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9074 - 13215	
10		40179 X	40179	-0-	-0-	-0-	77 1	38295 3	Y	1642	1627 0	53	
							1 4	1806 9					
11		37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	65 1	35612 3	Y	1472	1487 0	38	
							1619 9						
12		36549 X	28651	-0-	-7898	-0-	38 1	27008 3	Y	1459	1450 0	47	
							1605 9						
01		40176 X	31242	-0-	-8934	-0-	40 1	29608 3	Y	1449	1447 0	49	
							1594 9						
02		37584 X	30642	-0-	-6942	-0-	38 1	28867 3	Y	1579	1570 0	58	
							1737 9						
03		40176 X	28164	-0-	-12012	-0-	38 1	26511 3	Y	1467	754 0	688 1	
							1 4	1614 9				83	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7991 - 12847	
10		12710 X	9261	-0-	-3449	-0-	140 1	7397 3	Y	1567	1537 1	62	
							1724 9						
11		12300 X	11383	-0-	-917	-0-	142 1	9819 3	Y	1293	1310 1	45	
							1422 9						
12		14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	192 1	12819 3	Y	1070	1066 1	49	
							6 4	1177 9					
01		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	194 1	13434 3	Y	956	972 1	33	
							2 4	1052 9					
02		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	189 1	10490 3	Y	879	878 1	34	
							967 9						
*03		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	201 1	10436 3	Y	999	1005 1	28	
							1 4	1099 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444	
10		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	34 1	6338 3	Y	1459	1458 0	25	
							9 4	1605 9					
11		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	31 1	6467 3	Y	1125	1125 0	25	
							12 4	1238 9					
12		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	33 1	6267 3	Y	1299	1295 0	29	
							9 4	1429 9					
01		7998 X	7733	-0-	-265	-0-	34 1	6632 3	Y	961	963 0	27	
							10 4	1057 9					
02		7482 X	5920	-0-	-1562	-0-	25 1	4639 3	Y	1141	1144 0	24	
							1 4	1255 9					
03		7998 X	6406	-0-	-1592	-0-	20 1	4971 3	Y	1279	1280 0	23	
							8 4	1407 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
WORTHLEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		29099 X	29099	-0-	-0-	-0-	43 1	28127 3	Y	827	825 0		21
							19 4	910 9					
11		26533 X	26533	-0-	-0-	-0-	71 1	25612 3	Y	770	770 0		21
							3 4	847 9					
12		31000 X	25360	-0-	-5640	-0-	117 1	24367 3	Y	793	794 0		20
							4 4	872 9					
01		31000 X	27537	-0-	-3463	-0-	127 1	26481 3	Y	837	843 0		14
							8 4	921 9					
02		29000 X	23874	-0-	-5126	-0-	72 1	22917 3	Y	803	801 0		16
							2 4	883 9					
03		29109 X	24475	-0-	-4634	-0-	76 1	23383 3	Y	918	907 0		27
							6 4	1010 9					

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360													
10		56730 X	48396	-0-	-8334	-0-	882 1	45375 3	Y	1941	1940 0		29
							4 4	2135 9					
11		49380 X	44895	-0-	-4485	-0-	861 1	41885 3	Y	1952	1949 0		32
							2 4	2147 9					
12		51026 X	45830	-0-	-5196	-0-	1091 1	42499 3	Y	2031	2019 0		44
							6 4	2234 9					
01		49228 X	45288	-0-	-3940	-0-	985 1	42050 3	Y	2043	2053 0		34
							6 4	2247 9					
02		45269 X	40777	-0-	-4492	-0-	752 1	38362 3	Y	1506	1496 0	14 8	30
							6 4	1657 9					
03		48391 X	45152	-0-	-3239	-0-	1004 1	41987 3	Y	1961	1945 0	9 8	37
							4 4	2157 9					

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218													
10		44237 X	35644	-0-	-8593	-0-	642 1	33024 3	Y	1795	1795 0		27
							3 4	1975 9					
11		37452 X	37452	-0-	-0-	-0-	710 1	34599 3	Y	1946	1941 0		32
							2 4	2141 9					
12		38285 X	36116	-0-	-2169	-0-	857 1	33388 3	Y	1697	1692 0		37
							4 4	1867 9					
01		36704 X	31654	-0-	-5050	-0-	676 1	28833 3	Y	1946	1950 0		33
							4 4	2141 9					
02		36192 X	28368	-0-	-7824	-0-	510 1	25995 3	Y	1690	1689 0		34
							4 4	1859 9					
03		38688 X	31249	-0-	-7439	-0-	674 1	28193 3	Y	2163	2156 0		41
							3 4	2379 9					

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274													
10		54312 X	47040	-0-	-7272	-0-	849 1	43592 3	Y	2360	2334 0	22 8	35
							3 4	2596 9					
11		48540 X	43759	-0-	-4781	-0-	815 1	39697 3	Y	2950	2937 0		48
							2 4	3245 9					
12		50158 X	42552	-0-	-7606	-0-	984 1	38321 3	Y	2947	2906 0	26 8	63
							5 4	3242 9					
01		49135 X	39374	-0-	-9761	-0-	835 1	35619 3	Y	2650	2669 0		44
							5 4	2915 9					
02		44689 X	38251	-0-	-6438	-0-	699 1	35602 3	Y	1768	1776 0		36
							5 4	1945 9					
03		47027 X	44296	-0-	-2731	-0-	979 1	40962 3	Y	2137	2132 0		41
							4 4	2351 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
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

10		50685 X	40944	-0-	-9741	-0-	725 1	37284 3	2932 9	Y	2665	2667 0		40
							3 4	2932 9						
11		44400 X	40138	-0-	-4262	-0-	776 1	37758 3	1602 9	Y	1456	1472 0		24
							2 4	1602 9						
12		45880 X	40485	-0-	-5395	-0-	972 1	37852 3	1656 9	Y	1505	1496 0		33
							5 4	1656 9						
01		43958 X	37583	-0-	-6375	-0-	813 1	34717 3	2048 9	Y	1862	1864 0		31
							5 4	2048 9						
02		40165 X	32471	-0-	-7694	-0-	590 1	30104 3	1772 9	Y	1611	1609 0		33
							5 4	1772 9						
03		41478 X	34707	-0-	-6771	-0-	780 1	32678 3	1245 9	Y	1132	1143 0		22
							4 4	1245 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														

10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	40 1	7340 3	1627 9	Y	1479	1483 0		25
							10 4	1627 9						
11		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	34 1	7208 3	1346 9	Y	1224	1221 0		28
							13 4	1346 9						
12		10571 X	9379	-0-	-1192	-0-	42 1	7841 3	1484 9	Y	1349	1346 0		31
							12 4	1484 9						
01		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	53 1	10352 3	1452 9	Y	1320	1313 0		38
							15 4	1452 9						
02		9251 X	8866	-0-	-385	-0-	38 1	7128 3	1698 9	Y	1544	1550 0		32
							2 4	1698 9						
03		9393 X	8890	-0-	-503	-0-	29 1	7103 3	1746 9	Y	1587	1590 0		29
							12 4	1746 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														

10		8246 X	7389	-0-	-857	-0-	33 1	6181 3	1167 9	Y	1061	1059 0		18
							8 4	1167 9						
11		7980 X	6108	-0-	-1872	-0-	24 1	5022 3	1053 9	Y	957	953 0		22
							9 4	1053 9						
12		7254 X	7109	-0-	-145	-0-	32 1	5884 3	1184 9	Y	1076	1074 0		24
							9 4	1184 9						
01		7099 X	6730	-0-	-369	-0-	28 1	5513 3	1517 9	Y	1074	1067 0		31
							8 4	1181 9						
02		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	29 1	5551 3	1517 9	Y	1379	1381 0		29
							2 4	1517 9						
03		7099 X	5819	-0-	-1280	-0-	20 1	4868 3	923 9	Y	839	853 0		15
							8 4	923 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136														

10		6882 X	3955	-0-	-2927	-0-	15 1	2855 3	1081 9	Y	983	985 0		17
							4 4	1081 9						
11		7320 X	6453	-0-	-867	-0-	24 1	4980 3	1440 9	Y	1309	1296 0		30
							9 4	1440 9						
12		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	38 1	7045 3	1682 9	Y	1529	1524 0		35
							11 4	1682 9						
01		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	38 1	7524 3	1465 9	Y	1332	1329 0		38
							11 4	1465 9						
02		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	41 1	7736 3	1504 9	Y	1367	1377 0		28
							2 4	1504 9						
*03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	32 1	7735 3	1395 9	Y	1268	1273 0		23
							12 4	1395 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322			
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	
10	15128 X	10283	-0-	-4845	-0-	222 1 1361 9	8700 3	Y	1237	1195 0	77
11	14640 X	9569	-0-	-5071	-0-	149 1 6 4	8376 3	Y	944	977 0	44
12	10137 X	7666	-0-	-2471	-0-	132 1 1 4	6298 3	Y	1123	1125 0	42
01	10292 X	8608	-0-	-1684	-0-	156 1 3 4	7140 3	Y	1190	1184 0	48
02	9628 X	8930	-0-	-698	-0-	235 1 1109 9	7586 3	Y	1008	1010 0	46
03	10292 X	7867	-0-	-2425	-0-	201 1 1119 9	6547 3	Y	1017	991 0	72

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789			
10	27649 X	7813	-0-	-19836	-0-	175 1 782 9	6856 3	Y	711	693 0	44
11	8160 X	7421	-0-	-739	-0-	119 1 4 4	6650 3	Y	589	605 0	28
12	8215 X	7742	-0-	-473	-0-	138 1 1 4	6598 3	Y	914	907 0	35
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	217 1 4 4	9894 3	Y	750	755 0	30
02	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	278 1 853 9	8995 3	Y	775	770 0	35
*03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	212 1 864 9	6905 3	Y	785	764 0	56

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273002		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972			
10	15717 X	11324	-0-	-4393	-0-	279 1 4 4	8727 3	Y	2104	2076 0	69
11	12420 X	8212	-0-	-4208	-0-	203 1 3 4	6049 3	Y	1779	1802 0	46
12	12834 X	11333	-0-	-1501	-0-	287 1 5 4	8873 3	Y	1971	1949 0	63
01	11718 X	9312	-0-	-2406	-0-	264 1 3 4	7018 3	Y	1843	1841 0	65
02	10962 X	8096	-0-	-2866	-0-	251 1 1 4	6010 3	Y	1667	1677 0	55
03	11346 X	8681	-0-	-2665	-0-	270 1 9 4	6530 3	Y	1702	1699 0	58

STANLEY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 273003		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538			
10	40672 X	36341	-0-	-4331	-0-	660 1 2 4	33882 3	Y	1634	1637 0	25
11	34680 X	33703	-0-	-977	-0-	652 1 2 4	31738 3	Y	1192	1197 0	20
12	36704 X	34710	-0-	-1994	-0-	830 1 4 4	32304 3	Y	1429	1418 0	31
01	36704 X	31464	-0-	-5240	-0-	665 1 4 4	28401 3	Y	2176	2171 0	36
02	34336 X	26892	-0-	-7444	-0-	474 1 4 4	24174 3	Y	2036	2031 0	41
03	36332 X	29780	-0-	-6552	-0-	650 1 3 4	27177 3	Y	1773	1780 0	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7762	-	12083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		32705 X	19771	-0-	-12934	-0-	241 1	15427 3	Y	3725	2988 0	860 1		54	
							5 4	4098 9							
11		26190 X	17431	-0-	-8759	-0-	242 1	13847 3	Y	3031	2971 0	70 1		44	
							8 4	3334 9							
12		25358 X	18453	-0-	-6905	-0-	304 1	14015 3	Y	3749	3720 0	3 8		70	
							10 4	4124 9							
01		22289 X	18954	-0-	-3335	-0-	295 1	14265 3	Y	3980	3999 0			51	
							16 4	4378 9							
02		19314 X	15484	-0-	-3830	-0-	268 1	11307 3	Y	3539	3506 0			84	
							16 4	3893 9							
03		19778 X	15732	-0-	-4046	-0-	292 1	11690 3	Y	3405	3417 0	3 8		69	
							4 4	3746 9							

WORTHY RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	273029	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	9014	-	14745
10		32984 X	31620	-0-	-1364	-0-	44 1	29264 3	Y	2084	2067 0			52	
							20 4	2292 9							
11		31320 X	29114	-0-	-2206	-0-	75 1	26788 3	Y	2044	2041 0			55	
							3 4	2248 9							
12		32364 X	26449	-0-	-5915	-0-	116 1	24342 3	Y	1807	1817 0			45	
							3 4	1988 9							
01		32364 X	28184	-0-	-4180	-0-	123 1	25718 3	Y	2123	2133 0			35	
							8 4	2335 9							
02		29580 X	28587	-0-	-993	-0-	83 1	26731 3	Y	1609	1612 0			32	
							3 4	1770 9							
*03		31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	97 1	30090 3	Y	1301	1295 0			38	
							8 4	1431 9							

STANLEY RANCH				WELL #:	60H	RRCID ->	273037	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	9379	-	15306
10		56606 X	37744	-0-	-18862	-0-	685 1	35253 3	Y	1639	1641 0			25	
							3 4	1803 9							
11		50370 X	18984	-0-	-31386	-0-	357 1	17377 3	Y	1135	1141 0			19	
							1 4	1249 9							
12		52049 X	18639	-0-	-33410	-0-	444 1	17281 3	Y	829	830 0			18	
							2 4	912 9							
01		37758 X	22956	-0-	-14802	-0-	505 1	21545 3	Y	821	825 0			14	
							3 4	903 9							
02		35322 X	29911	-0-	-5411	-0-	558 1	28432 3	Y	834	831 0			17	
							4 4	917 9							
03		37758 X	29936	-0-	-7822	-0-	676 1	28292 3	Y	877	877 0			17	
							3 4	965 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	53H	RRCID ->	273040	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8263	-	12964
10		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	372 1	14590 3	Y	1430	1383 0			89	
							1573 9								
11		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	241 1	13509 3	Y	1329	1356 0			62	
							9 4	1462 9							
12		15438 X	13864	-0-	-1574	-0-	252 1	12091 3	Y	1380	1390 0			52	
							3 4	1518 9							
01		16523 X	11355	-0-	-5168	-0-	218 1	9958 3	Y	1068	1077 0			43	
							4 4	1175 9							
02		15457 X	10538	-0-	-4919	-0-	283 1	9134 3	Y	1019	1015 0			47	
							1121 9								
03		16523 X	10704	-0-	-5819	-0-	287 1	9346 3	Y	974	952 0			69	
							1071 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166		
M O	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	
10	15965 X	8926	-0-	-7039	-0-	220 1	802	816 0		40	
						882 9					
11	14400 X	7181	-0-	-7219	-0-	186 1	679	673 0		46	
						747 9					
12	11656 X	8189	-0-	-3467	-0-	221 1	702	709 0		39	
						2 4					
01	10571 X	6681	-0-	-3890	-0-	178 1	587	584 0		42	
						646 9					
02	8352 X	6906	-0-	-1446	-0-	218 1	616	606 0		52	
						1 4					
03	8928 X	5912	-0-	-3016	-0-	194 1	563	565 0		50	
						3 4					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862		
10	11656 X	7842	-0-	-3814	-0-	164 1	1125	1094 0		70	
						1238 9					
11	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	192 1	1237	1249 0		58	
						7 4					
12	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	193 1	1197	1210 0		45	
						2 4					
01	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	225 1	937	944 0		38	
						4 4					
02	11919 X	8741	-0-	-3178	-0-	230 1	983	976 0		45	
						1081 9					
03	12741 X	10960	-0-	-1781	-0-	297 1	890	872 0		63	
						979 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 54H		RRCID -> 273047		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608		
10	10943 X	10585	-0-	-358	-0-	238 1	905	882 0		57	
						996 9					
11	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	219 1	848	865 0		40	
						8 4					
12	13361 X	11487	-0-	-1874	-0-	216 1	855	863 0		32	
						2 4					
01	13361 X	5405	-0-	-7956	-0-	99 1	700	704 0		28	
						2 4					
02	12963 X	6392	-0-	-6571	-0-	166 1	794	786 0		36	
						873 9					
03	13857 X	6597	-0-	-7260	-0-	169 1	815	793 0		58	
						897 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 87H		RRCID -> 273048		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415		
10	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-		8	27 1	8 8	-0-	
11	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	11 1	1421	1386 1		35	
						1563 9					
12	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	40 1	3346	3281 1	6 8	94	
						3681 9					
01	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	43 1	3401	3344 1	5 8	146	
						3741 9					
02	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	82 1	2219	2264 1	7 8	94	
						2441 9					
*03	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	49 1	1592	1589 1	6 8	91	
						1751 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	452 1	17722 3	Y	799	779 0		50
							879 9						
11		17190 X	4463	-0-	-12727	-0-	68 1	3762 3	Y	574	597 0		27
							2 4	631 9					
12		18259 X	11496	-0-	-6763	-0-	219 1	10466 3	Y	735	734 0		28
							2 4	809 9					
01		19065 X	8045	-0-	-11020	-0-	156 1	7126 3	Y	691	691 0		28
							3 4	760 9					
02		17835 X	8443	-0-	-9392	-0-	233 1	7522 3	Y	625	624 0		29
							688 9						
03		19065 X	9146	-0-	-9919	-0-	247 1	8048 3	Y	774	748 0		55
							851 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550													

10		11811 X	7769	-0-	-4042	-0-	157 1	6179 3	Y	1303	1261 0		81
							1433 9						
11		10920 X	9771	-0-	-1149	-0-	151 1	8495 3	Y	1017	1050 0		48
							6 4	1119 9					
12		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	203 1	9723 3	Y	1340	1337 0		51
							2 4	1474 9					
01		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	231 1	10523 3	Y	1177	1181 0		47
							4 4	1295 9					
02		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	281 1	9103 3	Y	1033	1033 0		47
							1136 9						
03		11408 X	8796	-0-	-2612	-0-	233 1	7588 3	Y	886	870 0		63
							975 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676													

10		22897 X	22897	-0-	-0-	-0-	83 1	17787 3	Y	4570	4534 1		158
							5027 9						
11		19800 X	19339	-0-	-461	-0-	80 1	15390 3	Y	3517	3588 1		87
							3869 9						
12		22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	63 1	18162 3	Y	3671	3654 1		104
							4038 9						
01		21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	73 1	17881 3	Y	3594	3543 1		155
							3953 9						
02		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	116 1	16448 3	Y	3606	3607 1		154
							3967 9						
*03		26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	124 1	21568 3	Y	4491	4388 1		257
							4940 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 89H		RRCID -> 273145		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 7313		PERF. 8459 - 14851	
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
10	32113 X	32113 -0- -0- -0-	117 1 25184 3 Y	6812 9				6193	6159	1		214
11	27022 X	27022 -0- -0- -0-	113 1 21666 3 Y	5243 9				4766	4862	1		118
12	28492 X	28492 -0- -0- -0-	80 1 22941 3 Y	5471 9				4974	4952	1		140
01	29760 X	27248 -0- -2512 -0-	89 1 21749 3 Y	5410 9				4918	4846	1		212
02	27840 X	25481 -0- -2359 -0-	144 1 20303 3 Y	5034 9				4576	4593	1		195
03	29760 X	25501 -0- -4259 -0-	112 1 19577 3 Y	5812 9				5284	5176	1		303

STANLEY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 273166		COMPL. DATE 05/09/2014			TOTAL DEPTH 8887		PERF. 9340 - 13326	
10	41931 X	41931 -0- -0- -0-	766 1 39385 3 Y	3 4 1777 9				1615	1618	0		24
11	40260 X	40260 -0- -0- -0-	774 1 37691 3 Y	2 4 1793 9				1630	1627	0		27
12	38138 X	38138 -0- -0- -0-	913 1 35594 3 Y	5 4 1626 9				1478	1473	0		32
01	41943 X	35577 -0- -6366 -0-	768 1 32780 3 Y	5 4 2024 9				1840	1841	0		31
02	39237 X	30741 -0- -8496 -0-	556 1 28346 3 Y	4 4 1835 9				1668	1665	0		34
03	41943 X	31857 -0- -10086 -0-	712 1 29792 3 Y	3 4 1350 9				1227	1238	0		23

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 273167		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7925		PERF. 8374 - 12984	
10	13020 X	10399 -0- -2621 -0-	259 1 8061 3 Y	3 4 2076 9				1887	1862	0		62
11	12180 X	8882 -0- -3298 -0-	231 1 6875 3 Y	3 4 1773 9				1612	1632	0		42
12	12586 X	9679 -0- -2907 -0-	243 1 7508 3 Y	4 4 1924 9				1749	1735	0		56
01	11098 X	8129 -0- -2969 -0-	231 1 6110 3 Y	2 4 1786 9				1624	1623	0		57
02	9744 X	7419 -0- -2325 -0-	233 1 5602 3 Y	1 4 1583 9				1439	1448	0		48
03	10385 X	8334 -0- -2051 -0-	265 1 6421 3 Y	9 4 1639 9				1490	1487	0		51

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 273171		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8260 - 13021	
10	12555 X	12182 -0- -373 -0-	301 1 9388 3 Y	4 4 2489 9				2263	2232	0		74
11	12150 X	11269 -0- -881 -0-	299 1 8905 3 Y	4 4 2061 9				1874	1899	0		49
12	12555 X	11855 -0- -700 -0-	303 1 9365 3 Y	5 4 2182 9				1984	1969	0		64
01	13857 X	10646 -0- -3211 -0-	313 1 8281 3 Y	3 4 2049 9				1863	1861	0		66
02	11687 X	8886 -0- -2801 -0-	284 1 6830 3 Y	2 4 1770 9				1609	1622	0		53
03	12183 X	8515 -0- -3668 -0-	270 1 6525 3 Y	9 4 1711 9				1555	1555	0		53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648 - 13502
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		10943 X	8231	-0-	-2712	-0-	212 1	6641 3	Y	1250	1232 0		41
							3 4	1375 9					
11		10590 X	7939	-0-	-2651	-0-	221 1	6573 3	Y	1038	1052 0		27
							3 4	1142 9					
12		9672 X	7671	-0-	-2001	-0-	197 1	6098 3	Y	1247	1234 0		40
							4 4	1372 9					
01		9300 X	6896	-0-	-2404	-0-	207 1	5484 3	Y	1094	1096 0		38
							2 4	1203 9					
02		8149 X	6169	-0-	-1980	-0-	203 1	4877 3	Y	989	994 0		33
							1 4	1088 9					
03		8246 X	5996	-0-	-2250	-0-	196 1	4752 3	Y	946	946 0	1 8	32
							7 4	1041 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861 - 13651

10		11563 X	10536	-0-	-1027	-0-	258 1	8061 3	Y	2012	1986 0		66
							4 4	2213 9					
11		11190 X	8534	-0-	-2656	-0-	218 1	6498 3	Y	1650	1673 0		43
							3 4	1815 9					
12		11563 X	10072	-0-	-1491	-0-	253 1	7818 3	Y	1815	1800 0		58
							4 4	1997 9					
01		10943 X	10161	-0-	-782	-0-	300 1	7955 3	Y	1730	1727 0		61
							3 4	1903 9					
02		10063 X	9224	-0-	-839	-0-	302 1	7260 3	Y	1509	1520 0		50
							2 4	1660 9					
03		10540 X	7686	-0-	-2854	-0-	240 1	5784 3	Y	1504	1503 0		51
							8 4	1654 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245 - 13028

10		12648 X	9941	-0-	-2707	-0-	241 1	7518 3	Y	1981	1956 0		65
							3 4	2179 9					
11		12060 X	9279	-0-	-2781	-0-	241 1	7202 3	Y	1665	1687 0		43
							4 4	1832 9					
12		12462 X	10213	-0-	-2249	-0-	254 1	7858 3	Y	1906	1888 0		61
							4 4	2097 9					
01		10292 X	9078	-0-	-1214	-0-	261 1	6910 3	Y	1731	1731 0		61
							3 4	1904 9					
02		9309 X	7733	-0-	-1576	-0-	242 1	5800 3	Y	1536	1546 0		51
							1 4	1690 9					
03		10199 X	8074	-0-	-2125	-0-	251 1	6063 3	Y	1592	1589 0		54
							9 4	1751 9					

STUMBERG RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7907 - 12152

10		13795 X	8447	-0-	-5348	-0-	158 1	5231 3	Y	2779	2769 0		89
							1 4	3057 9					
11		10800 X	7401	-0-	-3399	-0-	142 1	4503 3	Y	2503	2495 0		97
							3 4	2753 9					
12		11160 X	8780	-0-	-2380	-0-	162 1	5601 3	Y	2738	2754 0		81
							5 4	3012 9					
01		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	160 1	5331 3	Y	2319	2337 0		63
							1 4	2551 9					
02		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	264 1	8332 3	Y	2841	2767 0		137
							4 4	3125 9					
*03		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	305 1	9299 3	Y	2761	2812 0		86
							1 4	3037 9					

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		9641 X	9048	-0-	-593	-0-	528 1	8036 3	Y	440	467 1		77	
							484 9							
11		9330 X	8495	-0-	-835	-0-	191 1	7786 3	Y	471	458 1	8 8	82	
							518 9							
12		9641 X	9456	-0-	-185	-0-	315 1	8448 3	Y	627	581 1	23 8	105	
							3 4	690 9						
01		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	493 1	8141 3	Y	415	372 1	5 8	143	
							457 9							
02		8468 X	8395	-0-	-73	-0-	445 1	7672 3	Y	253	290 1		106	
							278 9							
03		9455 X	2871	-0-	-6584	-0-	92 1	2565 3	Y	194	121 1		179	
							1 4	213 9						

LLOYD BRISCOE				WELL #:	2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856 - 10129	
10		11842 X	7637	-0-	-4205	-0-	453 1	6891 3	Y	266	275 1		47	
							293 9							
11		11130 X	7802	-0-	-3328	-0-	183 1	7456 3	Y	148	169 1		26	
							163 9							
12		10168 X	7499	-0-	-2669	-0-	263 1	7052 3	Y	165	162 1		29	
							2 4	182 9						
01		9796 X	7180	-0-	-2616	-0-	398 1	6602 3	Y	163	135 1		57	
							1 4	179 9						
02		8294 X	6228	-0-	-2066	-0-	332 1	5719 3	Y	161	151 1		67	
							177 9							
03		8060 X	1102	-0-	-6958	-0-	32 1	884 3	Y	169	81 1		155	
							186 9							

LLOYD BRISCOE				WELL #:	3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155	
10		12803 X	6250	-0-	-6553	-0-	354 1	5383 3	Y	466	430 1		82	
							513 9							
11		9990 X	5984	-0-	-4006	-0-	134 1	5454 3	Y	360	378 1		64	
							396 9							
12		9548 X	6152	-0-	-3396	-0-	202 1	5410 3	Y	489	468 1		85	
							2 4	538 9						
01		6262 X	6157	-0-	-105	-0-	325 1	5369 3	Y	421	359 1		147	
							463 9							
02		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	334 1	5786 3	Y	326	337 1		136	
							1 4	359 9						
*03		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	287 1	7953 3	Y	347	164 1		319	
							2 4	382 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619	
10		10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	172 1	6754 3	Y	1093	1054 0		68	
							1202 9							
11		9960 X	7851	-0-	-2109	-0-	121 1	6831 3	Y	813	843 0		38	
							5 4	894 9						
12		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	246 1	11714 3	Y	1112	1108 0		42	
							2 4	1223 9						
01		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	243 1	11042 3	Y	1183	1178 0		47	
							4 4	1301 9						
02		9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	252 1	8154 3	Y	867	874 0		40	
							954 9							
03		12617 X	9021	-0-	-3596	-0-	243 1	7940 3	Y	762	748 0		54	
							838 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 59H		RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710		
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
10	17174 X	10188	-0-	-6986	-0-	211 1 1679 9	8298 3	Y	1526 1506 0	95
11	14610 X	9493	-0-	-5117	-0-	145 1 5 4	8099 3 1244 9	Y	1131 1173 0	53
12	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	259 1 3 4	12405 3 1668 9	Y	1516 1512 0	57
01	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	313 1 6 4	14282 3 1981 9	Y	1801 1786 0	72
02	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	385 1 1845 9	12450 3	Y	1677 1672 0	77
*03	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	374 1 1803 9	12212 3	Y	1639 1599 0	117

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 60H		RRCID -> 273233		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846		
10	13919 X	10461	-0-	-3458	-0-	218 1 1693 9	8550 3	Y	1539 1493 0	96
11	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	180 1 7 4	10148 3 1654 9	Y	1504 1530 0	70
12	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	220 1 2 4	10526 3 1701 9	Y	1546 1558 0	58
01	11315 X	8743	-0-	-2572	-0-	163 1 3 4	7438 3 1139 9	Y	1035 1052 0	41
02	11600 X	7555	-0-	-4045	-0-	191 1 1164 9	6200 3	Y	1058 1051 0	48
03	12462 X	9931	-0-	-2531	-0-	260 1 1186 9	8485 3	Y	1078 1049 0	77

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 85H		RRCID -> 273240		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661		
10	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	67 1 4088 9	29359 3	Y	3716 3680 1	200
11	34950 X	29665	-0-	-5285	-0-	54 1 3449 9	26162 3	Y	3135 3275 1	60
12	36115 X	33560	-0-	-2555	-0-	84 1 42 4	29643 3 3791 9	Y	3446 3389 1	117
01	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	80 1 62 4	27622 3 3751 9	Y	3410 3380 1	147
02	29029 X	19610	-0-	-9419	-0-	186 1 9 4	16977 3 2438 9	Y	2216 2248 1	115
03	31031 X	9182	-0-	-21849	-0-	38 1 18 4	7459 3 1667 9	Y	1515 1554 1	76

WORTHY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 273257		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341		
10	25947 X	24395	-0-	-1552	-0-	35 1 16 4	23343 3 1001 9	Y	910 906 0	23
11	24060 X	23120	-0-	-940	-0-	61 1 2 4	22135 3 922 9	Y	838 838 0	23
12	26288 X	21484	-0-	-4804	-0-	98 1 3 4	20569 3 814 9	Y	740 744 0	19
01	26288 X	22849	-0-	-3439	-0-	104 1 7 4	21762 3 976 9	Y	887 891 0	15
02	24592 X	21354	-0-	-3238	-0-	63 1 2 4	20300 3 989 9	Y	899 896 0	18
03	24397 X	22465	-0-	-1932	-0-	69 1 6 4	21276 3 1114 9	Y	1013 1002 0	29

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 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	33852 X	30902	-0-	-2950	-0-	61 1	26775 3	Y	3696	3650 1		199	
11	34380 X	27282	-0-	-7098	-0-	4066 9	50 1	23802 3	Y	3118	3257 1	60	
12	35526 X	25256	-0-	-10270	-0-	3430 9	62 1	22065 3	Y	2815	2778 1	1 8	96
01	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	32 4	74 1	25572 3	Y	3767	3341 1	375 8	147
02	27695 X	23622	-0-	-4073	-0-	57 4	229 1	20876 3	Y	2279	2308 1		118
03	29605 X	28876	-0-	-729	-0-	10 4	130 1	24972 3	Y	3377	3327 1		168
						59 4	59 4	3715 9					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 84H		RRCID -> 273300		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374				
10	34720 X	31077	-0-	-3643	-0-	59 1	26148 3	Y	4427	4372 1		238	
11	33990 X	27384	-0-	-6606	-0-	4870 9	48 1	23227 3	Y	3735	3901 1		72
12	35123 X	30390	-0-	-4733	-0-	4109 9	73 1	25764 3	Y	4106	4036 1	2 8	140
01	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-	36 4	71 1	24411 3	Y	4063	4026 1	1 8	176
02	26767 X	26556	-0-	-211	-0-	55 4	245 1	22392 3	Y	3552	3537 1	7 8	184
*03	35970 X	35970	-0-	-0-	-0-	12 4	12 4	3907 9					
						162 1	162 1	31245 3	Y	4080	4059 1	2 8	203
						75 4	75 4	4488 9					
STUMBERG RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 273329		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112				
10	21452 X	12851	-0-	-8601	-0-	161 1	10302 3	Y	2168	1739 0	493 1	31	
11	19200 X	12557	-0-	-6643	-0-	3 4	181 1	10408 3	Y	1784	1748 0	41 1	26
12	17732 X	13542	-0-	-4190	-0-	6 4	240 1	11055 3	Y	2035	2023 0		38
01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	8 4	202 1	9733 3	Y	1714	1730 0		22
02	10759 X	9107	-0-	-1652	-0-	11 4	174 1	7355 3	Y	1425	1413 0		34
03	11501 X	9722	-0-	-1779	-0-	174 1	202 1	8098 3	Y	1290	1298 0		26
						10 4	3 4	1419 9					
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 273334		COMPL. DATE 04/15/2014			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384				
10	13919 X	10507	-0-	-3412	-0-	272 1	8512 3	Y	1563	1543 0		51	
11	11610 X	8209	-0-	-3401	-0-	4 4	218 1	6497 3	Y	1355	1371 0		35
12	11315 X	8513	-0-	-2802	-0-	3 4	220 1	6828 3	Y	1328	1320 0		43
01	10571 X	7608	-0-	-2963	-0-	4 4	220 1	5820 3	Y	1424	1417 0		50
02	9831 X	7692	-0-	-2139	-0-	2 4	251 1	6009 3	Y	1301	1308 0		43
03	10509 X	7969	-0-	-2540	-0-	1 4	259 1	6264 3	Y	1306	1304 0		45
						9 4	9 4	1437 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 #:		8H	RRCID ->	273345	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8625 - 13519	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	228 1	7109 3	Y	1352	1334 0		44
							3 4	1487 9					
11		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	224 1	6678 3	Y	1194	1207 0		31
							3 4	1313 9					
12		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	229 1	7088 3	Y	1398	1383 0	1 8	45
							4 4	1538 9					
01		9796 X	7853	-0-	-1943	-0-	234 1	6224 3	Y	1265	1266 0		44
							3 4	1392 9					
02		8932 X	6517	-0-	-2415	-0-	215 1	5170 3	Y	1028	1038 0		34
							1 4	1131 9					
03		8866 X	7258	-0-	-1608	-0-	242 1	5839 3	Y	1063	1061 0		36
							8 4	1169 9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	273347	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8715 - 13574	
10		15748 X	11531	-0-	-4217	-0-	278 1	8709 3	Y	2309	2279 0		76
							4 4	2540 9					
11		13710 X	9160	-0-	-4550	-0-	228 1	6824 3	Y	1913	1939 0		50
							4 4	2104 9					
12		12555 X	10174	-0-	-2381	-0-	240 1	7407 3	Y	2294	2270 0		74
							4 4	2523 9					
01		11129 X	10007	-0-	-1122	-0-	277 1	7362 3	Y	2150	2148 0		76
							3 4	2365 9					
02		10411 X	8500	-0-	-1911	-0-	261 1	6278 3	Y	1781	1798 0		59
							2 4	1959 9					
03		11129 X	9250	-0-	-1879	-0-	293 1	7086 3	Y	1692	1693 0		58
							10 4	1861 9					

FOGMT		WELL #:		33SP	RRCID ->	273351	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6879 - 14113	
10		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	130 1	11072 3	Y	2399	2421 0		41
							2639 9						
11		29735 X	29735	-0-	-0-	-0-	265 1	24557 3	Y	4466	4412 0		95
							4913 9						
12		40554 X	40554	-0-	-0-	-0-	516 1	34773 3	Y	4786	4722 0		159
							5265 9						
01		35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	417 1	30477 3	Y	4012	4019 0		152
							4413 9						
02		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	345 1	24859 3	Y	2173	2229 0		96
							2390 9						
03		22940 X	22232	-0-	-708	-0-	283 1	19921 3	Y	1844	1695 0	172 1	73
							2028 9						

STUMBERG RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	273352	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7838 - 12057	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	-0-	-0-	-0-							
				DIST. 01	LEASE	15309		11/11/2014					

FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994	
10		34011 X	34011	-0-	-0-	-0-	337 1	28600 3	Y	4613	4669 0		78
							5074 9						
11		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	334 1	31014 3	Y	4097	4088 0		87
							4507 9						
12		31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	406 1	27390 3	Y	3589	3557 0		119
							3948 9						
01		34007 X	29540	-0-	-4467	-0-	356 1	26017 3	Y	2879	2889 0		109
							3167 9						
02		34655 X	8910	-0-	-25745	-0-	109 1	7809 3	Y	902	971 0		40
							992 9						
03		37045 X	3823	-0-	-33222	-0-	54 1	3769 3	Y	-0-	40 1		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		20739 X	15766	-0-	-4973	-0-	39 1	14129 3	Y	1453	1461 0		30
							1598 9						
11		20070 X	15084	-0-	-4986	-0-	34 1	13671 3	Y	1254	1250 0		34
							1379 9						
12		20739 X	15316	-0-	-5423	-0-	40 1	13918 3	Y	1227	1221 0		40
							8 4	1350 9					
01		17422 X	13523	-0-	-3899	-0-	38 1	11993 3	Y	1355	1379 0		16
							1 4	1491 9					
02		15225 X	4838	-0-	-10387	-0-	18 1	4324 3	Y	450	453 0		13
							1 4	495 9					
03		15779 X	2019	-0-	-13760	-0-	6 1	1419 3	Y	540	537 0		16
							594 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395			
10		20367 X	18532	-0-	-1835	-0-	143 1	15362 3	Y	2749	2731 0		51
							3 4	3024 9					
11		19710 X	16211	-0-	-3499	-0-	140 1	13379 3	Y	2429	2444 0		36
							20 4	2672 9					
12		20367 X	19149	-0-	-1218	-0-	219 1	16034 3	Y	2577	2588 0		25
							61 4	2835 9					
01		17236 X	16707	-0-	-529	-0-	140 1	13941 3	Y	2380	2381 0		24
							8 4	2618 9					
02		16124 X	14698	-0-	-1426	-0-	119 1	12342 3	Y	2033	2025 0		32
							1 4	2236 9					
*03		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	134 1	14751 3	Y	2437	2429 0		40
							65 4	2681 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 55H		RRCID -> 273469		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416			
10		42687 X	36418	-0-	-6269	-0-	664 1	34150 3	Y	1455	1456 0		22
							3 4	1601 9					
11		37350 X	35978	-0-	-1372	-0-	690 1	33595 3	Y	1537	1534 0		25
							2 4	1691 9					
12		37882 X	34976	-0-	-2906	-0-	832 1	32388 3	Y	1593	1584 0		34
							4 4	1752 9					
01		37820 X	32861	-0-	-4959	-0-	701 1	29897 3	Y	2054	2054 0		34
							4 4	2259 9					
02		35380 X	27954	-0-	-7426	-0-	513 1	26146 3	Y	1174	1184 0		24
							4 4	1291 9					
03		37169 X	29776	-0-	-7393	-0-	662 1	27681 3	Y	1300	1299 0		25
							3 4	1430 9					

STANLEY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 273470		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023			
10		50747 X	48669	-0-	-2078	-0-	889 1	45738 3	Y	1853	1851 0		28
							4 4	2038 9					
11		44850 X	43836	-0-	-1014	-0-	838 1	40805 3	Y	1992	1987 0		33
							2 4	2191 9					
12		45570 X	45072	-0-	-498	-0-	1073 1	41814 3	Y	1981	1971 0		43
							6 4	2179 9					
01		48670 X	37089	-0-	-11581	-0-	800 1	34137 3	Y	1952	1962 0		33
							5 4	2147 9					
02		45530 X	34862	-0-	-10668	-0-	643 1	32774 3	Y	1309	1316 0		26
							5 4	1440 9					
03		48670 X	36744	-0-	-11926	-0-	804 1	33667 3	Y	2063	2050 0		39
							4 4	2269 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STANLEY RANCH				WELL #:	57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9390 - 12901	
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
10		40827 X	30289	-0-	-10538	-0-	538 1	27660 3	Y	1899	1901	0		29
							2 4	2089 9						
11		33390 X	29134	-0-	-4256	-0-	556 1	27046 3	Y	1392	1398	0		23
							1 4	1531 9						
12		33728 X	29214	-0-	-4514	-0-	685 1	26693 3	Y	1665	1652	0		36
							4 4	1832 9						
01		32426 X	27164	-0-	-5262	-0-	590 1	25214 3	Y	1233	1248	0		21
							4 4	1356 9						
02		30247 X	23977	-0-	-6270	-0-	439 1	22363 3	Y	1065	1064	0		22
							3 4	1172 9						
03		30287 X	25457	-0-	-4830	-0-	565 1	23647 3	Y	1129	1130	0		21
							3 4	1242 9						

STANLEY RANCH				WELL #:	58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967	
10		73904 X	57060	-0-	-16844	-0-	1040 1	53430 3	Y	2351	2342	0		35
							4 4	2586 9						
11		66090 X	50486	-0-	-15604	-0-	973 1	47351 3	Y	1964	1967	0		32
							2 4	2160 9						
12		62992 X	53262	-0-	-9730	-0-	1259 1	49063 3	Y	2666	2640	0		58
							7 4	2933 9						
01		57071 X	52050	-0-	-5021	-0-	1145 1	48875 3	Y	1839	1866	0		31
							7 4	2023 9						
02		53389 X	45771	-0-	-7618	-0-	836 1	42596 3	Y	2121	2109	0		43
							6 4	2333 9						
03		57071 X	45437	-0-	-11634	-0-	1010 1	42264 3	Y	1962	1968	0		37
							5 4	2158 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651	
10		18414 X	17056	-0-	-1358	-0-	124 1	13311 3	Y	3289	3267	0		61
							3 4	3618 9						
11		17820 X	15364	-0-	-2456	-0-	125 1	11962 3	Y	2963	2980	0		44
							18 4	3259 9						
12		18414 X	16561	-0-	-1853	-0-	176 1	12906 3	Y	3118	3131	0		31
							49 4	3430 9						
01		15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	127 1	12645 3	Y	2906	2908	0		29
							8 4	3197 9						
02		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	106 1	11034 3	Y	2510	2499	0		40
							1 4	2761 9						
*03		17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	128 1	14147 3	Y	3175	3163	0		52
							62 4	3493 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528	
10		13516 X	10426	-0-	-3090	-0-	261 1	8130 3	Y	1847	1821	0		61
							3 4	2032 9						
11		13080 X	8138	-0-	-4942	-0-	210 1	6245 3	Y	1527	1548	0		40
							3 4	1680 9						
12		13516 X	9969	-0-	-3547	-0-	248 1	7674 3	Y	1857	1837	0		60
							4 4	2043 9						
01		10695 X	8235	-0-	-2460	-0-	234 1	6232 3	Y	1605	1609	0		56
							3 4	1766 9						
02		9744 X	7273	-0-	-2471	-0-	231 1	5541 3	Y	1364	1375	0		45
							1 4	1500 9						
03		10416 X	7431	-0-	-2985	-0-	222 1	5374 3	Y	1661	1649	0		57
							8 4	1827 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 #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
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 * *	EOM BALANCE			
10		13640 X	10839	-0-	-2801	-0-	264	1	8228	3	Y	2131	2103	0	70
							3	4	2344	9					
11		13200 X	9114	-0-	-4086	-0-	232	1	6938	3	Y	1764	1788	0	46
							4	4	1940	9					
12		13423 X	10194	-0-	-3229	-0-	251	1	7786	3	Y	1956	1939	0	63
							5	4	2152	9					
01		12369 X	9641	-0-	-2728	-0-	275	1	7286	3	Y	1888	1885	0	66
							3	4	2077	9					
02		11571 X	9221	-0-	-2350	-0-	295	1	7087	3	Y	1670	1681	0	55
							2	4	1837	9					
03		10850 X	6849	-0-	-4001	-0-	204	1	4942	3	Y	1542	1544	0	53
							7	4	1696	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
10		13392 X	8891	-0-	-4501	-0-	212	1	6618	3	Y	1871	1847	0	61
							3	4	2058	9					
11		12600 X	7251	-0-	-5349	-0-	177	1	5286	3	Y	1623	1642	0	42
							3	4	1785	9					
12		12152 X	8188	-0-	-3964	-0-	197	1	6070	3	Y	1744	1730	0	56
							3	4	1918	9					
01		10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	241	1	6358	3	Y	1649	1647	0	58
							2	4	1814	9					
02		8758 X	7697	-0-	-1061	-0-	244	1	5883	3	Y	1425	1436	0	47
							2	4	1568	9					
03		8897 X	7981	-0-	-916	-0-	254	1	6115	3	Y	1458	1455	0	50
							8	4	1604	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															
10		12958 X	11548	-0-	-1410	-0-	270	1	8458	3	Y	2560	2527	0	84
							4	4	2816	9					
11		12540 X	10226	-0-	-2314	-0-	246	1	7340	3	Y	2396	2418	0	62
							4	4	2636	9					
12		12958 X	10896	-0-	-2062	-0-	257	1	7953	3	Y	2437	2421	0	78
							5	4	2681	9					
01		11408 X	8930	-0-	-2478	-0-	234	1	6204	3	Y	2263	2261	0	80
							3	4	2489	9					
02		10672 X	7578	-0-	-3094	-0-	222	1	5323	3	Y	1847	1866	0	61
							1	4	2032	9					
03		11408 X	9085	-0-	-2323	-0-	266	1	6421	3	Y	2172	2159	0	74
							9	4	2389	9					

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848															
10		43462 X	34364	-0-	-9098	-0-	617	1	31718	3	Y	1843	1839	0	28
							2	4	2027	9					
11		37590 X	30281	-0-	-7309	-0-	570	1	27739	3	Y	1792	1791	0	29
							1	4	1971	9					
12		37727 X	30494	-0-	-7233	-0-	704	1	27444	3	Y	2129	2112	0	46
							4	4	2342	9					
01		37169 X	33891	-0-	-3278	-0-	734	1	31336	3	Y	1651	1669	0	28
							5	4	1816	9					
02		33350 X	28849	-0-	-4501	-0-	524	1	26733	3	Y	1444	1443	0	29
							4	4	1588	9					
03		34379 X	29597	-0-	-4782	-0-	657	1	27485	3	Y	1320	1324	0	25
							3	4	1452	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 66H		RRCID -> 273617		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908		
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
10	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	51 1 4004 9	18239 3	Y	3640	3656 0	75
11	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	62 1 3113 9	25018 3	Y	2830	2791 0	39 8 75
12	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	68 1 14 4	24031 3	Y	3077	3012 0	42 8 98
01	25575 X	24469	-0-	-1106	-0-	67 1 2 4	21056 3	Y	3040	3102 0	36
02	23925 X	19270	-0-	-4655	-0-	69 1 3 4	16083 3	Y	2832	2783 0	85
03	25575 X	19048	-0-	-6527	-0-	67 1 5 4	15948 3	Y	2753	2757 0	81

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 67H		RRCID -> 273619		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932		
10	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	62 1 4187 9	22105 3	Y	3806	3834 0	79
11	25260 X	21555	-0-	-3705	-0-	46 1 3031 9	18478 3	Y	2755	2760 0	74
12	26102 X	22708	-0-	-3394	-0-	56 1 11 4	19491 3	Y	2864	2846 0	92
01	23343 X	21741	-0-	-1602	-0-	58 1 2 4	18545 3	Y	2851	2909 0	34
02	21837 X	19186	-0-	-2651	-0-	70 1 3 4	16254 3	Y	2599	2555 0	78
03	23343 X	19501	-0-	-3842	-0-	71 1 5 4	16818 3	Y	2370	2379 0	69

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 273621		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417		
10	12648 X	8917	-0-	-3731	-0-	210 1 3 4	6567 3	Y	1943	1918 0	64
11	12240 X	7535	-0-	-4705	-0-	186 1 3 4	5560 3	Y	1624	1646 0	42
12	12648 X	9400	-0-	-3248	-0-	233 1 4 4	7198 3	Y	1786	1770 0	58
01	9083 X	8470	-0-	-613	-0-	235 1 2 4	6214 3	Y	1835	1828 0	65
02	8497 X	7155	-0-	-1342	-0-	208 1 1 4	5002 3	Y	1767	1773 0	59
03	9083 X	8358	-0-	-725	-0-	249 1 9 4	6046 3	Y	1867	1862 0	64

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 63H		RRCID -> 273628		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142		
10	26350 X	18305	-0-	-8045	-0-	136 1 3 4	14610 3	Y	3233	3203 0	60
11	22110 X	17503	-0-	-4607	-0-	147 1 21 4	14077 3	Y	2962	2978 0	44
12	22816 X	17382	-0-	-5434	-0-	190 1 53 4	13918 3	Y	2928	2943 0	29
01	17856 X	17316	-0-	-540	-0-	141 1 8 4	14037 3	Y	2845	2846 0	28
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	159 1 2 4	16545 3	Y	2474	2463 0	39
03	17856 X	17647	-0-	-209	-0-	132 1 64 4	14587 3	Y	2604	2600 0	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		67972 X	16204	-0-	-51768	-0-	120 1	12947 3	Y	2849	2829 0		53	
							3 4	3134 9						
11		15600 X	13616	-0-	-1984	-0-	112 1	10772 3	Y	2468	2484 0		37	
							17 4	2715 9						
12		16120 X	15474	-0-	-646	-0-	169 1	12379 3	Y	2617	2628 0		26	
							47 4	2879 9						
01		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	117 1	11631 3	Y	2487	2488 0		25	
							7 4	2736 9						
02		13456 X	12133	-0-	-1323	-0-	93 1	9655 3	Y	2167	2158 0		34	
							1 4	2384 9						
*03		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	110 1	12138 3	Y	2308	2304 0		38	
							53 4	2539 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055	
10		18259 X	15918	-0-	-2341	-0-	120 1	12898 3	Y	2634	2614 0		49	
							3 4	2897 9						
11		17670 X	14100	-0-	-3570	-0-	118 1	11301 3	Y	2422	2435 0		36	
							17 4	2664 9						
12		18259 X	13509	-0-	-4750	-0-	145 1	10581 3	Y	2494	2505 0		25	
							40 4	2743 9						
01		17763 X	13633	-0-	-4130	-0-	109 1	10910 3	Y	2370	2371 0		24	
							7 4	2607 9						
02		16588 X	12625	-0-	-3963	-0-	99 1	10270 3	Y	2050	2042 0		32	
							1 4	2255 9						
03		15903 X	13909	-0-	-1994	-0-	103 1	11341 3	Y	2195	2191 0		36	
							50 4	2415 9						

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 - 12751	
10		17577 X	14996	-0-	-2581	-0-	112 1	11959 3	Y	2657	2639 0		49	
							2 4	2923 9						
11		16560 X	13474	-0-	-3086	-0-	111 1	10638 3	Y	2463	2427 0	49 8	36	
							16 4	2709 9						
12		17081 X	15458	-0-	-1623	-0-	169 1	12393 3	Y	2590	2534 0	67 8	25	
							47 4	2849 9						
01		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	109 1	10906 3	Y	2393	2394 0		24	
							7 4	2632 9						
02		12441 X	11887	-0-	-554	-0-	91 1	9486 3	Y	2099	2090 0		33	
							1 4	2309 9						
*03		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	101 1	11046 3	Y	2278	2274 0		37	
							48 4	2506 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	15H	RRCID ->	273657	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8844 - 13457	
10		13578 X	11386	-0-	-2192	-0-	259 1	8070 3	Y	2776	2739 0		91	
							3 4	3054 9						
11		13140 X	10155	-0-	-2985	-0-	244 1	7244 3	Y	2422	2450 0		63	
							3 4	2664 9						
12		13578 X	11773	-0-	-1805	-0-	277 1	8553 3	Y	2671	2648 0		86	
							5 4	2938 9						
01		10602 X	9899	-0-	-703	-0-	257 1	6836 3	Y	2548	2544 0		90	
							3 4	2803 9						
02		9918 X	8944	-0-	-974	-0-	255 1	6139 3	Y	2316	2329 0		77	
							2 4	2548 9						
03		10602 X	10277	-0-	-325	-0-	305 1	7376 3	Y	2351	2348 0		80	
							10 4	2586 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	54188 X	42611	-0-	-11577	-0-	69	1	39477	3	Y	2779	2779	0	60
						8	4	3057	9					
11	47250 X	40239	-0-	-7011	-0-	61	1	37094	3	Y	2801	2791	0	70
						3	4	3081	9					
12	48081 X	43699	-0-	-4382	-0-	183	1	40869	3	Y	2405	2422	0	53
						1	4	2646	9					
01	47337 X	43411	-0-	-3926	-0-	91	1	41260	3	Y	1872	1879	0	46
						1	4	2059	9					
02	41122 X	38767	-0-	-2355	-0-	56	1	36643	3	Y	1880	1874	0	52
						2068	9							
03	43710 X	39423	-0-	-4287	-0-	49	1	37397	3	Y	1795	1785	0	62
						2	4	1975	9					

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
10	48422 X	37191	-0-	-11231	-0-	60	1	34392	3	Y	2484	2484	0	54
						7	4	2732	9					
11	44730 X	35388	-0-	-9342	-0-	53	1	32693	3	Y	2400	2394	0	60
						2	4	2640	9					
12	46221 X	37769	-0-	-8452	-0-	159	1	35326	3	Y	2075	2090	0	45
						1	4	2283	9					
01	42625 X	39095	-0-	-3530	-0-	81	1	37142	3	Y	1702	1705	0	42
						1872	9							
02	37265 X	34940	-0-	-2325	-0-	51	1	33543	3	Y	1224	1232	0	34
						1346	9							
*03	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	48	1	36746	3	Y	1683	1659	0	58
						2	4	1851	9					

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
10	69192 X	53083	-0-	-16109	-0-	89	1	50782	3	Y	2002	2009	0	43
						10	4	2202	9					
11	62670 X	49538	-0-	-13132	-0-	76	1	46946	3	Y	2284	2270	0	57
						4	4	2512	9					
12	64759 X	51641	-0-	-13118	-0-	220	1	49022	3	Y	2179	2188	0	48
						2	4	2397	9					
01	58404 X	50660	-0-	-7744	-0-	107	1	48681	3	Y	1701	1707	0	42
						1	4	1871	9					
02	49648 X	46301	-0-	-3347	-0-	67	1	44352	3	Y	1711	1705	0	48
						1882	9							
03	53072 X	46813	-0-	-6259	-0-	59	1	44969	3	Y	1620	1612	0	56
						3	4	1782	9					

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
10	74772 X	55897	-0-	-18875	-0-	92	1	52706	3	Y	2808	2810	0	61
						10	4	3089	9					
11	64890 X	53052	-0-	-11838	-0-	82	1	49975	3	Y	2719	2712	0	68
						4	4	2991	9					
12	63612 X	52885	-0-	-10727	-0-	221	1	49352	3	Y	3009	3011	0	66
						2	4	3310	9					
01	60760 X	50342	-0-	-10418	-0-	104	1	47252	3	Y	2714	2713	0	67
						1	4	2985	9					
02	55187 X	47710	-0-	-7477	-0-	69	1	45498	3	Y	1947	1960	0	54
						1	4	2142	9					
03	55893 X	49497	-0-	-6396	-0-	62	1	47358	3	Y	1885	1874	0	65
						3	4	2074	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 68H		RRCID -> 273797		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083			
M	O	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	
10	22010 X	19960	-0-	-2050	-0-	48 1	17172 3	Y	2491	2495 0	52	
						2740 9						
11	19050 X	18076	-0-	-974	-0-	39 1	15512 3	Y	2295	2286 0	61	
						2525 9						
12	19685 X	18533	-0-	-1152	-0-	46 1	16182 3	Y	2087	2081 0	67	
						9 4	2296 9					
01	19499 X	16704	-0-	-2795	-0-	46 1	14509 3	Y	1953	1997 0	23	
						1 4	2148 9					
02	18241 X	15190	-0-	-3051	-0-	58 1	13240 3	Y	1718	1690 0	51	
						2 4	1890 9					
03	19499 X	18040	-0-	-1459	-0-	68 1	16142 3	Y	1659	1661 0	49	
						5 4	1825 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177			
10	22134 X	18936	-0-	-3198	-0-	45 1	16218 3	Y	2430	2435 0	50	
						2673 9						
11	19380 X	15734	-0-	-3646	-0-	34 1	13573 3	Y	1934	1932 0	52	
						2127 9						
12	19158 X	16852	-0-	-2306	-0-	42 1	14786 3	Y	1832	1825 0	59	
						9 4	2015 9					
01	18383 X	15852	-0-	-2531	-0-	44 1	13795 3	Y	1829	1866 0	22	
						1 4	2012 9					
02	17197 X	15070	-0-	-2127	-0-	57 1	13160 3	Y	1683	1642 0	50	13 8
						2 4	1851 9					
03	18383 X	11795	-0-	-6588	-0-	43 1	10184 3	Y	1423	1421 0	41	11 8
						3 4	1565 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322			
10	21762 X	19236	-0-	-2526	-0-	46 1	16397 3	Y	2539	2552 0	53	
						2793 9						
11	21060 X	13957	-0-	-7103	-0-	30 1	11984 3	Y	1766	1772 0	47	
						1943 9						
12	21762 X	14582	-0-	-7180	-0-	37 1	12710 3	Y	1662	1655 0	54	
						7 4	1828 9					
01	20181 X	13768	-0-	-6413	-0-	38 1	11950 3	Y	1617	1652 0	19	
						1 4	1779 9					
02	18879 X	18835	-0-	-44	-0-	74 1	17038 3	Y	1564	1536 0	47	
						3 4	1720 9					
03	19251 X	18937	-0-	-314	-0-	73 1	17219 3	Y	1491	1494 0	44	
						5 4	1640 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601			
10	20925 X	20327	-0-	-598	-0-	151 1	16216 3	Y	3597	3573 0	67	
						3 4	3957 9					
11	20250 X	18071	-0-	-2179	-0-	150 1	14391 3	Y	3189	3208 0	48	
						22 4	3508 9					
12	20925 X	19427	-0-	-1498	-0-	212 1	15610 3	Y	3223	3239 0	32	
						60 4	3545 9					
01	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	152 1	15110 3	Y	3007	3009 0	30	
						9 4	3308 9					
02	16530 X	16350	-0-	-180	-0-	128 1	13341 3	Y	2618	2607 0	41	
						1 4	2880 9					
*03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	144 1	15801 3	Y	2926	2919 0	48	
						69 4	3219 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		22072 X	20386	-0-	-1686	-0-	149 1	16057 3	Y	3797	3773	0	70
							3 4	4177 9					
11		21360 X	17958	-0-	-3402	-0-	147 1	14098 3	Y	3355	3375	0	50
							22 4	3691 9					
12		22072 X	19649	-0-	-2423	-0-	211 1	15548 3	Y	3482	3498	0	34
							60 4	3830 9					
01		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	153 1	15178 3	Y	3246	3248	0	32
							9 4	3571 9					
02		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	132 1	13678 3	Y	2794	2782	0	44
							1 4	3073 9					
*03		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	151 1	16641 3	Y	3063	3057	0	50
							73 4	3369 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820
10		20646 X	19856	-0-	-790	-0-	148 1	15860 3	Y	3495	3472	0	65
							3 4	3845 9					
11		19980 X	17615	-0-	-2365	-0-	146 1	14012 3	Y	3123	3141	0	47
							22 4	3435 9					
12		20646 X	19001	-0-	-1645	-0-	208 1	15234 3	Y	3183	3199	0	31
							58 4	3501 9					
01		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	143 1	14319 3	Y	2985	2986	0	30
							9 4	3284 9					
02		16153 X	15744	-0-	-409	-0-	123 1	12779 3	Y	2583	2572	0	41
							1 4	2841 9					
*03		18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	139 1	15241 3	Y	2782	2777	0	46
							66 4	3060 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767
10		20739 X	18568	-0-	-2171	-0-	135 1	14604 3	Y	3478	3455	0	64
							3 4	3826 9					
11		20070 X	16766	-0-	-3304	-0-	138 1	13141 3	Y	3152	3169	0	47
							20 4	3467 9					
12		20739 X	17984	-0-	-2755	-0-	194 1	14219 3	Y	3197	3213	0	31
							54 4	3517 9					
01		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	137 1	13621 3	Y	2957	2958	0	30
							8 4	3253 9					
02		15167 X	14828	-0-	-339	-0-	114 1	11885 3	Y	2571	2560	0	41
							1 4	2828 9					
*03		17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	131 1	14344 3	Y	3043	3034	0	50
							62 4	3347 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391
10		18011 X	15385	-0-	-2626	-0-	36 1	12950 3	Y	2181	2189	0	45
							2399 9						
11		17430 X	15138	-0-	-2292	-0-	31 1	12607 3	Y	2273	2257	0	61
							2500 9						
12		18011 X	16865	-0-	-1146	-0-	42 1	14842 3	Y	1793	1796	0	58
							9 4	1972 9					
01		17391 X	14465	-0-	-2926	-0-	39 1	12398 3	Y	1843	1879	0	22
							1 4	2027 9					
02		14703 X	1512	-0-	-13191	-0-	6 1	1305 3	Y	183	200	0	5
							201 9						
*03		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	67 1	15931 3	Y	1469	1431	0	43
							5 4	1616 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509	
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
10	22134 X	16880	-0-	-5254	-0-	42 1	15042 3	Y	1633	1642	0		34
						1796 9							
11	21420 X	17791	-0-	-3629	-0-	38 1	15516 3	Y	2033	2013	0		54
						1 4	2236 9						
12	20429 X	17884	-0-	-2545	-0-	47 1	16218 3	Y	1464	1471	0		47
						9 4	1610 9						
01	17670 X	13304	-0-	-4366	-0-	37 1	11667 3	Y	1454	1484	0		17
						1 4	1599 9						
02	17197 X	2054	-0-	-15143	-0-	8 1	1806 3	Y	218	228	0		7
						240 9							
03	18383 X	10904	-0-	-7479	-0-	40 1	9521 3	Y	1218	1189	0		36
						3 4	1340 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523	
10	20491 X	16252	-0-	-4239	-0-	39 1	14202 3	Y	1828	1839	0		38
						2011 9							
11	19560 X	16372	-0-	-3188	-0-	35 1	14039 3	Y	2089	2071	0		56
						2298 9							
12	20212 X	16806	-0-	-3406	-0-	41 1	14341 3	Y	2196	2181	0		71
						8 4	2416 9						
01	17484 X	14548	-0-	-2936	-0-	41 1	12803 3	Y	1548	1601	0		18
						1 4	1703 9						
02	15834 X	4982	-0-	-10852	-0-	19 1	4492 3	Y	427	432	0		13
						1 4	470 9						
03	16926 X	13730	-0-	-3196	-0-	54 1	12794 3	Y	798	788	0		23
						4 4	878 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735	
10	25947 X	22541	-0-	-3406	-0-	54 1	19268 3	Y	2926	2939	0		61
						3219 9							
11	24510 X	18895	-0-	-5615	-0-	40 1	16359 3	Y	2268	2268	0		61
						1 4	2495 9						
12	25327 X	20514	-0-	-4813	-0-	51 1	17757 3	Y	2451	2433	0		79
						10 4	2696 9						
01	21576 X	19416	-0-	-2160	-0-	53 1	16669 3	Y	2448	2498	0		29
						1 4	2693 9						
02	20184 X	18250	-0-	-1934	-0-	69 1	15715 3	Y	2240	2202	0		67
						2 4	2464 9						
03	21576 X	19369	-0-	-2207	-0-	72 1	16893 3	Y	2181	2184	0		64
						5 4	2399 9						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641	
10	24614 X	20530	-0-	-4084	-0-	49 1	17480 3	Y	2728	2742	0		57
						3001 9							
11	23820 X	17293	-0-	-6527	-0-	36 1	14923 3	Y	2121	2121	0		57
						1 4	2333 9						
12	24614 X	18530	-0-	-6084	-0-	46 1	15978 3	Y	2270	2254	0		73
						9 4	2497 9						
01	20119 X	16294	-0-	-3825	-0-	44 1	13872 3	Y	2161	2208	0		26
						1 4	2377 9						
02	18821 X	14027	-0-	-4794	-0-	52 1	11948 3	Y	1841	1812	0		55
						2 4	2025 9						
03	20119 X	16559	-0-	-3560	-0-	60 1	14357 3	Y	1943	1941	0		57
						5 4	2137 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190				
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		
10	25172 X	22037	-0-	-3135	-0-	52 1 3304 9	18681 3	Y	3004	3018 0	62	
11	24090 X	18592	-0-	-5498	-0-	40 1 2545 9	16007 3	Y	2314	2314 0	62	
12	24893 X	20190	-0-	-4703	-0-	50 1 10 4	17442 3	Y	2444	2427 0	79	
01	20894 X	18971	-0-	-1923	-0-	52 1 1 4	16136 3	Y	2529	2578 0	30	
02	19546 X	17972	-0-	-1574	-0-	66 1 3 4	15316 3	Y	2352	2312 0	70	
03	20894 X	18469	-0-	-2425	-0-	67 1 5 4	15922 3	Y	2250	2254 0	66	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825				
10	23622 X	19225	-0-	-4397	-0-	46 1 2625 9	16554 3	Y	2386	2398 0	49	
11	21780 X	15978	-0-	-5802	-0-	35 1 2012 9	13931 3	Y	1829	1829 0	49	
12	22506 X	17536	-0-	-4970	-0-	43 1 9 4	15337 3	Y	1952	1938 0	63	
01	19220 X	16147	-0-	-3073	-0-	44 1 1 4	13899 3	Y	2003	2042 0	24	
02	17980 X	15166	-0-	-2814	-0-	57 1 2 4	13065 3	Y	1856	1825 0	55	
03	19220 X	15895	-0-	-3325	-0-	58 1 5 4	13860 3	Y	1793	1796 0	52	

WORTHY RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458				
10	107198 X	93068	-0-	-14130	-0-	165 1 95 4	86587 3	Y	5655	5642 0	48	
11	96000 X	88087	-0-	-7913	-0-	164 1 82 4	81759 3	Y	5529	5534 0	43	
12	98239 X	85576	-0-	-12663	-0-	161 1 73 4	78900 3	Y	5856	5856 0	43	
01	94922 X	86224	-0-	-8698	-0-	164 1 102 4	79834 3	Y	5567	5565 0	45	
02	87058 X	83022	-0-	-4036	-0-	145 1 136 4	77389 3	Y	4865	4869 0	41	
03	93062 X	70800	-0-	-22262	-0-	111 1 79 4	65792 3	Y	4380	2829 0	1534 1	58

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832				
10	38719 X	24892	-0-	-13827	-0-	80 1 3556 9	21256 3	Y	3233	3233 0	105	
11	32010 X	22651	-0-	-9359	-0-	323 1 3022 9	19306 3	Y	2747	2746 0	106	
12	31186 X	23632	-0-	-7554	-0-	234 1 2803 9	20595 3	Y	2548	2554 0	100	
01	25017 X	20784	-0-	-4233	-0-	131 1 3 4	18723 3	Y	1752	1791 0	61	
02	23403 X	17680	-0-	-5723	-0-	115 1 2345 9	15220 3	Y	2132	2031 0	162	
*03	32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	121 1 2879 9	29420 3	Y	2617	2738 0	41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22196 X	17051	-0-	-5145	-0-	51	1	13577	3	Y	3112	3107	0	101
						3423	9							
11	18450 X	14818	-0-	-3632	-0-	197	1	11798	3	Y	2566	2568	0	99
						2823	9							
12	16585 X	15004	-0-	-1581	-0-	136	1	11990	3	Y	2616	2613	0	102
						2878	9							
01	16895 X	14503	-0-	-2392	-0-	80	1	11405	3	Y	2742	2749	0	95
						2	4	3016	9					
02	15805 X	13544	-0-	-2261	-0-	88	1	11677	3	Y	1617	1589	0	123
						1779	9							
*03	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	93	1	22493	3	Y	2680	2761	0	42
						2948	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
10	20956 X	18000	-0-	-2956	-0-	55	1	14561	3	Y	3076	3082	0	100
						3384	9							
11	20280 X	16273	-0-	-4007	-0-	217	1	12935	3	Y	2837	2828	0	109
						3121	9							
12	20956 X	16542	-0-	-4414	-0-	149	1	13151	3	Y	2947	2941	0	115
						3242	9							
01	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	100	1	14312	3	Y	3062	3070	0	107
						2	4	3368	9					
02	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	109	1	14511	3	Y	2549	2463	0	193
						2804	9							
*03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	95	1	23131	3	Y	2970	3117	0	46
						3267	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
10	21793 X	16792	-0-	-5001	-0-	41	1	14980	3	N	1609	1625	0	33
						1	4	1770	9					
11	21090 X	12587	-0-	-8503	-0-	28	1	11072	3	N	1352	1349	0	36
						1487	9							
12	21793 X	17625	-0-	-4168	-0-	45	1	15725	3	N	1678	1660	0	54
						9	4	1846	9					
01	19003 X	17674	-0-	-1329	-0-	50	1	15980	3	N	1493	1529	0	18
						2	4	1642	9					
02	16559 X	4900	-0-	-11659	-0-	18	1	4288	3	N	539	541	0	16
						1	4	593	9					
03	17639 X	2015	-0-	-15624	-0-	5	1	1087	3	N	839	830	0	25
						923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FOGMT		WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458				
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	
10	32588 X	32588	-0-	-0-	-0-	339	1	28808	3	Y	3128	3193	0	53
						3441	9							
11	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	254	1	23517	3	Y	1894	1907	0	40
						2083	9							
12	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	326	1	21953	3	Y	1557	1545	0	52
						1713	9							
01	31868 X	17347	-0-	-14521	-0-	217	1	15803	3	Y	1206	1212	0	46
						1327	9							
02	29812 X	7724	-0-	-22088	-0-	100	1	7217	3	Y	370	400	0	16
						407	9							
03	31868 X	6527	-0-	-25341	-0-	88	1	6233	3	Y	187	172	0	24 1 7
						206	9							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297				
10	20708 X	17343	-0-	-3365	-0-	42	1	15138	3	Y	1966	1978	0	41
						2163	9							
11	20040 X	18082	-0-	-1958	-0-	39	1	16182	3	Y	1691	1687	0	45
						1	4	1860	9					
12	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	55	1	19269	3	Y	1737	1726	0	56
						11	4	1911	9					
01	19530 X	15997	-0-	-3533	-0-	45	1	14074	3	Y	1706	1742	0	20
						1	4	1877	9					
02	17487 X	7726	-0-	-9761	-0-	29	1	6786	3	Y	827	822	0	25
						1	4	910	9					
03	20460 X	17651	-0-	-2809	-0-	65	1	15367	3	Y	2013	1979	0	59
						5	4	2214	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094				
10	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	84	1	19567	3	Y	5319	5228	0	337
						5851	9							
11	30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	112	1	26606	3	Y	3715	3739	0	1 8 312
						3	4	4087	9					
12	25048 X	22292	-0-	-2756	-0-	82	1	18601	3	Y	3267	3336	0	8 8 235
						15	4	3594	9					
01	38967 X	18883	-0-	-20084	-0-	76	1	15549	3	Y	2960	3029	0	9 8 157
						2	4	3256	9					
02	36453 X	6705	-0-	-29748	-0-	29	1	5354	3	Y	1200	1258	0	7 8 92
						2	4	1320	9					
03	31837 X	16107	-0-	-15730	-0-	62	1	13924	3	Y	1910	1779	0	6 8 217
						20	4	2101	9					
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926				
10	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	8	110	0	8 8 -0-
11	19260 X	2284	-0-	-16976	-0-	6	1	1342	3	Y	851	779	0	72
						936	9							
12	19902 X	6618	-0-	-13284	-0-	20	1	4351	3	Y	2040	1948	0	18 8 146
						3	4	2244	9					
01	18910 X	10087	-0-	-8823	-0-	38	1	7697	3	Y	2137	2169	0	114
						1	4	2351	9					
02	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	102	1	18865	3	Y	2867	2760	0	221
						8	4	3154	9					
*03	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	138	1	30818	3	Y	3820	3606	0	435
						44	4	4202	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7792 - 13432	
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		
10	27621 X	20597	-0-	-7024	-0-	48 1	17707 3	Y	2583	2594 0		54		
						1 4	2841 9							
11	23760 X	16434	-0-	-7326	-0-	35 1	14367 3	Y	1846	1851 0		49		
						1 4	2031 9							
12	24552 X	5175	-0-	-19377	-0-	12 1	4479 3	Y	619	602 0	48 8	18		
						3 4	681 9							
01	19375 X	11380	-0-	-7995	-0-	31 1	9723 3	Y	1477	1478 0		17		
						1 4	1625 9							
02	18125 X	8905	-0-	-9220	-0-	34 1	7746 3	Y	1022	1008 0		31		
						1 4	1124 9							
03	19375 X	14249	-0-	-5126	-0-	54 1	12784 3	Y	1279	1273 0		37		
						4 4	1407 9							

MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 - 11776	
10	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	156 1	4075 3	Y	307	300 0		18		
						1 4	338 9							
11	5610 X	2922	-0-	-2688	-0-	91 1	2431 3	Y	363	357 0		24		
						1 4	399 9							
12	5394 X	3284	-0-	-2110	-0-	155 1	2815 3	Y	284	280 0		28		
						2 4	312 9							
01	5394 X	4123	-0-	-1271	-0-	211 1	3712 3	Y	180	194 0		14		
						2 4	198 9							
02	5046 X	3586	-0-	-1460	-0-	173 1	2910 3	Y	457	432 0		39		
						503 9								
03	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	150 1	3115 3	Y	324	341 0		22		
						27 4	356 9							

WORTHY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458	
10	97371 X	84462	-0-	-12909	-0-	150 1	78714 3	Y	5011	5000 0		42		
						86 4	5512 9							
11	88440 X	80195	-0-	-8245	-0-	149 1	74605 3	Y	4878	4882 0		38		
						75 4	5366 9							
12	91388 X	77797	-0-	-13591	-0-	146 1	71946 3	Y	5125	5126 0		37		
						67 4	5638 9							
01	86676 X	73282	-0-	-13394	-0-	139 1	67648 3	Y	4916	4913 0		40		
						87 4	5408 9							
02	79634 X	67225	-0-	-12409	-0-	117 1	62248 3	Y	4318	4321 0		37		
						110 4	4750 9							
03	84475 X	58000	-0-	-26475	-0-	91 1	53687 3	Y	3779	2441 0	1325 1	50		
						65 4	4157 9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 - 11706	
10	28117 X	26107	-0-	-2010	-0-	93 1	21703 3	Y	3919	3749 0		249		
						4311 9								
11	25590 X	25125	-0-	-465	-0-	90 1	21582 3	Y	3136	3121 0		264		
						3 4	3450 9							
12	27101 X	27101	-0-	-0-	-0-	108 1	24262 3	Y	2465	2551 0		178		
						19 4	2712 9							
01	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	118 1	24026 3	Y	1780	1863 0		95		
						3 4	1958 9							
02	24418 X	7432	-0-	-16986	-0-	37 1	6874 3	Y	471	530 0		36		
						3 4	518 9							
03	26846 X	379	-0-	-26467	-0-	2 1	366 3	Y	10	45 0		1		
						11 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		14942 X	14601	-0-	-341	-0-	60 1	13941	3	Y	545	520 0	35	
							600 9							
11		13770 X	8957	-0-	-4813	-0-	35 1	8414	3	Y	461	457 0	39	
							1 4	507	9					
12		13950 X	1585	-0-	-12365	-0-	6 1	1354	3	Y	204	228 0	15	
							1 4	224	9					
01		14601 X	1361	-0-	-13240	-0-	5 1	1000	3	Y	324	322 0	17	
							356 9							
02		13659 X	1154	-0-	-12505	-0-	5 1	806	3	Y	312	305 0	24	
							343 9							
03		14601 X	9938	-0-	-4663	-0-	42 1	9615	3	Y	243	239 0	28	
							14 4	267	9					

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	8182 - 12659	

10		19096 X	17544	-0-	-1552	-0-	65 1	13929	3	Y	3224	3214 0	89	
							4 4	3546	9					
11		18480 X	16023	-0-	-2457	-0-	58 1	12823	3	Y	2845	2861 0	73	
							12 4	3130	9					
12		19096 X	15488	-0-	-3608	-0-	47 1	12123	3	Y	3007	3013 0	67	
							10 4	3308	9					
01		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	44 1	12487	3	Y	2686	2683 0	70	
							58 4	2955	9					
02		14152 X	13973	-0-	-179	-0-	54 1	11379	3	Y	2262	2261 0	71	
							52 4	2488	9					
03		15128 X	13610	-0-	-1518	-0-	48 1	10655	3	Y	2626	2617 0	80	
							18 4	2889	9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724	

10		21235 X	14731	-0-	-6504	-0-	35 1	12632	3	Y	1876	1884 0	39	
							2064 9							
11		16860 X	10638	-0-	-6222	-0-	23 1	9083	3	Y	1393	1395 0	37	
							1532 9							
12		17422 X	11759	-0-	-5663	-0-	29 1	10332	3	Y	1265	1261 0	41	
							6 4	1392	9					
01		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	54 1	17429	3	Y	2734	2743 0	32	
							2 4	3007	9					
02		13398 X	8727	-0-	-4671	-0-	31 1	7191	3	Y	1367	1358 0	41	
							1 4	1504	9					
03		14322 X	3047	-0-	-11275	-0-	7 1	1772	3	Y	1152	1159 0	34	
							1 4	1267	9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8775 - 13597	

10		38378 X	29718	-0-	-8660	-0-	106 1	25228	3	Y	3985	3934 0	151	
							4384 9							
11		34950 X	27190	-0-	-7760	-0-	93 1	23137	3	Y	3600	3632 0	119	
							3960 9							
12		34689 X	27506	-0-	-7183	-0-	106 1	23349	3	Y	3668	3655 0	127	
							16 4	4035	9			5 8		
01		28334 X	25738	-0-	-2596	-0-	99 1	21578	3	Y	3669	3651 0	145	
							25 4	4036	9					
02		26506 X	23190	-0-	-3316	-0-	78 1	19529	3	Y	3255	3253 0	147	
							2 4	3581	9					
03		28334 X	27166	-0-	-1168	-0-	109 1	23036	3	Y	3647	3655 0	138	
							9 4	4012	9			1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307														
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

10		47771 X	33947	-0-	-13824	-0-	120 1	28602 3	Y	4750	4691 0			179
							5225 9							
11		42390 X	30545	-0-	-11845	-0-	104 1	25863 3	Y	4162	4204 0			137
							4578 9							
12		40951 X	30791	-0-	-10160	-0-	118 1	25894 3	Y	4328	4315 0			150
							18 4	4761 9						
01		32147 X	28864	-0-	-3283	-0-	111 1	24174 3	Y	4137	4123 0			164
							28 4	4551 9						
02		30073 X	25625	-0-	-4448	-0-	86 1	21524 3	Y	3648	3647 0			165
							2 4	4013 9						
03		32147 X	25707	-0-	-6440	-0-	103 1	21617 3	Y	3617	3645 0			137
							8 4	3979 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
10		171428 X	38457	-0-	-132971	-0-	134 1	32036 3	Y	5715	5649 0			216
							6287 9							
11		43440 X	34054	-0-	-9386	-0-	115 1	28513 3	Y	4933	4986 0			163
							5426 9							
12		44888 X	35102	-0-	-9786	-0-	134 1	29410 3	Y	5034	5022 0			175
							21 4	5537 9						
01		36766 X	32241	-0-	-4525	-0-	123 1	26726 3	Y	4874	4856 0			193
							31 4	5361 9						
02		34394 X	28948	-0-	-5446	-0-	96 1	24082 3	Y	4334	4331 0			196
							3 4	4767 9						
03		36766 X	28612	-0-	-8154	-0-	113 1	23902 3	Y	4171	4209 0			158
							9 4	4588 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
10		150653 X	32926	-0-	-117727	-0-	116 1	27700 3	Y	4645	4593 0			175
							5110 9							
11		40920 X	28737	-0-	-12183	-0-	98 1	24257 3	Y	3984	4027 0			132
							4382 9							
12		42284 X	28690	-0-	-13594	-0-	108 1	23848 3	Y	4288	4271 0			149
							17 4	4717 9						
01		31651 X	26405	-0-	-5246	-0-	101 1	22062 3	Y	3833	3830 0			152
							26 4	4216 9						
02		29609 X	23441	-0-	-6168	-0-	78 1	19643 3	Y	3380	3379 0			153
							2 4	3718 9						
03		31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	88 1	18546 3	Y	3204	3235 0			122
							7 4	3524 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
10		142249 X	31459	-0-	-110790	-0-	111 1	26480 3	Y	4425	4375 0			167
							4868 9							
11		38280 X	26815	-0-	-11465	-0-	91 1	22632 3	Y	3720	3764 0			123
							4092 9							
12		39556 X	26207	-0-	-13349	-0-	99 1	21736 3	Y	3961	3947 0			137
							15 4	4357 9						
01		29543 X	25005	-0-	-4538	-0-	96 1	20828 3	Y	3688	3679 0			146
							24 4	4057 9						
02		27637 X	21754	-0-	-5883	-0-	73 1	18150 3	Y	3208	3209 0			145
							2 4	3529 9						
03		29543 X	22304	-0-	-7239	-0-	89 1	18894 3	Y	3012	3043 0			114
							8 4	3313 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		147797 X	31407	-0-	-116390	-0-	109	1	26121	3	Y	4706	4664	0			178
							5177	9									
11		39780 X	29564	-0-	-10216	-0-	99	1	24577	3	Y	4444	4475	0			147
							4888	9									
12		41106 X	29816	-0-	-11290	-0-	112	1	24598	3	Y	4626	4613	0			160
							17	4	5089	9							
01		36735 X	27637	-0-	-9098	-0-	104	1	22707	3	Y	4364	4351	0			173
							26	4	4800	9							
02		34365 X	26469	-0-	-7896	-0-	87	1	21824	3	Y	4142	4128	0			187
							2	4	4556	9							
03		31403 X	24836	-0-	-6567	-0-	97	1	20383	3	Y	3953	3990	0			150
							8	4	4348	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671																	
10		234963 X	54263	-0-	-180700	-0-	111	1	48552	3	Y	5086	5054	1			96
							5	4	5595	9							
11		61740 X	47432	-0-	-14308	-0-	102	1	42731	3	Y	4177	4217	1			56
							4	4	4595	9							
12		63798 X	49602	-0-	-14196	-0-	113	1	44580	3	Y	4461	4461	1			56
							2	4	4907	9							
01		57133 X	46910	-0-	-10223	-0-	102	1	41965	3	Y	4384	4375	1			65
							21	4	4822	9							
02		52258 X	41276	-0-	-10982	-0-	106	1	37078	3	Y	3717	3696	1			86
							3	4	4089	9							
03		54250 X	38385	-0-	-15865	-0-	94	1	34700	3	Y	3243	3230	1			99
							24	4	3567	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668																	
10		82026 X	54365	-0-	-27661	-0-	179	1	48740	3	Y	4951	5005	0			134
							5446	9									
11		72060 X	48630	-0-	-23430	-0-	144	1	43390	3	Y	4633	4544	0			223
							5096	9									
12		68107 X	46755	-0-	-21352	-0-	145	1	41485	3	Y	4659	4669	0			213
							5125	9									
01		52607 X	45049	-0-	-7558	-0-	126	1	39949	3	Y	4522	4565	0			170
							4974	9									
02		49213 X	40022	-0-	-9191	-0-	114	1	35669	3	Y	3854	3869	0			155
							4239	9									
03		52607 X	39608	-0-	-12999	-0-	124	1	35344	3	Y	3764	3760	0			159
							4140	9									

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240																	
10		69037 X	59622	-0-	-9415	-0-	103	1	53725	3	Y	5214	5177	0	18	8	44
							59	4	5735	9							
11		58200 X	48271	-0-	-9929	-0-	85	1	42665	3	Y	4980	4986	0			38
							43	4	5478	9							
12		60140 X	54424	-0-	-5716	-0-	100	1	49088	3	Y	4719	4689	0	34	8	34
							45	4	5191	9							
01		59613 X	53239	-0-	-6374	-0-	100	1	48671	3	Y	4005	4006	0			33
							62	4	4406	9							
02		55767 X	49897	-0-	-5870	-0-	86	1	45715	3	Y	3651	3653	0			31
							80	4	4016	9							
03		59613 X	43239	-0-	-16374	-0-	68	1	39945	3	Y	2889	1866	0	1016	1	38
							48	4	3178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
M	O	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

10		16337 X	13305	-0-	-3032	-0-	168 1	9676 3	Y	3145	3159	0		34
							1 4	3460 9						
11		18030 X	10609	-0-	-7421	-0-	146 1	7077 3	Y	3073	3067	0		40
							6 4	3380 9						
12		18631 X	9022	-0-	-9609	-0-	121 1	5682 3	Y	2922	2932	0		30
							5 4	3214 9						
01		13299 X	8434	-0-	-4865	-0-	154 1	5989 3	Y	2068	2063	0		35
							16 4	2275 9						
02		12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-			Y	-0-	35	0		-0-
03		13299 X	1808	-0-	-11491	-0-	31 1	846 3	Y	846	824	0		22
							931 9							

WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
10		72695 X	60274	-0-	-12421	-0-	110 1	57405 3	Y	2451	2445	0		21
							63 4	2696 9						
11		64950 X	55840	-0-	-9110	-0-	106 1	53076 3	Y	2368	2371	0		18
							53 4	2605 9						
12		67115 X	55565	-0-	-11550	-0-	108 1	52853 3	Y	2323	2324	0		17
							49 4	2555 9						
01		62899 X	52164	-0-	-10735	-0-	102 1	49472 3	Y	2297	2295	0		19
							63 4	2527 9						
02		57159 X	45831	-0-	-11328	-0-	82 1	43485 3	Y	1989	1991	0		17
							76 4	2188 9						
03		60264 X	43699	-0-	-16565	-0-	70 1	41599 3	Y	1800	1163	0	630 1	24
							50 4	1980 9						

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
10		69192 X	61025	-0-	-8167	-0-	106 1	55487 3	Y	4883	4873	0		41
							61 4	5371 9						
11		66000 X	57311	-0-	-8689	-0-	104 1	51952 3	Y	4730	4735	0		36
							52 4	5203 9						
12		67611 X	61939	-0-	-5672	-0-	114 1	56117 3	Y	5142	5140	0		38
							52 4	5656 9						
01		59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	110 1	53582 3	Y	5074	5071	0		41
							68 4	5581 9						
02		57754 X	57754	-0-	-0-	-0-	99 1	52666 3	Y	4451	4454	0		38
							93 4	4896 9						
03		58528 X	46649	-0-	-11879	-0-	71 1	42134 3	Y	3994	2580	0	1399 1	53
							51 4	4393 9						

WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
10		77717 X	66835	-0-	-10882	-0-	121 1	63432 3	Y	2921	2915	0		25
							69 4	3213 9						
11		70920 X	63604	-0-	-7316	-0-	121 1	60267 3	Y	2869	2872	0		22
							60 4	3156 9						
12		73284 X	64612	-0-	-8672	-0-	125 1	61379 3	Y	2774	2776	0		20
							57 4	3051 9						
01		67394 X	61814	-0-	-5580	-0-	120 1	58494 3	Y	2841	2838	0		23
							75 4	3125 9						
02		62524 X	56050	-0-	-6474	-0-	100 1	53136 3	Y	2474	2476	0		21
							93 4	2721 9						
03		66836 X	45546	-0-	-21290	-0-	73 1	43185 3	Y	2033	1313	0	714 1	27
							52 4	2236 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8027 - 11932			
M	O	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
10	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	20	0		-0-
11	14490 X	5350	-0-	-9140	-0-		21	1	4983	3	314	288	0		26
							1	4	345	9					
12	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-		77	1	17503	3	1366	1294	0		98
							14	4	1503	9					
01	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-		109	1	22235	3	1593	1606	0		85
							3	4	1752	9					
02	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-		117	1	21775	3	1214	1205	0		94
							10	4	1335	9					
*03	29633 X	29633	-0-	-0-	-0-		125	1	27979	3	1354	1294	0		154
							40	4	1489	9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8045 - 11886			
10	19796 X	19796	-0-	-0-	-0-		79	1	18475	3	1129	1095	0		72
							1242	9							
11	14490 X	13656	-0-	-834	-0-		54	1	12646	3	868	867	0		73
							1	4	955	9					
12	14880 X	4440	-0-	-10440	-0-		19	1	4192	3	205	263	0		15
							3	4	226	9					
01	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-						Y	-0-	15	0	-0-
02	18531 X	438	-0-	-18093	-0-		2	1	330	3	96	89	0		7
							106	9							
03	19809 X	386	-0-	-19423	-0-		1	1	252	3	121	114	0		14
							133	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955			
10	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-		65	1	15309	3	924	917	0		59
							1016	9							
11	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-		58	1	13807	3	984	960	0		83
							2	4	1082	9					
12	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-		88	1	19957	3	876	896	0		63
							17	4	964	9					
01	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-		84	1	17131	3	802	822	0		43
							3	4	882	9					
02	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-		104	1	19441	3	1078	1038	0		83
							9	4	1186	9					
03	18817 X	2859	-0-	-15958	-0-		11	1	2605	3	217	275	0		25
							4	4	239	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8912 - 13798			
10	134100 X	30902	-0-	-103198	-0-		75	1	26608	3	3816	3777	0		99
							21	4	4198	9					
11	31170 X	25410	-0-	-5760	-0-		49	1	21621	3	3385	3388	0		96
							16	4	3724	9					
12	32209 X	29302	-0-	-2907	-0-		54	1	24785	3	4031	4047	0		80
							29	4	4434	9					
01	30504 X	27195	-0-	-3309	-0-		52	1	23012	3	3748	3775	0		53
							8	4	4123	9					
02	28536 X	25182	-0-	-3354	-0-		48	1	21431	3	3356	3360	0		49
							11	4	3692	9					
03	30504 X	26973	-0-	-3531	-0-		68	1	23408	3	3146	3132	0		63
							36	4	3461	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7769 - 12391	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		22103 X	20217	-0-	-1886	-0-	73 1	15732 3	Y	4006	4005 0		111	
							5 4	4407 9						
11		21390 X	18312	-0-	-3078	-0-	64 1	14114 3	Y	3746	3761 0		96	
							13 4	4121 9						
12		22103 X	17473	-0-	-4630	-0-	52 1	13431 3	Y	3617	3633 0		80	
							11 4	3979 9						
01		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	47 1	13141 3	Y	5681	5612 0		149	
							60 4	6249 9						
02		16849 X	15281	-0-	-1568	-0-	49 1	10407 3	Y	4343	4356 0		136	
							48 4	4777 9						
03		18011 X	14647	-0-	-3364	-0-	52 1	11706 3	Y	2608	2665 0		79	
							20 4	2869 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8831 - 13670	
10		36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	90 1	31615 3	Y	4582	4528 0		119	
							25 4	5040 9						
11		36930 X	29472	-0-	-7458	-0-	57 1	25174 3	Y	3838	3848 0		109	
							19 4	4222 9						
12		38161 X	35040	-0-	-3121	-0-	65 1	29634 3	Y	4824	4837 0		96	
							35 4	5306 9						
01		37200 X	33277	-0-	-3923	-0-	64 1	28520 3	Y	4258	4294 0		60	
							9 4	4684 9						
02		34800 X	28492	-0-	-6308	-0-	55 1	24299 3	Y	3751	3756 0		55	
							12 4	4126 9						
03		36766 X	29997	-0-	-6769	-0-	75 1	26076 3	Y	3460	3445 0		70	
							40 4	3806 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	8280 - 12121	
10		19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	73 1	17043 3	Y	1920	1896 0		122	
							2112 9							
11		16860 X	13581	-0-	-3279	-0-	52 1	12270 3	Y	1144	1170 0		96	
							1 4	1258 9						
12		17422 X	8993	-0-	-8429	-0-	35 1	7907 3	Y	950	978 0		68	
							6 4	1045 9						
01		19220 X	11170	-0-	-8050	-0-	50 1	10084 3	Y	941	959 0		50	
							1 4	1035 9						
02		17980 X	486	-0-	-17494	-0-	1 1	193 3	Y	265	295 0		20	
							292 9							
03		19220 X	8981	-0-	-10239	-0-	36 1	7901 3	Y	939	852 0		107	
							11 4	1033 9						

FOGMT				WELL #:	32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463	
10		27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	274 1	23208 3	Y	3859	3858 0		65	
							4245 9							
11		22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	207 1	19115 3	Y	2776	2782 0		59	
							3054 9							
12		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	234 1	15740 3	Y	2353	2334 0		78	
							2588 9							
01		26753 X	14851	-0-	-11902	-0-	170 1	12350 3	Y	2119	2117 0		80	
							2331 9							
02		25027 X	18977	-0-	-6050	-0-	229 1	16544 3	Y	2004	1996 0		88	
							2204 9							
*03		29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	374 1	26496 3	Y	2456	2257 0	190 1	97	
							2702 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	62186 X	37831	-0-	-24355	-0-	124	1	33671	3	Y	3669	3695	0	99
						4036	9							
11	51660 X	34245	-0-	-17415	-0-	102	1	30575	3	Y	3244	3187	0	156
						3568	9							
12	49693 X	31597	-0-	-18096	-0-	97	1	27961	3	Y	3217	3226	0	147
						3539	9							
01	38347 X	31909	-0-	-6438	-0-	89	1	28269	3	Y	3228	3217	0	120
						3551	9						38 8	
02	35873 X	27555	-0-	-8318	-0-	79	1	24500	3	Y	2705	2716	0	109
						2976	9							
03	37820 X	28131	-0-	-9689	-0-	88	1	25077	3	Y	2696	2691	0	114
						2966	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
10	73497 X	18469	-0-	-55028	-0-	165	1	14046	3	Y	3871	3929	0	66
						4258	9							
11	19560 X	17759	-0-	-1801	-0-	144	1	13374	3	Y	3855	3839	0	82
						4241	9							
12	20212 X	17434	-0-	-2778	-0-	186	1	12476	3	Y	4338	4276	0	144
						4772	9							
01	18972 X	17396	-0-	-1576	-0-	171	1	12461	3	Y	4331	4311	0	164
						4764	9							
02	17748 X	13581	-0-	-4167	-0-	146	1	10499	3	Y	2669	2715	0	118
						2936	9							
03	18476 X	17699	-0-	-777	-0-	201	1	14141	3	Y	3052	2806	0	120
						3357	9						244 1	

WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
10	74617 X	73569	-0-	-1048	-0-	130	1	68166	3	Y	4726	4708	0	40
						74	4	5199	9				8 8	
11	72210 X	64228	-0-	-7982	-0-	119	1	59312	3	Y	4306	4313	0	33
						60	4	4737	9					
12	74617 X	69267	-0-	-5350	-0-	131	1	64163	3	Y	4466	4466	0	33
						60	4	4913	9					
01	74493 X	63243	-0-	-11250	-0-	119	1	58195	3	Y	4414	4411	0	36
						74	4	4855	9					
02	68817 X	51668	-0-	-17149	-0-	89	1	47293	3	Y	3821	3825	0	32
						83	4	4203	9					
03	73563 X	45811	-0-	-27752	-0-	71	1	41930	3	Y	3417	2207	0	45
						51	4	3759	9				1197 1	

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
10	76724 X	17941	-0-	-58783	-0-	167	1	14182	3	Y	3265	3309	0	55
						3592	9							
11	21450 X	16240	-0-	-5210	-0-	137	1	12664	3	Y	3126	3114	0	67
						3439	9							
12	22165 X	11220	-0-	-10945	-0-	127	1	8504	3	Y	2354	2343	0	78
						2589	9							
01	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	192	1	13980	3	Y	4136	4058	0	156
						4550	9							
02	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	206	1	14787	3	Y	3345	3354	0	147
						3680	9							
*03	26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	314	1	22158	3	Y	3763	3459	0	148
						4139	9						303 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7656 - 12317	
M	O	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
10		15965 X	15022	-0-	-943	-0-	55 1	11954 3	Y	2735	2732	0		76
							4 4	3009 9						
11		15450 X	14136	-0-	-1314	-0-	51 1	11145 3	Y	2664	2672	0		68
							10 4	2930 9						
12		15965 X	12998	-0-	-2967	-0-	39 1	9996 3	Y	2686	2693	0	2 8	59
							8 4	2955 9						
01		12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	36 1	10085 3	Y	2499	2493	0		65
							46 4	2749 9						
02		11716 X	11012	-0-	-704	-0-	41 1	8681 3	Y	2045	2046	0		64
							40 4	2250 9						
03		12524 X	10385	-0-	-2139	-0-	39 1	8820 3	Y	1374	1396	0		42
							15 4	1511 9						

FOGMT				WELL #:	30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6889 - 14152	
10		22661 X	14272	-0-	-8389	-0-	135 1	11427 3	Y	2464	2493	0		42
							2710 9							
11		20730 X	12707	-0-	-8023	-0-	109 1	10048 3	Y	2318	2311	0		49
							2550 9							
12		21421 X	13972	-0-	-7449	-0-	160 1	10735 3	Y	2797	2753	0		93
							3077 9							
01		13857 X	13729	-0-	-128	-0-	142 1	10341 3	Y	2951	2932	0		112
							3246 9							
02		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	281 1	20270 3	Y	3927	3866	0		173
							4320 9							
*03		34985 X	34985	-0-	-0-	-0-	407 1	28694 3	Y	5349	4917	0	394 1	211
							5884 9							

FOGMT				WELL #:	31SP	RRCID ->	274707	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	7248 - 14145	
10		54988 X	12208	-0-	-42780	-0-	115 1	9706 3	Y	2170	2203	0		37
							2387 9							
11		14940 X	8289	-0-	-6651	-0-	70 1	6515 3	Y	1549	1553	0		33
							1704 9							
12		15438 X	6142	-0-	-9296	-0-	84 1	5661 3	Y	361	382	0		12
							397 9							
01		12152 X	12056	-0-	-96	-0-	154 1	11227 3	Y	614	603	0		23
							675 9							
02		32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	387 1	27858 3	Y	4293	4127	0		189
							4722 9							
*03		25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	307 1	21660 3	Y	3241	2979	0	323 1	128
							3565 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	274720	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7610 - 12260	
10		74548 X	16982	-0-	-57566	-0-	63 1	13525 3	Y	3082	3069	0		86
							4 4	3390 9						
11		18360 X	14932	-0-	-3428	-0-	54 1	11985 3	Y	2620	2639	0		67
							11 4	2882 9						
12		18972 X	15551	-0-	-3421	-0-	48 1	12465 3	Y	2752	2758	0		61
							11 4	3027 9						
01		17112 X	16912	-0-	-200	-0-	49 1	13937 3	Y	2602	2595	0		68
							64 4	2862 9						
02		16008 X	15170	-0-	-838	-0-	59 1	12393 3	Y	2419	2411	0		76
							57 4	2661 9						
03		16988 X	13802	-0-	-3186	-0-	50 1	11219 3	Y	2285	2292	0		69
							19 4	2514 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	274728	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7913 - 12637			
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		
10		25668 X	19752	-0-	-5916	-0-	60 1	16064	3	Y	3298	3299	0	107		
							3628 9									
11		24840 X	17845	-0-	-6995	-0-	242 1	14482	3	Y	2837	2835	0	109		
							3121 9									
12		24614 X	17327	-0-	-7287	-0-	161 1	14160	3	Y	2733	2735	0	107		
							3006 9									
01		20057 X	17168	-0-	-2889	-0-	98 1	14013	3	Y	2777	2787	0	97		
							2 4	3055	9							
02		18763 X	14479	-0-	-4284	-0-	92 1	12168	3	Y	2017	1961	0	153		
							2219 9									
*03		24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	88 1	21284	3	Y	2572	2685	0	40		
							2829 9									

STANLEY RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	274938	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9197 - 13720			
10		53103 X	36760	-0-	-16343	-0-	673 1	34190	3	Y	1706	1685	0	9 8	41	
							20 4	1877	9							
11		51390 X	33183	-0-	-18207	-0-	704 1	30826	3	Y	1486	1490	0		37	
							18 4	1635	9							
12		53103 X	36991	-0-	-16112	-0-	870 1	34207	3	Y	1738	1743	0		32	
							2 4	1912	9							
01		40889 X	37338	-0-	-3551	-0-	519 1	34795	3	Y	1830	1834	0		28	
							11 4	2013	9							
02		34394 X	32719	-0-	-1675	-0-	466 1	30507	3	Y	1584	1580	0		32	
							4 4	1742	9							
03		36983 X	31889	-0-	-5094	-0-	439 1	29998	3	Y	1314	1309	0		37	
							7 4	1445	9							

BEINHORN RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	9088 - 15486			
10		38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	183 1	33672	3	Y	4373	4395	0		74	
							2 4	4810	9							
11		34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	177 1	29924	3	Y	4216	4181	0		109	
							3 4	4638	9							
12		35774 X	35774	-0-	-0-	-0-	179 1	31042	3	Y	4135	4145	0		99	
							4 4	4549	9							
01		38564 X	31013	-0-	-7551	-0-	179 1	26802	3	Y	3659	3697	0		61	
							7 4	4025	9							
02		36076 X	28148	-0-	-7928	-0-	170 1	24306	3	Y	3336	3310	0		87	
							2 4	3670	9							
03		38564 X	28521	-0-	-10043	-0-	152 1	24631	3	Y	3397	3413	0		71	
							1 4	3737	9							

WORTHLEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162 - 14023			
10		66991 X	57825	-0-	-9166	-0-	102 1	53350	3	Y	3923	3914	0		33	
							58 4	4315	9							
11		62220 X	53787	-0-	-8433	-0-	99 1	49732	3	Y	3551	3557	0		27	
							50 4	3906	9							
12		64294 X	48976	-0-	-15318	-0-	92 1	45018	3	Y	3476	3478	0		25	
							42 4	3824	9							
01		60853 X	48983	-0-	-11870	-0-	92 1	45028	3	Y	3460	3457	0		28	
							57 4	3806	9							
02		54781 X	45344	-0-	-9437	-0-	78 1	41609	3	Y	3258	3258	0		28	
							73 4	3584	9							
03		57815 X	41129	-0-	-16686	-0-	64 1	37818	3	Y	2911	1881	0	1020 1	38	
							45 4	3202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
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	

10	77762 X	17883	-0-	-59879	-0-	54	1	14422	3	Y	3097	3096	0	100
						3407	9							
11	18600 X	15260	-0-	-3340	-0-	205	1	12274	3	Y	2528	2531	0	97
						2781	9							
12	19220 X	16363	-0-	-2857	-0-	150	1	13263	3	Y	2682	2674	0	105
						2950	9							
01	17484 X	15961	-0-	-1523	-0-	90	1	12889	3	Y	2709	2720	0	94
						2	4	2980	9					
02	16356 X	1179	-0-	-15177	-0-	7	1	959	3	Y	194	273	0	15
						213	9							
03	17484 X	6032	-0-	-11452	-0-	19	1	4717	3	Y	1178	1175	0	18
						1296	9							

WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
10	71827 X	58263	-0-	-13564	-0-	103	1	53823	3	Y	3889	3882	0	33
						59	4	4278	9					
11	68040 X	54551	-0-	-13489	-0-	101	1	50343	3	Y	3687	3692	0	28
						51	4	4056	9					
12	67115 X	53308	-0-	-13807	-0-	100	1	48968	3	Y	3814	3814	0	28
						45	4	4195	9					
01	61380 X	52317	-0-	-9063	-0-	98	1	47809	3	Y	3954	3950	0	32
						61	4	4349	9					
02	57333 X	45709	-0-	-11624	-0-	78	1	41703	3	Y	3504	3506	0	30
						74	4	3854	9					
03	58249 X	39072	-0-	-19177	-0-	61	1	35926	3	Y	2765	1787	0	972 1 36
						43	4	3042	9					

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
10	65534 X	51006	-0-	-14528	-0-	90	1	47265	3	Y	3272	3267	0	28
						52	4	3599	9					
11	57600 X	50123	-0-	-7477	-0-	92	1	46160	3	Y	3477	3478	0	27
						46	4	3825	9					
12	59334 X	49308	-0-	-10026	-0-	92	1	45235	3	Y	3581	3582	0	26
						42	4	3939	9					
01	56079 X	47331	-0-	-8748	-0-	89	1	43339	3	Y	3498	3496	0	28
						55	4	3848	9					
02	51330 X	42581	-0-	-8749	-0-	74	1	39185	3	Y	2957	2960	0	25
						69	4	3253	9					
03	51801 X	38287	-0-	-13514	-0-	59	1	35234	3	Y	2684	1734	0	940 1 35
						42	4	2952	9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
10	23002 X	17185	-0-	-5817	-0-	51	1	13626	3	Y	3189	3197	0	103
						3508	9							
11	20130 X	14936	-0-	-5194	-0-	199	1	11912	3	Y	2568	2572	0	99
						2825	9							
12	20801 X	19362	-0-	-1439	-0-	176	1	15505	3	Y	3346	3314	0	131
						3681	9							
01	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	119	1	16994	3	Y	3348	3362	0	117
						3	4	3683	9					
02	16414 X	2881	-0-	-13533	-0-	18	1	2382	3	Y	437	521	0	33
						481	9							
03	17546 X	12735	-0-	-4811	-0-	43	1	10530	3	Y	1965	1967	0	31
						2162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
WORTHY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9086 - 13847
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		83235 X	75756	-0-	-7479	-0-	134 1	69958 3	Y	5079	5066	0	43
							77 4	5587 9					
11		78360 X	71561	-0-	-6799	-0-	132 1	66095 3	Y	4789	4795	0	37
							66 4	5268 9					
12		80972 X	68038	-0-	-12934	-0-	127 1	62461 3	Y	4902	4903	0	36
							58 4	5392 9					
01		73501 X	64249	-0-	-9252	-0-	121 1	58912 3	Y	4674	4672	0	38
							75 4	5141 9					
02		68759 X	58738	-0-	-10021	-0-	101 1	53660 3	Y	4439	4418	0	38
							94 4	4883 9			21 8		
03		73501 X	50319	-0-	-23182	-0-	78 1	46038 3	Y	3771	2429	0	50
							55 4	4148 9			11 8		

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7491 - 12152
10		18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	71 1	15060 3	Y	3058	3056	0	85
							4 4	3364 9					
11		17670 X	16280	-0-	-1390	-0-	60 1	13282 3	Y	2660	2677	0	68
							12 4	2926 9					
12		18259 X	16980	-0-	-1279	-0-	53 1	13580 3	Y	3033	3034	0	67
							11 4	3336 9					
01		17732 X	17449	-0-	-283	-0-	50 1	13988 3	Y	3043	3030	0	80
							64 4	3347 9					
02		16588 X	14810	-0-	-1778	-0-	58 1	12160 3	Y	2305	2313	0	72
							56 4	2536 9					
03		17732 X	12213	-0-	-5519	-0-	43 1	9719 3	Y	2213	2218	0	67
							17 4	2434 9					

BEINHORN RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	275057	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	9078 - 12618
10		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	126 1	23239 3	N	3552	3568	0	60
							1 4	3907 9					
11		28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	146 1	24627 3	N	3113	3093	0	80
							2 4	3424 9					
12		30978 X	30978	-0-	-0-	-0-	154 1	26700 3	N	3746	3736	0	90
							3 4	4121 9					
01		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	150 1	22413 3	N	3247	3283	0	54
							6 4	3572 9					
02		23693 X	22979	-0-	-714	-0-	139 1	19880 3	N	2689	2673	0	70
							2 4	2958 9					
03		25327 X	21060	-0-	-4267	-0-	112 1	18101 3	N	2588	2604	0	54
							2847 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	275058	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7485 - 12508
10		23777 X	16088	-0-	-7689	-0-	108 1	12287 3	Y	3356	3369	0	58
							1 4	3692 9					
11		18300 X	15624	-0-	-2676	-0-	106 1	12565 3	Y	2684	2696	0	46
							1 4	2952 9					
12		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	120 1	14080 3	Y	4511	4483	0	74
							3 4	4962 9					
01		18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	126 1	14463 3	Y	3274	3296	0	52
							1 4	3601 9					
02		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	131 1	15000 3	Y	2792	2770	0	74
							3071 9						
*03		17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	111 1	13660 3	Y	3058	3065	0	67
							8 4	3364 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		20212 X	14478	-0-	-5734	-0-	101 1	11598 3	Y	2526	2540 0		44
							2779 9						
11		19050 X	14692	-0-	-4358	-0-	101 1	11987 3	Y	2366	2370 0		40
							1 4	2603 9					
12		19685 X	16128	-0-	-3557	-0-	112 1	13177 3	Y	2578	2576 0		42
							3 4	2836 9					
01		14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	102 1	11742 3	Y	2516	2518 0		40
							2768 9						
02		14007 X	12527	-0-	-1480	-0-	91 1	10337 3	Y	1908	1898 0		50
							2099 9						
03		14973 X	13423	-0-	-1550	-0-	90 1	11183 3	Y	1949	1957 0		42
							6 4	2144 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
10		22475 X	14432	-0-	-8043	-0-	91 1	10473 3	Y	3516	3514 0		61
							3868 9						
11		17370 X	13407	-0-	-3963	-0-	79 1	9351 3	Y	3615	3614 0		62
							3977 9						
12		16058 X	13634	-0-	-2424	-0-	89 1	10452 3	Y	2810	2826 0		46
							2 4	3091 9					
01		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	99 1	11410 3	Y	2081	2094 0		33
							1 4	2289 9					
02		12615 X	10578	-0-	-2037	-0-	77 1	8783 3	Y	1562	1514 0	41 8	40
							1718 9						
03		13485 X	11310	-0-	-2175	-0-	76 1	9484 3	Y	1586	1564 0	28 8	34
							5 4	1745 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
10		29295 X	16624	-0-	-12671	-0-	122 1	13954 3	Y	2315	2330 0		40
							1 4	2547 9					
11		22140 X	16362	-0-	-5778	-0-	118 1	13967 3	Y	2069	2074 0		35
							1 4	2276 9					
12		19251 X	17654	-0-	-1597	-0-	125 1	14745 3	Y	2528	2521 0		42
							3 4	2781 9					
01		17856 X	15287	-0-	-2569	-0-	109 1	12628 3	Y	2317	2322 0		37
							1 4	2549 9					
02		16704 X	15373	-0-	-1331	-0-	116 1	13248 3	Y	1826	1815 0		48
							2009 9						
03		17639 X	14140	-0-	-3499	-0-	97 1	11912 3	Y	1931	1937 0		42
							7 4	2124 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
10		28644 X	20972	-0-	-7672	-0-	144 1	16502 3	Y	3932	3958 0		68
							1 4	4325 9					
11		27720 X	18652	-0-	-9068	-0-	128 1	15089 3	Y	3122	3137 0		53
							1 4	3434 9					
12		28644 X	21600	-0-	-7044	-0-	145 1	17089 3	Y	3965	3953 0		65
							4 4	4362 9					
01		29264 X	23518	-0-	-5746	-0-	162 1	18617 3	Y	4307	4304 0		68
							1 4	4738 9					
02		27376 X	19580	-0-	-7796	-0-	140 1	15961 3	Y	3162	3147 0		83
							1 4	3478 9					
03		21607 X	19501	-0-	-2106	-0-	129 1	15994 3	Y	3063	3079 0		67
							9 4	3369 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	275072	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	7189 - 14032	
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
10	32271 X	26247	-0-	-6024	-0-	185 1	21218 3	4843 9	Y	4403	4431 0		76
11	30540 X	22622	-0-	-7918	-0-	156 1	18513 3	3952 9	Y	3593	3608 0		61
12	31558 X	25335	-0-	-6223	-0-	173 1	20376 3	4782 9	Y	4347	4337 0		71
01	27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	197 1	22749 3	4330 9	Y	3936	3945 0		62
02	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	168 1	19125 3	3620 9	Y	3291	3266 0		87
03	24428 X	22762	-0-	-1666	-0-	154 1	19106 3	3491 9	Y	3174	3192 0		69

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275087	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7131 - 12087	
10	50275 X	11871	-0-	-38404	-0-	65 1	9475 3	2331 9	Y	2119	2123 0		86
11	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	200 1	14539 3	2820 9	Y	2564	2560 0		90
12	13330 X	6878	-0-	-6452	-0-	164 1	5871 3	843 9	Y	766	787 0	3 8	66
01	12586 X	5291	-0-	-7295	-0-	154 1	5001 3	136 9	Y	124	178 0		12
02	16965 X	6380	-0-	-10585	-0-	194 1	5357 3	829 9	Y	754	696 0	14 8	56
03	18135 X	7820	-0-	-10315	-0-	131 1	6506 3	1183 9	Y	1075	1099 0	2 8	30

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	275089	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	7846 - 14062	
10	34224 X	28684	-0-	-5540	-0-	205 1	23472 3	5006 9	Y	4551	4587 0		79
11	32550 X	23947	-0-	-8603	-0-	168 1	19749 3	4029 9	Y	3663	3679 0		63
12	33635 X	24282	-0-	-9353	-0-	168 1	19708 3	4402 9	Y	4002	3999 0		66
01	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	202 1	23247 3	4720 9	Y	4291	4289 0		68
02	26100 X	24605	-0-	-1495	-0-	183 1	20900 3	3522 9	Y	3202	3186 0		84
03	27900 X	24343	-0-	-3557	-0-	168 1	20739 3	12 4	Y	3113	3129 0		68

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	275101	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6979 - 13953	
10	35185 X	28939	-0-	-6246	-0-	207 1	23685 3	5046 9	Y	4587	4614 0		80
11	31290 X	24674	-0-	-6616	-0-	174 1	20498 3	4001 9	Y	3637	3655 0		62
12	32333 X	25570	-0-	-6763	-0-	179 1	20991 3	4395 9	Y	3995	3991 0		66
01	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	204 1	23472 3	4351 9	Y	3955	3958 0		63
02	25056 X	24221	-0-	-835	-0-	183 1	20817 3	3220 9	Y	2927	2913 0		77
03	26784 X	23698	-0-	-3086	-0-	165 1	20376 3	11 4	Y	2860	2875 0		62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	275103	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6944 - 12878	
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			
10	33418 X	27646	-0-	-5772	-0-	198 1 1 4	22651 3 4796 9	Y	4360	4387 0	76			
11	30870 X	24122	-0-	-6748	-0-	170 1 1 4	20084 3 3867 9	Y	3515	3531 0	60			
12	31899 X	26963	-0-	-4936	-0-	191 1 5 4	22443 3 4324 9	Y	3931	3926 0	65			
01	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	227 1 1 4	26151 3 4879 9	Y	4435	4430 0	70			
02	29708 X	29708	-0-	-0-	-0-	224 1 1 4	25691 3 3792 9	Y	3447	3426 0	91			
03	27652 X	25079	-0-	-2573	-0-	175 1 12 4	21788 3 3104 9	Y	2822	2852 0	61			

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	275106	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	7303 - 14384	
10	30969 X	25923	-0-	-5046	-0-	181 1 1 4	20585 3 5156 9	Y	4687	4721 0	81			
11	29700 X	21350	-0-	-8350	-0-	142 1 4265 9	16943 3 18260 3	Y	3877	3892 0	66			
12	30690 X	23322	-0-	-7368	-0-	155 1 4 4	18260 3 4903 9	Y	4457	4450 0	73			
01	26319 X	23090	-0-	-3229	-0-	157 1 4843 9	18090 3 19416 3	Y	4403	4406 0	70			
02	24476 X	23348	-0-	-1128	-0-	170 1 3762 9	19416 3 17407 3	Y	3420	3400 0	90			
03	25916 X	21059	-0-	-4857	-0-	141 1 10 4	17407 3 3501 9	Y	3183	3204 0	69			

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275220	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7580 - 11903	
10	29233 X	20526	-0-	-8707	-0-	65 1 3188 9	17273 3 14475 3	Y	2898	2898 0	94			
11	24840 X	17158	-0-	-7682	-0-	242 1 2441 9	14475 3 9042 3	Y	2219	2228 0	85			
12	24490 X	10524	-0-	-13966	-0-	103 1 1379 9	9042 3 13721 3	Y	1254	1288 0	49	2 8		
01	19561 X	16279	-0-	-3282	-0-	95 1 2 4	13721 3 2461 9	Y	2237	2208 0	78			
02	18299 X	11124	-0-	-7175	-0-	67 1 2135 9	8922 3 20669 3	Y	1941	1872 0	147			
*03	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	85 1 1892 9	20669 3 1720 3	Y	1720	1840 0	27			

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275221	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	7007 - 11934	
10	14942 X	11519	-0-	-3423	-0-	65 1 2120 9	9334 3 15132 3	Y	1927	1927 0	79			
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	209 1 2538 9	15132 3 7212 3	Y	2307	2305 0	81			
12	12245 X	8300	-0-	-3945	-0-	202 1 886 9	7212 3 3061 3	Y	805	813 0	69	4 8		
01	12245 X	3275	-0-	-8970	-0-	94 1 120 9	3061 3 3496 3	Y	109	168 0	10			
02	17284 X	3810	-0-	-13474	-0-	126 1 188 9	3496 3 3439 3	Y	171	168 0	13			
03	18476 X	3778	-0-	-14698	-0-	69 1 270 9	3439 3 245 3	Y	245	251 0	7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		37107 X	25303	-0-	-11804	-0-	82	1	21764	3	Y	3143	3143	0	102
							3457	9							
11		32340 X	22403	-0-	-9937	-0-	321	1	19191	3	Y	2628	2629	0	101
							2891	9							
12		31248 X	12782	-0-	-18466	-0-	125	1	11037	3	Y	1473	1516	0	58
							1620	9							
01		27249 X	17615	-0-	-9634	-0-	105	1	15089	3	Y	2199	2180	0	77
							2	4	2419	9					
02		24795 X	16722	-0-	-8073	-0-	107	1	14192	3	Y	2203	2113	0	167
							2423	9							
03		25296 X	19023	-0-	-6273	-0-	69	1	16710	3	Y	2040	2175	0	32
							2244	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327															

10		31939 X	31939	-0-	-0-	-0-	144	1	23291	3	Y	7731	7764	0	93
							8504	9							
11		34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	130	1	27729	3	Y	5962	5985	0	70
							6558	9							
12		26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	136	1	19938	3	Y	5885	5876	0	79
							6474	9							
01		45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	142	1	38025	3	Y	6637	6618	0	98
							7301	9							
02		41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	113	1	34560	3	Y	5859	5893	0	64
							6445	9							
*03		40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	110	1	34012	3	Y	5540	5504	0	100
							6094	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202															

10		32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	155	1	24971	3	Y	6492	6525	0	78
							7141	9							
11		36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	143	1	30389	3	Y	5688	5699	0	67
							6257	9							
12		31403 X	27636	-0-	-3767	-0-	147	1	21594	3	Y	5359	5354	0	72
							5895	9							
01		43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	140	1	37657	3	Y	5487	5478	0	81
							6036	9							
02		43221 X	43221	-0-	-0-	-0-	123	1	37509	3	Y	5081	5106	0	56
							5589	9							
*03		40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	114	1	35215	3	Y	4709	4680	0	85
							5180	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128															

10		42377 X	35383	-0-	-6994	-0-	176	1	28577	3	Y	6027	6063	0	72
							6630	9							
11		41010 X	40242	-0-	-768	-0-	161	1	34377	3	Y	5185	5196	0	61
							5704	9							
12		40889 X	30093	-0-	-10796	-0-	167	1	24628	3	Y	4816	4813	0	64
							5298	9							
01		45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	150	1	39997	3	Y	5153	5141	0	76
							5668	9							
02		38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	111	1	33922	3	Y	4382	4410	0	48
							4820	9							
*03		39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	114	1	35549	3	Y	3934	3911	0	71
							4327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		23250 X	21889	-0-	-1361	-0-	100	1	16190	3	Y	5090	5116	0	61
							5599	9							
11		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	89	1	18972	3	Y	4425	4434	0	52
							4868	9							
12		23250 X	16182	-0-	-7068	-0-	89	1	13094	3	Y	2726	2742	0	36
							2999	9							
01		61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	196	1	52613	3	Y	7649	7573	0	112
							8414	9							
02		44785 X	44785	-0-	-0-	-0-	130	1	39677	3	Y	4525	4587	0	50
							4978	9							
*03		40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	114	1	35260	3	Y	4274	4247	0	77
							4701	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172															
10		18197 X	14908	-0-	-3289	-0-	55	1	11925	3	Y	2658	2652	0	74
							4	4	2924	9					
11		17610 X	13877	-0-	-3733	-0-	51	1	11163	3	Y	2412	2424	0	62
							10	4	2653	9					
12		18197 X	13302	-0-	-4895	-0-	42	1	10667	3	Y	2349	2359	0	52
							9	4	2584	9					
01		13919 X	12943	-0-	-976	-0-	38	1	10758	3	Y	1907	1909	0	50
							49	4	2098	9					
02		13021 X	12298	-0-	-723	-0-	48	1	9987	3	Y	2016	2003	0	63
							45	4	2218	9					
03		13919 X	13409	-0-	-510	-0-	49	1	10790	3	Y	2320	2313	0	70
							18	4	2552	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377															
10		113264 X	30201	-0-	-83063	-0-	140	1	25916	3	Y	3766	3780	0	63
							2	4	4143	9					
11		31680 X	29645	-0-	-2035	-0-	152	1	25666	3	Y	3476	3449	0	90
							3	4	3824	9					
12		35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	176	1	30567	3	Y	4007	4001	0	96
							4	4	4408	9					
01		28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	167	1	25097	3	Y	3209	3251	0	54
							7	4	3530	9					
02		26390 X	23650	-0-	-2740	-0-	143	1	20589	3	Y	2651	2636	0	69
							2	4	2916	9					
03		28210 X	24497	-0-	-3713	-0-	132	1	21579	3	Y	2532	2548	0	53
							1	4	2785	9					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101															
10		24397 X	20973	-0-	-3424	-0-	125	1	18112	3	Y	2487	2490	0	101
							2736	9							
11		23610 X	20130	-0-	-3480	-0-	235	1	17021	3	Y	2613	2622	0	92
							2874	9							
12		18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	447	1	15992	3	Y	2058	1972	0	178
							2264	9							
01		20987 X	15412	-0-	-5575	-0-	385	1	12496	3	Y	2301	2264	0	215
							2531	9							
02		19633 X	13240	-0-	-6393	-0-	386	1	10672	3	Y	1984	2049	0	150
							2182	9							
03		20987 X	17502	-0-	-3485	-0-	309	1	15327	3	Y	1696	1798	0	48
							1866	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275473	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7406 - 12043	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		96030 X	21634	-0-	-74396	-0-	69 1	18429 3	Y	2851	2853	0		92
							3136 9							
11		22620 X	19671	-0-	-2949	-0-	281 1	16741 3	Y	2408	2408	0		92
							2649 9							
12		23374 X	19297	-0-	-4077	-0-	187 1	16525 3	Y	2350	2350	0		92
							2585 9							
01		21917 X	17976	-0-	-3941	-0-	106 1	15253 3	Y	2377	2386	0		83
							2 4	2615 9						
02		20503 X	16334	-0-	-4169	-0-	107 1	14113 3	Y	1922	1859	0		146
							2114 9							
*03		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	101 1	24415 3	Y	2227	2338	0		35
							2450 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	275477	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7452 - 12609	
10		25761 X	20849	-0-	-4912	-0-	106 1	17216 3	Y	3206	3222	0		39
							3527 9							
11		24930 X	23417	-0-	-1513	-0-	95 1	20241 3	Y	2801	2807	0		33
							3081 9							
12		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	123 1	18057 3	Y	2805	2801	0		37
							3086 9							
01		28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	96 1	25659 3	Y	2755	2752	0		40
							3031 9							
02		25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	74 1	22294 3	Y	2534	2546	0		28
							2787 9							
*03		25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	73 1	22377 3	Y	2359	2344	0		43
							2595 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	275478	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	7218 - 13615	
10		36022 X	30393	-0-	-5629	-0-	151 1	24441 3	Y	5274	5300	0		63
							5801 9							
11		34860 X	33646	-0-	-1214	-0-	136 1	28851 3	Y	4235	4248	0		50
							4659 9							
12		33108 X	26265	-0-	-6843	-0-	147 1	21646 3	Y	4065	4061	0		54
							4472 9							
01		29388 X	28948	-0-	-440	-0-	95 1	25457 3	Y	3087	3096	0		45
							3396 9							
02		29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	85 1	25689 3	Y	3371	3379	0		37
							3708 9							
*03		30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	86 1	26590 3	Y	3094	3075	0		56
							3403 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	275479	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6560 - 13590	
10		28427 X	21125	-0-	-7302	-0-	106 1	17055 3	Y	3604	3618	0		43
							3964 9							
11		27510 X	24264	-0-	-3246	-0-	97 1	20714 3	Y	3139	3145	0		37
							3453 9							
12		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	128 1	18874 3	Y	3070	3066	0		41
							3377 9							
01		29379 X	29379	-0-	-0-	-0-	95 1	25486 3	Y	3453	3443	0		51
							3798 9							
02		27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	78 1	23984 3	Y	3017	3035	0		33
							3319 9							
*03		27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	79 1	24483 3	Y	2670	2655	0		48
							2937 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	35588 X	34268	-0-	-1320	-0-	177	1	28701	3	Y	4900	4912	0	59
						5390	9							
11	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	169	1	35931	3	Y	4340	4348	0	51
						4774	9							
12	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	170	1	25015	3	Y	4660	4649	0	62
						5126	9							
01	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	113	1	30371	3	Y	4401	4398	0	65
						4841	9							
02	34626 X	31172	-0-	-3454	-0-	90	1	27279	3	Y	3457	3484	0	38
						3803	9							
03	37014 X	29942	-0-	-7072	-0-	86	1	26739	3	Y	2834	2821	0	51
						3117	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
10	24955 X	23047	-0-	-1908	-0-	115	1	18719	3	Y	3830	3850	0	46
						4213	9							
11	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	102	1	21583	3	Y	3219	3227	0	38
						3541	9							
12	24955 X	20303	-0-	-4652	-0-	112	1	16470	3	Y	3383	3376	0	45
						3721	9							
01	24676 X	22967	-0-	-1709	-0-	71	1	18883	3	Y	3648	3639	0	54
						4013	9							
02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	70	1	21334	3	Y	2539	2565	0	28
						2793	9							
03	24676 X	21964	-0-	-2712	-0-	61	1	18922	3	Y	2710	2689	0	49
						2981	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
10	21328 X	12666	-0-	-8662	-0-	72	1	10316	3	Y	2071	2075	0	84
						2278	9							
11	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	220	1	15994	3	Y	2057	2069	0	72
						2263	9							
12	15593 X	12476	-0-	-3117	-0-	299	1	10682	3	Y	1359	1313	0	118
						1495	9							
01	15004 X	11951	-0-	-3053	-0-	315	1	10246	3	Y	1264	1264	0	118
						1390	9							
02	14036 X	8751	-0-	-5285	-0-	269	1	7409	3	Y	975	1019	0	74
						1073	9							
03	15004 X	12539	-0-	-2465	-0-	231	1	11498	3	Y	736	789	0	21
						810	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
10	69369 X	16955	-0-	-52414	-0-	63	1	13502	3	Y	3078	3075	0	85
						4	4	3386	9					
11	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	56	1	12323	3	Y	2839	2851	0	73
						11	4	3123	9					
12	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	50	1	12903	3	Y	3073	3078	0	68
						11	4	3380	9					
01	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	44	1	12278	3	Y	2921	2912	0	77
						56	4	3213	9					
02	14036 X	12514	-0-	-1522	-0-	48	1	10150	3	Y	2063	2075	0	65
						47	4	2269	9					
03	15004 X	13734	-0-	-1270	-0-	51	1	11395	3	Y	2063	2065	0	63
						19	4	2269	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 275668		COMPL. DATE 01/28/2015				TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	143	1	26303	3	Y	3746	3770	0		63
11	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	130	1	22105	3	Y	3511	3483	0		91
12	29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	146	1	25240	3	Y	3787	3787	0		91
01	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-	181	1	27005	3	Y	3551	3583	0		59
02	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	167	1	23873	3	Y	2946	2928	0		77
03	28830 X	24816	-0-	-4014	-0-	133	1	21567	3	Y	2832	2850	0		59
BEINHORN RANCH		WELL #: 42H		RRCID -> 275669		COMPL. DATE 01/28/2015				TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271					
10	27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	126	1	23161	3	Y	3503	3520	0		59
11	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	143	1	24059	3	Y	3174	3151	0		82
12	31081 X	31081	-0-	-0-	-0-	155	1	26915	3	Y	3643	3638	0		87
01	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	156	1	23192	3	Y	3145	3179	0		53
02	23635 X	22545	-0-	-1090	-0-	137	1	19612	3	Y	2540	2527	0		66
03	25265 X	21715	-0-	-3550	-0-	117	1	18955	3	Y	2403	2419	0		50
FOGMT		WELL #: 18SP		RRCID -> 275729		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		15264		03/02/2015							
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978					
10	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	118	1	35633	3	Y	4406	4405	0		71
11	34110 X	33019	-0-	-1091	-0-	123	1	28759	3	Y	3761	3772	0		60
12	36394 X	29331	-0-	-7063	-0-	143	1	25686	3	Y	3162	3157	0		65
01	39804 X	26012	-0-	-13792	-0-	132	1	22859	3	Y	2732	2733	0		64
02	37236 X	23782	-0-	-13454	-0-	130	1	20634	3	Y	2743	2730	0		77
03	39804 X	21590	-0-	-18214	-0-	127	1	18412	3	Y	2771	2761	0		87
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909					
10	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	111	1	33261	3	Y	4236	4247	0		68
11	38190 X	34618	-0-	-3572	-0-	132	1	30661	3	Y	3477	3489	0		56
12	44950 X	29688	-0-	-15262	-0-	147	1	26324	3	Y	2902	2898	0		60
01	42191 X	22344	-0-	-19847	-0-	111	1	19191	3	Y	2753	2748	0		65
02	39469 X	18949	-0-	-20520	-0-	102	1	16306	3	Y	2310	2310	0		65
03	38037 X	21486	-0-	-16551	-0-	129	1	18815	3	Y	2307	2300	0		72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 275801	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 7967	PERF. 9157	- 13613			
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
10	42780 X	38010	-0-	-4770	-0-	108 1	32611 3	Y	4810	4811 0	1 8	78
11	35790 X	31357	-0-	-4433	-0-	5291 9	115 1	26919 3	Y	3930	3941 0	4 8
12	41044 X	24447	-0-	-16597	-0-	4323 9	115 1	20639 3	Y	3339	3301 0	33 8
01	36363 X	23299	-0-	-13064	-0-	20 4	116 1	20052 3	Y	2833	2805 0	30 8
02	34017 X	22606	-0-	-11411	-0-	15 4	121 1	19360 3	Y	2840	2806 0	21 8
03	36363 X	23276	-0-	-13087	-0-	1 4	136 1	19829 3	Y	3006	2976 0	16 8
						4 4		3307 9				
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 275802	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6723	PERF. 7068	- 11982			
10	17701 X	14565	-0-	-3136	-0-	82 1	11818 3	Y	2423	2434 0		99
11	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	2665 9	197 1	14342 3	Y	2473	2485 0	87
12	17701 X	14893	-0-	-2808	-0-	2720 9	335 1	11950 3	Y	2371	2252 0	206
01	17484 X	12790	-0-	-4694	-0-	2608 9	301 1	9782 3	Y	2461	2437 0	230
02	16675 X	11033	-0-	-5642	-0-	301 1	2707 9	9028 3	Y	1525	1640 0	115
03	17825 X	15863	-0-	-1962	-0-	327 1	1678 9	14227 3	Y	1226	1307 0	34
						287 1						
						1349 9						
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 275803	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6714	PERF. 7171	- 12101			
10	23157 X	17666	-0-	-5491	-0-	99 1	14480 3	Y	2806	2802 0		114
11	19410 X	12815	-0-	-6595	-0-	3087 9	140 1	10205 3	Y	2245	2280 0	79
12	17670 X	7027	-0-	-10643	-0-	2470 9	152 1	5437 3	Y	1307	1273 0	113
01	15779 X	11068	-0-	-4711	-0-	1438 9	277 1	8959 3	Y	1665	1623 0	155
02	14761 X	10760	-0-	-4001	-0-	1832 9	305 1	8441 3	Y	1831	1845 0	3 8
*03	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	2014 9	328 1	16291 3	Y	1507	1594 0	9 8
						1658 9						42
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 275806	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 7270	- 12192			
10	26288 X	18592	-0-	-7696	-0-	104 1	15202 3	Y	2987	2994 0		122
11	25440 X	14560	-0-	-10880	-0-	3286 9	159 1	11533 3	Y	2607	2637 0	92
12	20026 X	4936	-0-	-15090	-0-	2868 9	99 1	3563 3	Y	1158	1150 0	100
01	18569 X	5229	-0-	-13340	-0-	1274 9	103 1	3330 3	Y	1633	1581 0	152
02	17371 X	5360	-0-	-12011	-0-	1796 9	158 1	4373 3	Y	754	849 0	57
03	18569 X	9684	-0-	-8885	-0-	829 9	174 1	8649 3	Y	783	818 0	22
						861 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	22568 X	16956	-0-	-5612	-0-	90	1	12979	3	Y	3534	3544	0	144
						3887	9							
11	20580 X	13743	-0-	-6837	-0-	143	1	10345	3	Y	2959	2999	0	104
						3255	9							
12	21266 X	2364	-0-	-18902	-0-	58	1	2050	3	Y	233	317	0	20
						256	9							
01	16895 X	577	-0-	-16318	-0-	17	1	559	3	Y	1	21	0	-0-
						1	9							
02	15805 X	685	-0-	-15120	-0-	24	1	661	3	Y	-0-			-0-
03	16895 X	4453	-0-	-12442	-0-	88	1	4365	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
10	28954 X	22445	-0-	-6509	-0-	53	1	16946	3	Y	4949	4954	0	46
						2	4	5444	9					
11	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	62	1	18629	3	Y	7080	7030	0	96
						2	4	7788	9					
12	26412 X	20294	-0-	-6118	-0-	33	1	14152	3	Y	5552	5592	0	56
						2	4	6107	9					
01	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	73	1	15218	3	Y	4413	4424	0	45
						1	4	4854	9					
02	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	34	1	15322	3	Y	4243	4240	0	48
						1	4	4667	9					
*03	23923 X	23923	-0-	-0-	-0-	48	1	19438	3	Y	4032	4035	0	45
						2	4	4435	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
10	35650 X	20648	-0-	-15002	-0-	45	1	14416	3	Y	5623	5627	0	53
						2	4	6185	9					
11	28530 X	20444	-0-	-8086	-0-	50	1	14867	3	Y	5023	5008	0	68
						2	4	5525	9					
12	29481 X	13945	-0-	-15536	-0-	22	1	9281	3	Y	4219	4245	0	42
						1	4	4641	9					
01	18631 X	6084	-0-	-12547	-0-	7	1	1545	3	Y	4120	4120	0	42
						4532	9							
02	17429 X	10180	-0-	-7249	-0-	13	1	5866	3	Y	3910	3908	0	44
						4301	9							
03	18631 X	15905	-0-	-2726	-0-	30	1	11954	3	Y	3563	3567	0	40
						2	4	3919	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
10	48112 X	33308	-0-	-14804	-0-	83	1	29419	3	Y	3439	3401	0	90
						23	4	3783	9					
11	42510 X	25294	-0-	-17216	-0-	49	1	21787	3	Y	3129	3130	0	89
						16	4	3442	9					
12	39277 X	26574	-0-	-12703	-0-	49	1	22507	3	Y	3629	3646	0	72
						26	4	3992	9					
01	34937 X	25893	-0-	-9044	-0-	50	1	22327	3	Y	3190	3217	0	45
						7	4	3509	9					
02	32509 X	24296	-0-	-8213	-0-	48	1	21137	3	Y	2818	2822	0	41
						11	4	3100	9					
03	33294 X	27383	-0-	-5911	-0-	71	1	24511	3	Y	2512	2502	0	51
						38	4	2763	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42470 X	20055	-0-	-22415	-0-	52 1	18224 3	Y	1604	1614	0		42
						15 4	1764 9						
11	33510 X	21954	-0-	-11556	-0-	42 1	18679 3	Y	2926	2885	0		83
						14 4	3219 9						
12	33015 X	27108	-0-	-5907	-0-	51 1	23143 3	Y	3534	3547	0		70
						27 4	3887 9						
01	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	52 1	23002 3	Y	3605	3624	0		51
						7 4	3966 9						
02	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	48 1	21011 3	Y	3170	3174	0		47
						11 4	3487 9						
*03	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	78 1	26943 3	Y	3093	3078	0		62
						42 4	3402 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

10	43090 X	-0-	-0-	-43090	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
11	41700 X	-0-	-0-	-41700	-0-			Y	-0-				-0-
12	43090 X	10049	-0-	-33041	-0-	73 1	9574 3	Y	365	333	0	1 8	31
						402 9							
01	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	126 1	12862 3	Y	780	729	0		82
						858 9							
02	30418 X	30418	-0-	-0-	-0-	158 1	29385 3	Y	795	820	0		57
						875 9							
*03	34551 X	34551	-0-	-0-	-0-	87 1	33754 3	Y	640	669	0		28
						6 4	704 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

10	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-			Y	-0-	118	0		-0-
11	40290 X	18084	-0-	-22206	-0-	129 1	17080 3	Y	795	663	0		132
						875 9							
12	38688 X	17032	-0-	-21656	-0-	119 1	15620 3	Y	1175	1208	0		99
						1293 9							
01	31000 X	14702	-0-	-16298	-0-	136 1	13833 3	Y	666	695	0		70
						733 9							
02	26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	138 1	25702 3	Y	903	908	0		65
						993 9							
*03	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	75 1	29145 3	Y	635	672	0		28
						5 4	699 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

10	41633 X	31247	-0-	-10386	-0-	258 1	29899 3	Y	991	867	0		265
						1090 9							
11	40290 X	24789	-0-	-15501	-0-	177 1	23597 3	Y	923	1034	0		154
						1015 9							
12	41633 X	20705	-0-	-20928	-0-	147 1	19283 3	Y	1159	1215	0		98
						1275 9							
01	42346 X	15516	-0-	-26830	-0-	143 1	14535 3	Y	762	746	0	38 8	76
						838 9							
02	29232 X	23600	-0-	-5632	-0-	121 1	22639 3	Y	764	783	0	3 8	54
						840 9							
03	31248 X	24208	-0-	-7040	-0-	60 1	23444 3	Y	636	659	0	3 8	28
						4 4	700 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	41633 X	31000	-0-	-10633	-0-	255	1	29545	3	Y	1091	967	0	291	
						1200	9								
11	40290 X	27769	-0-	-12521	-0-	199	1	26394	3	Y	1069	1182	0	178	
						1176	9								
12	41633 X	31525	-0-	-10108	-0-	233	1	30398	3	Y	813	922	0	69	
						894	9								
01	50840 X	14380	-0-	-36460	-0-	130	1	13312	3	Y	853	833	0	89	
						938	9								
02	33031 X	28548	-0-	-4483	-0-	144	1	26917	3	Y	1352	1344	0	97	
						1487	9								
03	31527 X	29430	-0-	-2097	-0-	73	1	28619	3	Y	666	734	0	29	
						5	4	733	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
10	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	249	1	15922	3	Y	2960	2374	0	43	
						5	4	3256	9						
11	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	236	1	13459	3	Y	1898	1861	0	27	
						8	4	2088	9						
12	8835 X	7074	-0-	-1761	-0-	127	1	5878	3	Y	968	977	0	18	
						4	4	1065	9						
01	19437 X	14441	-0-	-4996	-0-	249	1	12005	3	Y	1976	1969	0	25	
						13	4	2174	9						
02	18183 X	8335	-0-	-9848	-0-	155	1	6532	3	Y	1490	1480	0	35	
						9	4	1639	9						
03	19437 X	13682	-0-	-5755	-0-	277	1	11109	3	Y	2084	2076	0	43	
						4	4	2292	9						

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															
10	21204 X	11243	-0-	-9961	-0-	112	1	8159	3	Y	2702	2716	0	44	
						2972	9								
11	20520 X	10942	-0-	-9578	-0-	115	1	8707	3	Y	1925	1928	0	41	
						2	4	2118	9						
12	21204 X	18721	-0-	-2483	-0-	229	1	16786	3	Y	1540	1559	0	22	
						12	4	1694	9						
01	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	236	1	16956	3	Y	1619	1600	0	41	
						12	4	1781	9						
02	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	219	1	13827	3	Y	1659	1671	0	29	
						13	4	1825	9						
*03	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	287	1	16607	3	Y	1616	1606	0	39	
						2	4	1778	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367															
10	31062 X	21653	-0-	-9409	-0-	53	1	17092	3	Y	4096	4103	0	38	
						2	4	4506	9						
11	21960 X	13310	-0-	-8650	-0-	35	1	10394	3	Y	2618	2621	0	35	
						1	4	2880	9						
12	23064 X	8633	-0-	-14431	-0-	11	1	4599	3	Y	3656	3654	0	37	
						1	4	4022	9						
01	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	2240	2254	0	23	
02	21576 X	13279	-0-	-8297	-0-	18	1	7925	3	Y	4851	4819	0	55	
						5336	9								
03	21638 X	20320	-0-	-1318	-0-	36	1	14430	3	Y	5320	5316	0	59	
						2	4	5852	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171				
M	O	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		
10		44609 X	99	-0-	-44510	-0-	1 1	94	3	Y	4	3 0	1
							4 9						
11		43170 X	198	-0-	-42972	-0-	1 1	164	3	Y	30	26 0	5
							33 9						
12		44609 X	7128	-0-	-37481	-0-	51 1	6655	3	Y	384	356 0	1 8
							422 9						
01		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	110 1	11275	3	Y	926	861 0	97
							1019 9						
02		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	110 1	20492	3	Y	826	864 0	59
							909 9						
*03		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	44 1	17287	3	Y	606	638 0	27
							3 4	667	9				

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486				
10		23188 X	18270	-0-	-4918	-0-	192 1	14036	3	Y	3674	3687 0	60
							1 4	4041	9				
11		22440 X	16151	-0-	-6289	-0-	170 1	12894	3	Y	2804	2805 0	59
							3 4	3084	9				
12		29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	334 1	24427	3	Y	4666	4658 0	67
							17 4	5133	9				
01		25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	297 1	21312	3	Y	3708	3681 0	94
							16 4	4079	9				
02		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	283 1	17887	3	Y	2275	2329 0	40
							17 4	2503	9				
03		16802 X	12963	-0-	-3839	-0-	191 1	11051	3	Y	1564	1567 0	37
							1 4	1720	9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188				
10		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	23 1	8151	3	Y	1856	1863 0	48
							6 4	2042	9				
11		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	35 1	15285	3	Y	2709	2680 0	77
							12 4	2980	9				
12		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	31 1	14164	3	Y	3058	3074 0	61
							17 4	3364	9				
01		28272 X	18305	-0-	-9967	-0-	34 1	15067	3	Y	2908	2928 0	41
							5 4	3199	9				
02		26448 X	16654	-0-	-9794	-0-	31 1	13620	3	Y	2724	2725 0	40
							7 4	2996	9				
*03		21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	53 1	18327	3	Y	2683	2669 0	54
							29 4	2951	9				

FOGMT		WELL #: 23SP		RRCID -> 275916		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15264	03/13/2015					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522				
10		60047 X	32251	-0-	-27796	-0-	79 1	28004	3	Y	3768	3725 0	98
							23 4	4145	9				
11		37830 X	24983	-0-	-12847	-0-	49 1	21505	3	Y	3103	3113 0	88
							16 4	3413	9				
12		38440 X	29102	-0-	-9338	-0-	55 1	25170	3	Y	3497	3516 0	69
							30 4	3847	9				
01		33666 X	27728	-0-	-5938	-0-	53 1	23910	3	Y	3415	3436 0	48
							8 4	3757	9				
02		31494 X	26571	-0-	-4923	-0-	52 1	23041	3	Y	3152	3154 0	46
							11 4	3467	9				
03		32240 X	16791	-0-	-15449	-0-	39 1	13378	3	Y	3048	3033 0	61
							21 4	3353	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710		
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
10	41106 X	28962	-0-	-12144	-0-	72 1 20 4	25230 3 3640 9	Y	3309	3273 0	86
11	34560 X	30058	-0-	-4502	-0-	61 1 21 4	27037 3 2939 9	Y	2672	2682 0	76
12	34534 X	26447	-0-	-8087	-0-	50 1 27 4	22868 3 3502 9	Y	3184	3197 0	63
01	29791 X	22327	-0-	-7464	-0-	44 1 6 4	19479 3 2798 9	Y	2544	2571 0	36
02	27869 X	22765	-0-	-5104	-0-	46 1 10 4	20321 3 2388 9	Y	2171	2175 0	32
03	29791 X	18962	-0-	-10829	-0-	48 1 26 4	16704 3 2184 9	Y	1985	1977 0	40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 275920		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459		
10	0	NO RPT RECLASSIFIED TO OIL	-0-	-0- DIST. 01 LEASE	-0- 15203	12/08/2014		N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 275946		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686		
10	SHUT IN	13908	-0-	13908	349168	166 1 1 4	9485 3 4256 9	Y	3869	3889 0	42
11	SHUT IN	11469	-0-	11469	360637	155 1 7 4	7460 3 3847 9	Y	3497	3493 0	46
12	SHUT IN	11506	-0-	11506	372143	160 1 7 4	7477 3 3862 9	Y	3511	3521 0	36
01	0 W	10441	-0-	10441	382584	163 1 17 4	6286 3 3975 9	Y	3614	3588 0	62
02	0 W	8741	-0-	8741	391325	130 1 8 4	5066 3 3537 9	Y	3215	3194 0	83
03	0 W	6650	-0-	6650	397975	139 1 1 4	3745 3 2765 9	Y	2514	2533 0	64

STUMBERG RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 275977		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001		
10	0	NO RPT RECLASSIFIED TO OIL	-0-	-0- DIST. 01 LEASE	-0- 15309	10/20/2014		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 275979		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241		
10	38936 X	3349	-0-	-35587	-0-	8 1 2 4	2720 3 619 9	Y	563	611 0	15
11	32970 X	16103	-0-	-16867	-0-	29 1 10 4	12936 3 3128 9	Y	2844	2779 0	80
12	33573 X	15516	-0-	-18057	-0-	26 1 14 4	11993 3 3483 9	Y	3166	3183 0	63
01	29140 X	24347	-0-	-4793	-0-	43 1 6 4	19325 3 4973 9	Y	4521	4520 0	64
02	27260 X	25680	-0-	-1580	-0-	46 1 10 4	20188 3 5436 9	Y	4942	4933 0	73
*03	31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	74 1 40 4	25464 3 5501 9	Y	5001	4973 0	101

FOGMT		WELL #: 22SP		RRCID -> 275980		COMPL. DATE 12/27/2014			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558		
10	0	NO RPT RECLASSIFIED TO OIL	-0-	-0- DIST. 01 LEASE	-0- 15264	03/07/2015		N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #: 38SP		RRCID -> 275989		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	02/22/2015						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 276023		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15203	10/08/2014						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 59H		RRCID -> 276024		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043					
10	24118	X	21102	-0-	-3016	-0-	49 1	15576 3	Y	4977	4977	0	47
							2 4	5475 9					
11	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	59 1	17599 3	Y	5841	5809	0	79
							2 4	6425 9					
12	24118	X	22011	-0-	-2107	-0-	40 1	16880 3	Y	4626	4659	0	46
							2 4	5089 9					
01	24056	X	19998	-0-	-4058	-0-	73 1	15359 3	Y	4150	4154	0	42
							1 4	4565 9					
02	22504	X	18628	-0-	-3876	-0-	33 1	14839 3	Y	3414	3417	0	39
							1 4	3755 9					
03	24056	X	21019	-0-	-3037	-0-	42 1	17004 3	Y	3610	3609	0	40
							2 4	3971 9					

FOGMT		WELL #: 21SP		RRCID -> 276036		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	03/06/2015						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 73H		RRCID -> 276037		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129					
10	35543	X	35543	-0-	-0-	-0-	75 1	23974 3	Y	10446	10436	0	98
							3 4	11491 9					
11	32359	X	32359	-0-	-0-	-0-	68 1	20407 3	Y	10802	10754	0	146
							2 4	11882 9					
12	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	53 1	22428 3	Y	9786	9834	0	98
							3 4	10765 9					
01	31744	X	30464	-0-	-1280	-0-	92 1	19349 3	Y	10020	10016	0	102
							1 4	11022 9					
02	32326	X	32326	-0-	-0-	-0-	53 1	23862 3	Y	7645	7661	0	86
							1 4	8410 9					
03	31744	X	31434	-0-	-310	-0-	64 1	25819 3	Y	5044	5074	0	56
							3 4	5548 9					

FOGMT		WELL #: 43SP		RRCID -> 276038		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	02/18/2015						

FOGMT		WELL #: 44SP		RRCID -> 276039		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	02/19/2015						

FOGMT		WELL #: 45SP		RRCID -> 276043		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	02/16/2015						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 276044		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15264	02/13/2015					

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276096		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	17166	03/12/2015					

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 276097		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	17166	03/12/2015					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 276099		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297			
10	56327 X	28778	-0-	-27549	-0-	80 1	27600 3	Y	997	901 0	135
						1 4	1097 9				
11	44610 X	22477	-0-	-22133	-0-	69 1	21608 3	Y	726	775 0	86
						1 4	799 9				
12	46097 X	42327	-0-	-3770	-0-	145 1	41241 3	Y	852	730 0	160 1 48
						4 4	937 9				
01	43896 X	23666	-0-	-20230	-0-	119 1	22622 3	Y	837	814 0	71
						4 4	921 9				
02	26912 X	19267	-0-	-7645	-0-	75 1	18485 3	Y	641	641 0	71
						2 4	705 9				
03	42315 X	13502	-0-	-28813	-0-	44 1	3405 2	Y	289	324 0	36
						9733 3	2 4				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301			
10	57412 X	28736	-0-	-28676	-0-	80 1	27512 3	Y	1039	968 0	140
						1 4	1143 9				
11	54180 X	29467	-0-	-24713	-0-	91 1	28326 3	Y	954	981 0	113
						1 4	1049 9				
12	55986 X	18234	-0-	-37752	-0-	60 1	17211 3	Y	874	749 0	189 1 49
						2 4	961 9				
01	50437 X	19803	-0-	-30634	-0-	98 1	18647 3	Y	959	927 0	81
						3 4	1055 9				
02	34191 X	24784	-0-	-9407	-0-	98 1	23839 3	Y	767	763 0	85
						3 4	844 9				
03	30442 X	16263	-0-	-14179	-0-	53 1	4098 2	Y	359	400 0	44
						11715 3	2 4				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195			
10	58559 X	31146	-0-	-27413	-0-	87 1	29879 3	Y	1072	990 0	145
						1 4	1179 9				
11	47370 X	30782	-0-	-16588	-0-	95 1	29751 3	Y	850	895 0	100
						1 4	935 9				
12	48949 X	17216	-0-	-31733	-0-	57 1	16148 3	Y	917	786 0	180 1 51
						2 4	1009 9				
01	42780 X	15686	-0-	-27094	-0-	78 1	14648 3	Y	870	847 0	74
						3 4	957 9				
02	30334 X	23263	-0-	-7071	-0-	92 1	22373 3	Y	723	717 0	80
						3 4	795 9				
03	31806 X	15188	-0-	-16618	-0-	49 1	3828 2	Y	335	374 0	41
						10940 3	2 4				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF.	8840 - 16379	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		51987 X	10254	-0-	-41733	-0-	27 1	9521 3	Y	642	586 0		87
							706 9						
11		39450 X	12960	-0-	-26490	-0-	40 1	12281 3	Y	581	599 0		69
							639 9						
12		40765 X	12818	-0-	-27947	-0-	42 1	12034 3	Y	674	578 0	127 1	38
							1 4	741 9					
01		37789 X	10030	-0-	-27759	-0-	49 1	9210 3	Y	699	678 0		59
							2 4	769 9					
02		16646 X	11562	-0-	-5084	-0-	45 1	10949 3	Y	515	517 0		57
							1 4	567 9					
03		13392 X	8066	-0-	-5326	-0-	26 1	2003 2	Y	281	303 0		35
							5727 3	1 4					

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	9065 - 13505	
10		41777 X	41777	-0-	-0-	-0-	119 1	35923 3	Y	5214	5213 0		84
							5735 9						
11		35200 X	35200	-0-	-0-	-0-	130 1	30400 3	Y	4245	4261 0		68
							4670 9						
12		43865 X	25378	-0-	-18487	-0-	119 1	21238 3	Y	3637	3630 0		75
							20 4	4001 9					
01		39649 X	27280	-0-	-12369	-0-	137 1	23669 3	Y	3143	3144 0		74
							17 4	3457 9					
02		37091 X	26550	-0-	-10541	-0-	143 1	22849 3	Y	3234	3217 0		91
							1 4	3557 9					
03		39649 X	20238	-0-	-19411	-0-	118 1	17122 3	Y	2723	2729 0		85
							3 4	2995 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	23H	RRCID ->	276122	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9462 - 16965	
10		53816 X	-0-	-0-	-53816	-0-			Y	9	53 0		-0-
													-0-
11		45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
12		47089 X	-0-	-0-	-47089	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
01		46810 X	9	-0-	-46801	-0-	7 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
													-0-
02		20329 X	-0-	-0-	-20329	-0-			Y	-0-			-0-
													-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #:	4H	RRCID ->	276123	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	9070 - 13473	
10		40455 X	39741	-0-	-714	-0-	114 1	34334 3	Y	4812	4812 0		78
							5293 9						
11		36060 X	32519	-0-	-3541	-0-	120 1	28117 3	Y	3893	3909 0		62
							4282 9						
12		41509 X	27095	-0-	-14414	-0-	130 1	23237 3	Y	3369	3362 0		69
							22 4	3706 9					
01		37603 X	25346	-0-	-12257	-0-	125 1	21722 3	Y	3166	3161 0		74
							16 4	3483 9					
02		35177 X	23863	-0-	-11314	-0-	128 1	20339 3	Y	3087	3074 0		87
							3396 9						
03		37603 X	25392	-0-	-12211	-0-	149 1	21712 3	Y	3206	3193 0		100
							4 4	3527 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEINHORN RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 276160		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174			
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	
10	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-	209 1 2 4	38481 3 6051 9	Y	5501	5527 0	93
11	50520 X	39875	-0-	-10645	-0-	199 1 3 4	33608 3 6065 9	Y	5514	5465 0	142
12	48701 X	42181	-0-	-6520	-0-	207 1 4 4	35840 3 6130 9	Y	5573	5581 0	134
01	43648 X	38382	-0-	-5266	-0-	218 1 9 4	32455 3 5700 9	Y	5182	5229 0	87
02	40832 X	33895	-0-	-6937	-0-	201 1 3 4	28704 3 4987 9	Y	4534	4503 0	118
03	43648 X	35473	-0-	-8175	-0-	185 1 1 4	30116 3 5171 9	Y	4701	4720 0	99

BEINHORN RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 276193		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019			
10	74617 X	57553	-0-	-17064	-0-	271 1 3 4	49792 3 7487 9	Y	6806	6822 0	115
11	59610 X	52470	-0-	-7140	-0-	266 1 4 4	45080 3 7120 9	Y	6473	6421 0	167
12	60760 X	51229	-0-	-9531	-0-	255 1 5 4	44245 3 6724 9	Y	6113	6133 0	147
01	54467 X	47147	-0-	-7320	-0-	275 1 12 4	40975 3 5885 9	Y	5350	5407 0	90
02	50953 X	41283	-0-	-9670	-0-	250 1 3 4	35775 3 5255 9	Y	4777	4743 0	124
03	54467 X	42507	-0-	-11960	-0-	228 1 1 4	36959 3 5319 9	Y	4835	4858 0	101

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 79H		RRCID -> 276212		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15206	01/06/2015						

DIAMOND H STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 276213		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15206	12/22/2014						

DIAMOND H STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 276214		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15206	12/22/2014						

DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276215		COMPL. DATE 11/10/2014		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15206	12/22/2014						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 276216		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	02/17/2015						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

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
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	02/17/2015	N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15203						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15203	02/17/2015					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

10	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	104 1 4522 9	31296 3	Y	4111	4111	0	66
11	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	112 1 3808 9	26175 3	Y	3462	3473	0	55
12	29388 X	29388	-0-	-0-	-0-	146 1 25 4	26199 3 3018 9	Y	2744	2743	0	56
01	38688 X	24500	-0-	-14188	-0-	121 1 15 4	20933 3 3431 9	Y	3119	3102	0	73
02	36192 X	21035	-0-	-15157	-0-	114 1 1 4	18117 3 2803 9	Y	2548	2549	0	72
03	35929 X	24022	-0-	-11907	-0-	144 1 4 4	20962 3 2912 9	Y	2647	2636	0	83

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

10	39601 X	39601	-0-	-0-	-0-	115 1 4896 9	34590 3	Y	4451	4442	0	72
11	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	117 1 4088 9	27278 3	Y	3716	3729	0	59
12	24707 X	24707	-0-	-0-	-0-	118 1 20 4	21137 3 3432 9	Y	3120	3115	0	64
01	38719 X	22044	-0-	-16675	-0-	109 1 14 4	18905 3 3016 9	Y	2742	2742	0	64
02	36221 X	20329	-0-	-15892	-0-	110 1 1 4	17539 3 2679 9	Y	2435	2431	0	68
03	38719 X	20551	-0-	-18168	-0-	121 1 3 4	17687 3 2740 9	Y	2491	2481	0	78

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

10	35159 X	35159	-0-	-0-	-0-	103 1 4137 9	30919 3	Y	3761	3758	0	61
11	31099 X	31099	-0-	-0-	-0-	118 1 3548 9	27433 3	Y	3225	3234	0	52
12	27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	138 1 24 4	24702 3 2823 9	Y	2566	2565	0	53
01	34100 X	23006	-0-	-11094	-0-	115 1 14 4	19992 3 2885 9	Y	2623	2614	0	62
02	31900 X	19997	-0-	-11903	-0-	109 1 1 4	17366 3 2521 9	Y	2292	2290	0	64
03	34100 X	21540	-0-	-12560	-0-	130 1 3 4	18961 3 2446 9	Y	2224	2218	0	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	276244	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8564 - 14721	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	51646 X	51436	-0-	-210	-0-	168	1	45855	3	Y	4921	4959 0	133
						5413	9						
11	49980 X	46224	-0-	-3756	-0-	138	1	41447	3	Y	4217	4147 0	203
						4639	9						
12	51646 X	45067	-0-	-6579	-0-	139	1	40066	3	Y	4420	4418 0	202
						4862	9					3 8	
01	49352 X	43486	-0-	-5866	-0-	122	1	38582	3	Y	4347	4385 0	164
						4782	9						
02	46168 X	39275	-0-	-6893	-0-	113	1	35047	3	Y	3741	3754 0	151
						4115	9						
03	49352 X	40278	-0-	-9074	-0-	126	1	35925	3	Y	3843	3832 0	162
						4227	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276289	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8488 - 14634	
10	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	142	1	38750	3	Y	3683	3717 0	100
						4051	9						
11	38111 X	38111	-0-	-0-	-0-	114	1	34322	3	Y	3341	3280 0	161
						3675	9						
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	119	1	34162	3	Y	3374	3381 0	154
						3711	9						
01	42780 X	35948	-0-	-6832	-0-	102	1	32194	3	Y	3320	3349 0	125
						3652	9						
02	40020 X	31877	-0-	-8143	-0-	92	1	28680	3	Y	2823	2834 0	114
						3105	9						
03	42780 X	32259	-0-	-10521	-0-	101	1	28935	3	Y	2930	2920 0	124
						3223	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	276291	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8463 - 14579	
10	51646 X	46085	-0-	-5561	-0-	150	1	40916	3	Y	4563	4601 0	123
						5019	9						
11	49980 X	39095	-0-	-10885	-0-	116	1	35035	3	Y	3585	3536 0	172
						3944	9						
12	51646 X	39196	-0-	-12450	-0-	121	1	34905	3	Y	3791	3790 0	173
						4170	9						
01	49786 X	40549	-0-	-9237	-0-	115	1	36310	3	Y	3749	3781 0	141
						4124	9						
02	46574 X	37341	-0-	-9233	-0-	108	1	33711	3	Y	3202	3214 0	129
						3522	9						
03	46097 X	36616	-0-	-9481	-0-	116	1	32960	3	Y	3218	3211 0	136
						3540	9						

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	276299	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	9051 - 13343	
10	44144 X	39426	-0-	-4718	-0-	114	1	34157	3	Y	4686	4691 0	76
						5155	9						
11	36780 X	31943	-0-	-4837	-0-	119	1	27777	3	Y	3679	3696 0	59
						4047	9						
12	43245 X	27285	-0-	-15960	-0-	132	1	23610	3	Y	3200	3193 0	66
						23	4	3520	9				
01	39618 X	26027	-0-	-13591	-0-	130	1	22457	3	Y	3113	3106 0	73
						16	4	3424	9				
02	37062 X	24035	-0-	-13027	-0-	129	1	20617	3	Y	2989	2978 0	84
						1	4	3288	9				
03	39432 X	24539	-0-	-14893	-0-	145	1	21072	3	Y	3016	3006 0	94
						4	4	3318	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	147 1	40076 3	Y	4118	4151 0		111
							4530 9						
11		40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	120 1	36108 3	Y	3525	3467 0		169
							3878 9						
12		38123 X	38123	-0-	-0-	-0-	119 1	34148 3	Y	3505	3514 0		160
							3856 9						
01		44640 X	35883	-0-	-8757	-0-	101 1	32076 3	Y	3369	3402 0		127
							3706 9						
02		41760 X	31829	-0-	-9931	-0-	92 1	28555 3	Y	2893	2904 0		116
							3182 9						
03		44640 X	32243	-0-	-12397	-0-	101 1	28909 3	Y	2939	2931 0		124
							3233 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
10		62837 X	44263	-0-	-18574	-0-	91 1	40083 3	Y	3714	3693 1		70
							4 4	4085 9					
11		54960 X	39948	-0-	-15012	-0-	87 1	36450 3	Y	3098	3127 1		41
							3 4	3408 9					
12		56792 X	42125	-0-	-14667	-0-	98 1	38271 3	Y	3414	3412 1		43
							1 4	3755 9					
01		49879 X	40479	-0-	-9400	-0-	89 1	36633 3	Y	3399	3391 1		51
							18 4	3739 9					
02		44863 X	34932	-0-	-9931	-0-	91 1	31728 3	Y	2827	2813 1		65
							3 4	3110 9					
03		44268 X	31924	-0-	-12344	-0-	79 1	29091 3	Y	2485	2474 1		76
							20 4	2734 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
10		63953 X	43051	-0-	-20902	-0-	88 1	38680 3	Y	3890	3868 1		73
							4 4	4279 9					
11		61890 X	38609	-0-	-23281	-0-	83 1	34790 3	Y	3394	3422 1		45
							3 4	3733 9					
12		58807 X	41684	-0-	-17123	-0-	95 1	37531 3	Y	3688	3686 1		47
							1 4	4057 9					
01		45663 X	40513	-0-	-5150	-0-	88 1	36285 3	Y	3747	3738 1		56
							18 4	4122 9					
02		42717 X	35421	-0-	-7296	-0-	91 1	31830 3	Y	3179	3161 1		74
							3 4	3497 9					
03		43059 X	33853	-0-	-9206	-0-	83 1	30608 3	Y	2855	2842 1		87
							21 4	3141 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
10		62775 X	50675	-0-	-12100	-0-	105 1	45890 3	Y	4250	4224 1		80
							5 4	4675 9					
11		54030 X	44673	-0-	-9357	-0-	96 1	40549 3	Y	3658	3689 1		49
							4 4	4024 9					
12		55831 X	46224	-0-	-9607	-0-	107 1	41896 3	Y	3835	3836 1		48
							2 4	4219 9					
01		51677 X	43060	-0-	-8617	-0-	94 1	38810 3	Y	3761	3753 1		56
							19 4	4137 9					
02		48343 X	38679	-0-	-9664	-0-	100 1	34980 3	Y	3269	3249 1		76
							3 4	3596 9					
03		50685 X	35400	-0-	-15285	-0-	87 1	32245 3	Y	2768	2760 1		84
							23 4	3045 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	42HR	RRCID ->	276404	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8588 - 15124		
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
10		67766 X	49861	-0-	-17905	-0-	102 1	44851 3	4903 9	Y	4457	4433 1			84
							5 4	4903 9							
11		65430 X	45482	-0-	-19948	-0-	98 1	41031 3	4349 9	Y	3954	3985 1			53
							4 4	4349 9							
12		67611 X	43737	-0-	-23874	-0-	100 1	39134 3	4501 9	Y	4092	4093 1			52
							2 4	4501 9							
01		51801 X	48101	-0-	-3700	-0-	105 1	43460 3	4514 9	Y	4104	4095 1			61
							22 4	4514 9							
02		48140 X	40865	-0-	-7275	-0-	105 1	36918 3	3839 9	Y	3490	3470 1			81
							3 4	3839 9							
03		49848 X	34623	-0-	-15225	-0-	84 1	31233 3	3284 9	Y	2985	2975 1			91
							22 4	3284 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	276405	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8920 - 15423		
10		67797 X	46757	-0-	-21040	-0-	96 1	42223 3	4433 9	Y	4030	4006 1			76
							5 4	4433 9							
11		55080 X	44586	-0-	-10494	-0-	97 1	40741 3	3744 9	Y	3404	3435 1			45
							4 4	3744 9							
12		56854 X	46733	-0-	-10121	-0-	109 1	42607 3	4016 9	Y	3651	3650 1			46
							1 4	4016 9							
01		51026 X	34527	-0-	-16499	-0-	76 1	31082 3	3353 9	Y	3048	3046 1	3 8		45
							16 4	3353 9							
02		47734 X	35536	-0-	-12198	-0-	92 1	32253 3	3188 9	Y	2898	2876 1			67
							3 4	3188 9							
03		46748 X	33670	-0-	-13078	-0-	83 1	30816 3	2750 9	Y	2500	2491 1			76
							21 4	2750 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8461 - 15056		
10		75485 X	52785	-0-	-22700	-0-	108 1	47137 3	5535 9	Y	5032	5001 1			95
							5 4	5535 9							
11		61410 X	51312	-0-	-10098	-0-	110 1	46476 3	4721 9	Y	4292	4330 1			57
							5 4	4721 9							
12		62372 X	48623	-0-	-13749	-0-	111 1	43571 3	4939 9	Y	4490	4490 1			57
							2 4	4939 9							
01		55769 X	50449	-0-	-5320	-0-	110 1	45275 3	5042 9	Y	4584	4573 1			68
							22 4	5042 9							
02		49590 X	45353	-0-	-4237	-0-	116 1	40805 3	4428 9	Y	4025	4000 1			93
							4 4	4428 9							
03		53010 X	39326	-0-	-13684	-0-	96 1	35360 3	3845 9	Y	3495	3481 1			107
							25 4	3845 9							

BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8462 - 13238		
10		44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	130 1	39075 3	4964 9	Y	4513	4510 0	2 8		73
							4964 9								
11		37861 X	37861	-0-	-0-	-0-	143 1	33273 3	4445 9	Y	4041	4049 0			65
							4445 9								
12		33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	166 1	29679 3	3667 9	Y	3334	3331 0			68
							28 4	3667 9							
01		42160 X	27280	-0-	-14880	-0-	134 1	23212 3	3917 9	Y	3561	3545 0			84
							17 4	3917 9							
02		39440 X	24132	-0-	-15308	-0-	132 1	20977 3	3022 9	Y	2747	2754 0			77
							1 4	3022 9							
03		42160 X	27097	-0-	-15063	-0-	163 1	23740 3	3190 9	Y	2900	2886 0			91
							4 4	3190 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #: 47SP		RRCID -> 276430		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292			
M	O	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
10		10478 X	10478	-0-	-0-	122 1	8945 3	Y	1283	1262 0	21
						1411 9					
11		14062 X	14062	-0-	-0-	139 1	10600 3	Y	3019	2976 0	64
						2 4	3321 9				
12		13185 X	13185	-0-	-0-	150 1	10963 3	Y	1876	1913 0	27
						8 4	2064 9				
01		11649 X	11649	-0-	-0-	133 1	9592 3	Y	1743	1726 0	44
						7 4	1917 9				
02		12673 X	10903	-0-	-1770	147 1	9302 3	Y	1314	1335 0	23
						9 4	1445 9				
03		13547 X	10582	-0-	-2965	153 1	8853 3	Y	1432	1421 0	34
						1 4	1575 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 276432		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991			
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	02/17/2015					

FOGMT		WELL #: 40SP		RRCID -> 276434		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15264	02/22/2015					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 61H		RRCID -> 276435		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276			
10		43067 X	43067	-0-	-0-	86 1	33009 3	Y	9065	9066 0	71
						9972 9					
11		36341 X	36341	-0-	-0-	103 1	28151 3	Y	7352	7335 0	11 8
						8087 9					
12		33293 X	33293	-0-	-0-	106 1	25828 3	Y	6689	6670 0	55 8
						1 4	7358 9				
01		41943 X	35162	-0-	-6781	95 1	27364 3	Y	7001	6982 0	60
						2 4	7701 9				
02		39237 X	33390	-0-	-5847	86 1	26586 3	Y	6107	6088 0	26 8
						6718 9					
03		41943 X	33004	-0-	-8939	92 1	25300 3	Y	6916	6869 0	33 8
						4 4	7608 9				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 96H		RRCID -> 276436		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	02/24/2015					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 97H		RRCID -> 276437		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	02/27/2015					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 276461		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956			
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	11/25/2014					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	21560	-0-	21560	320139	50 1	15945 3	Y	5057	5072	0	47
						2 4	5563 9					
11	SHUT IN	22618	-0-	22618	342757	59 1	17721 3	Y	4396	4384	0	59
						2 4	4836 9					
12	SHUT IN	20009	-0-	20009	362766	36 1	15443 3	Y	4116	4134	0	41
						2 4	4528 9					
01	0 W	20525	-0-	20525	383291	78 1	16375 3	Y	3701	3704	0	38
						1 4	4071 9					
02	0 W	19842	-0-	19842	403133	35 1	15707 3	Y	3726	3722	0	42
						1 4	4099 9					
03	0 W	23910	-0-	23910	427043	48 1	19158 3	Y	4274	4269	0	47
						3 4	4701 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

10	22196 X	20061	-0-	-2135	-0-	48 1	15350 3	Y	4237	4243	0	40
						2 4	4661 9					
11	21480 X	20343	-0-	-1137	-0-	56 1	16618 3	Y	3334	3329	0	45
						2 4	3667 9					
12	22196 X	16499	-0-	-5697	-0-	31 1	13214 3	Y	2956	2971	0	30
						2 4	3252 9					
01	25730 X	18372	-0-	-7358	-0-	72 1	14986 3	Y	3012	3011	0	31
						1 4	3313 9					
02	19662 X	17236	-0-	-2426	-0-	32 1	14392 3	Y	2556	2558	0	29
						2812 9						
03	21018 X	19955	-0-	-1063	-0-	43 1	17165 3	Y	2495	2496	0	28
						2 4	2745 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974			Y	-0-			-0-
01	343974 X	-0-	-0-	-343974	-0-			Y	-0-			-0-
02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	22 1	9747 3	Y	6155	6086	0	69
						6771 9						
*03	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	45 1	17930 3	Y	6896	6888	0	77
						2 4	7586 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 13496

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

10	45446 X	43521	-0-	-1925	-0-	88 1	33860 3	Y	8703	8703	0	68
						9573 9						
11	43980 X	35720	-0-	-8260	-0-	102 1	27930 3	Y	6989	6983	0	74
						7688 9						
12	45446 X	37547	-0-	-7899	-0-	120 1	29333 3	Y	7356	7330	0	45
						2 4	8092 9				55 8	
01	48019 X	42997	-0-	-5022	-0-	121 1	34537 3	Y	7579	7559	0	65
						2 4	8337 9					
02	44921 X	32922	-0-	-11999	-0-	87 1	26953 3	Y	5347	5339	0	47
						5882 9					26 8	
03	43524 X	28725	-0-	-14799	-0-	82 1	22622 3	Y	5471	5432	0	53
						3 4	6018 9				33 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															
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			
10		37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	108	1	32367	3	Y	4137	4138	0	67
							4551	9							
11		30990 X	30456	-0-	-534	-0-	113	1	26434	3	Y	3554	3564	0	57
							3909	9							
12		38750 X	26860	-0-	-11890	-0-	129	1	23083	3	Y	3296	3285	0	68
							22	4	3626	9					
01		37076 X	22448	-0-	-14628	-0-	111	1	19254	3	Y	2790	2792	0	66
							14	4	3069	9					
02		34684 X	19993	-0-	-14691	-0-	109	1	17351	3	Y	2303	2304	0	65
							2533	9							
03		37014 X	20193	-0-	-16821	-0-	119	1	17402	3	Y	2426	2415	0	76
							3	4	2669	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															
10		48360 X	31181	-0-	-17179	-0-	144	1	26530	3	Y	4095	4109	0	69
							2	4	4505	9					
11		33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	173	1	29188	3	Y	3960	3927	0	102
							3	4	4356	9					
12		37479 X	37479	-0-	-0-	-0-	185	1	32198	3	Y	4629	4620	0	111
							4	4	5092	9					
01		33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	194	1	28912	3	Y	3998	4042	0	67
							8	4	4398	9					
02		26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	161	1	23007	3	Y	3312	3293	0	86
							2	4	3643	9					
03		28365 X	26603	-0-	-1762	-0-	142	1	23037	3	Y	3113	3134	0	65
							3424	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913															
10		38777 X	38777	-0-	-0-	-0-	113	1	34064	3	Y	4182	4179	0	68
							4600	9							
11		42235 X	42235	-0-	-0-	-0-	162	1	37817	3	Y	3869	3875	0	62
							4256	9							
12		32333 X	31376	-0-	-957	-0-	150	1	26868	3	Y	3938	3919	0	81
							26	4	4332	9					
01		38440 X	25760	-0-	-12680	-0-	127	1	22056	3	Y	3237	3242	0	76
							16	4	3561	9					
02		35960 X	22460	-0-	-13500	-0-	121	1	19384	3	Y	2685	2686	0	75
							1	4	2954	9					
03		38440 X	22717	-0-	-15723	-0-	136	1	19862	3	Y	2468	2466	0	77
							4	4	2715	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538															
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	02/23/2015								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866															
10		23839 X	17715	-0-	-6124	-0-	46	1	14794	3	Y	2612	2632	0	24
							2	4	2873	9					
11		23070 X	15501	-0-	-7569	-0-	46	1	13720	3	Y	1576	1579	0	21
							1	4	1734	9					
12		23839 X	18518	-0-	-5321	-0-	37	1	15888	3	Y	2355	2352	0	24
							2	4	2591	9					
01		23808 X	16120	-0-	-7688	-0-	64	1	13481	3	Y	2340	2340	0	24
							1	4	2574	9					
02		21547 X	16787	-0-	-4760	-0-	32	1	14650	3	Y	1913	1915	0	22
							1	4	2104	9					
*03		19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	43	1	17257	3	Y	2242	2239	0	25
							2	4	2466	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	276654	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8767 - 15057	
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
10	24583 X	12566	-0-	-12017	-0-	29 1	9115 3	Y	3110	3133	0		29
						1 4	3421 9						
11	20640 X	9020	-0-	-11620	-0-	18 1	5500 3	Y	3184	3170	0		43
						3502 9							
12	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	42 1	17788 3	Y	3750	3755	0		38
						2 4	4125 9						
01	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	88 1	18441 3	Y	2853	2824	0	38 8	29
						1 4	3138 9						
02	18763 X	18649	-0-	-114	-0-	35 1	15801 3	Y	2557	2557	0		29
						2813 9							
03	21948 X	21204	-0-	-744	-0-	45 1	18111 3	Y	2768	2766	0		31
						3 4	3045 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	276655	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8616 - 13666	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	276656	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8560 - 12973	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													

FOGMT		WELL #:		39SP	RRCID ->	276659	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6695 - 13148	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15264 02/22/2015													

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		83H	RRCID ->	276668	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8747 - 14916	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015													

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	276676	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6916 - 11737	
10	18910 X	15256	-0-	-3654	-0-	72 1	12606 3	Y	2344	2342	0		83
						2578 9							
11	18300 X	17503	-0-	-797	-0-	67 1	14570 3	Y	2605	2612	0		76
						2866 9							
12	18910 X	8325	-0-	-10585	-0-	39 1	6864 3	Y	1282	1305	0		53
						12 4	1410 9						
01	17949 X	13144	-0-	-4805	-0-	38 1	9221 3	Y	3527	3428	0		152
						5 4	3880 9						
02	16791 X	10785	-0-	-6006	-0-	60 1	8999 3	Y	1568	1633	0		87
						1 4	1725 9						
03	17949 X	16283	-0-	-1666	-0-	106 1	14651 3	Y	1385	1403	0		69
						2 4	1524 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
LA BANDERA RANCH UNIT B													WELL #: 5H		RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 7249 - 12146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
10		16430 X	15352	-0-	-1078	-0-	72 1	12478 3	Y	2547	2542	0	90									
							2802 9															
11		15900 X	11691	-0-	-4209	-0-	46 1	9910 3	Y	1577	1621	0	46									
							1735 9															
12		16430 X	4158	-0-	-12272	-0-	19 1	3337 3	Y	724	740	0	30									
							6 4	796 9														
01		20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	76 1	18744 3	Y	1654	1613	0	71									
							10 4	1819 9														
02		17313 X	13456	-0-	-3857	-0-	80 1	12095 3	Y	1164	1170	0	65									
							1 4	1280 9														
*03		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	99 1	13639 3	Y	1704	1684	0	85									
							2 4	1874 9														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 82H		RRCID -> 276689		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8766 - 15268	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	01/06/2015															
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 83H		RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7939 - 13023	
10		47647 X	19580	-0-	-28067	-0-	291 1	15464 3	Y	3477	3468	1	138									
							3825 9															
11		24630 X	18298	-0-	-6332	-0-	210 1	14608 3	Y	3164	3191	1	111									
							3480 9															
12		24335 X	19100	-0-	-5235	-0-	220 1	14672 3	Y	3820	3757	1	174									
							6 4	4202 9														
01		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	239 1	16609 3	Y	3028	3099	1	103									
							3 4	3331 9														
02		16617 X	15908	-0-	-709	-0-	233 1	12925 3	Y	2499	2506	1	96									
							1 4	2749 9														
03		17763 X	16465	-0-	-1298	-0-	255 1	13320 3	Y	2626	2648	1	74									
							1 4	2889 9														
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 63H		RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7845 - 13834	
10		50282 X	45605	-0-	-4677	-0-	87 1	33316 3	Y	11093	11074	0	87									
							12202 9															
11		46380 X	35688	-0-	-10692	-0-	102 1	27983 3	Y	6912	6926	0	73									
							7603 9															
12		50282 X	34632	-0-	-15650	-0-	112 1	27247 3	Y	6611	6589	0	40									
							1 4	7272 9				55 8										
01		44981 X	34427	-0-	-10554	-0-	96 1	27503 3	Y	6205	6191	0	54									
							2 4	6826 9														
02		42079 X	29770	-0-	-12309	-0-	78 1	24313 3	Y	4890	4901	0	43									
							5379 9															
03		44981 X	29258	-0-	-15723	-0-	83 1	22837 3	Y	5759	5746	0	56									
							3 4	6335 9														
LA BANDERA RANCH UNIT B													WELL #: 7H		RRCID -> 276766		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-									
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	18389	03/15/2015															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 4H		RRCID -> 276835		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	76 1	13146 3	Y	2233	2227 0		79
							2456 9						
11		22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	90 1	19585 3	Y	2177	2193 0		63
							2395 9						
12		20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	101 1	17677 3	Y	2790	2738 0		115
							31 4	3069 9					
01		16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	56 1	13602 3	Y	2566	2570 0		111
							8 4	2823 9					
02		14964 X	7971	-0-	-6993	-0-	41 1	6136 3	Y	1630	1650 0		91
							1 4	1793 9					
03		15996 X	5277	-0-	-10719	-0-	24 1	3299 3	Y	1776	1779 0		88
							1954 9						

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 8H		RRCID -> 276845		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780			

10		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	51 1	8957 3	Y	1833	1823 0		65
							2016 9						
11		10140 X	805	-0-	-9335	-0-	2 1	392 3	Y	374	428 0		11
							411 9						
12		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	61 1	10645 3	Y	2308	2224 0		95
							19 4	2539 9					
01		10478 X	9759	-0-	-719	-0-	35 1	8406 3	Y	1194	1237 0		52
							5 4	1313 9					
02		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	66 1	10081 3	Y	1317	1296 0		73
							1 4	1449 9					
*03		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	75 1	10352 3	Y	1288	1297 0		64
							1 4	1417 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 90H		RRCID -> 276863		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252			

10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015													

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 91H		RRCID -> 276865		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100			

10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015													

FOGMT			WELL #: 41SP		RRCID -> 276883		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480			

10		22754 X	21279	-0-	-1475	-0-	222 1	16193 3	Y	4421	4473 0		72
							1 4	4863 9					
11		22020 X	17309	-0-	-4711	-0-	172 1	13159 3	Y	3614	3610 0		76
							3 4	3975 9					
12		26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	269 1	19669 3	Y	6059	6048 0		87
							14 4	6665 9					
01		26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	262 1	18850 3	Y	6398	6323 0		162
							14 4	7038 9					
02		21344 X	19337	-0-	-2007	-0-	252 1	15982 3	Y	2807	2919 0		50
							15 4	3088 9					
03		24800 X	19213	-0-	-5587	-0-	281 1	16259 3	Y	2428	2420 0		58
							2 4	2671 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	276911	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8614 - 14656
M	O	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	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963
10	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	81 1	19505 3	Y	5432	5433 0		27
						5975 9						
11	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	83 1	18300 3	Y	5153	5149 0		31
						5668 9						
12	27010 X	27010	-0-	-0-	-0-	97 1	20772 3	Y	4917	4908 0	23 1	17
						732 4	5409 9					
01	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	99 1	20316 3	Y	4163	4161 0		19
						610 4	4579 9					
02	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	66 1	20242 3	Y	3755	3743 0		31
						840 4	4131 9					
*03	27991 X	27991	-0-	-0-	-0-	76 1	22839 3	Y	3772	3770 0		33
						927 4	4149 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	276918	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8361 - 15741
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/28/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8353 - 16368
10	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	87 1	21022 3	Y	6806	6806 0		34
						7487 9						
11	27010 X	27010	-0-	-0-	-0-	90 1	19659 3	Y	6601	6596 0		39
						7261 9						
12	29189 X	29189	-0-	-0-	-0-	99 1	21328 3	Y	6373	6360 0	30 1	22
						752 4	7010 9					
01	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	97 1	19857 3	Y	5963	5958 0		27
						596 4	6559 9					
02	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	64 1	19832 3	Y	5112	5097 0		42
						823 4	5623 9					
*03	30164 X	30164	-0-	-0-	-0-	80 1	24047 3	Y	4601	4602 0		41
						976 4	5061 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		108H	RRCID ->	276920	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8384 - 16883
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221		
M	O	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	
10	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	295 1	15618 3	Y	3305 3297 1	131
						3636 9				
11	23070 X	17716	-0-	-5354	-0-	205 1	14241 3	Y	2973 3000 1	104
						3270 9				
12	23839 X	17768	-0-	-6071	-0-	211 1	14075 3	Y	3160 3120 1	144
						6 4	3476 9			
01	19065 X	10365	-0-	-8700	-0-	94 1	6467 3	Y	3457 3483 1	118
						1 4	3803 9			
02	17835 X	12416	-0-	-5419	-0-	165 1	9145 3	Y	2824 2834 1	108
						3106 9				
*03	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	313 1	16256 3	Y	2446 2485 1	69
						1 4	2691 9			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 92H		RRCID -> 276938		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 93H		RRCID -> 276954		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 276956		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 14571		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015										

DIAMOND H RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 276957		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015										

DIAMOND H RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 276960		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

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
10	SHUT IN	29305	-0-	29305	80719	72 1 10206 9	19027 3	Y	9278 9330 0	173
11	119239 X	38520	-0-	-80719	-0-	131 1 10419 9	27970 3	Y	9472 9479 0	166
12	44008 X	44008	-0-	-0-	-0-	143 1 10592 9	33273 3	Y	9629 9635 0	160
01	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	115 1 8419 9	30918 3	Y	7654 7650 0	164
02	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	96 1 5349 9	26446 3	Y	4863 4897 0	130
03	29667 X	27075	-0-	-2592	-0-	66 1 4819 9	22190 3	Y	4381 4361 0	150

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

10	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	70 1 6161 9	16787 3	Y	5601 5600 0	28
11	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	80 1 5132 9	17491 3	Y	4665 4665 0	28
12	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	87 1 659 4	18688 3	Y	5162 5150 0	18
01	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	84 1 515 4	17188 3	Y	4592 4589 0	21
02	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	66 1 837 4	20186 3	Y	4260 4246 0	35
*03	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	74 1 903 4	22249 3	Y	4380 4376 0	39

DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/19/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628		
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
10	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	79 1 8421 9	18981 3	Y	7655 7655 0	38
11	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	84 1 8934 9	18511 3	Y	8122 8112 0	48
12	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	71 1 541 4	15347 3	Y	8219 8202 0 37 1	28
01	27466 X	22525	-0-	-4941	-0-	73 1 443 4	14790 3	Y	6563 6561 0	30
02	31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	77 1 988 4	23807 3	Y	6230 6209 0	51
*03	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	89 1 1086 4	26747 3	Y	6518 6511 0	58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 277082		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173		
10	52517 X	52517	-0-	-0-	-0-	144 1 6 4	39573 3	Y	11631 11626 0	82
11	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	172 1 12 4	34164 3	Y	9298 9267 0	113
12	45966 X	45966	-0-	-0-	-0-	170 1 3 4	34944 3	Y	9863 9907 0	69
01	43927 X	42701	-0-	-1226	-0-	176 1 9418 9	33107 3	Y	8562 8560 0	71
02	41093 X	39818	-0-	-1275	-0-	149 1 1 4	31109 3	Y	7781 7781 0	71
03	43927 X	40671	-0-	-3256	-0-	365 1 7 4	31383 3	Y	8105 8088 0	88

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072		
10	56956 X	56956	-0-	-0-	-0-	154 1 6 4	42391 3	Y	13095 13097 0	92
11	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	172 1 12 4	33987 3	Y	10876 10836 0	132
12	51193 X	51193	-0-	-0-	-0-	189 1 3 4	38877 3	Y	11022 11077 0	77
01	54901 X	50792	-0-	-4109	-0-	206 1 11872 9	38714 3	Y	10793 10781 0	89
02	51359 X	38946	-0-	-12413	-0-	143 1 1 4	29972 3	Y	8027 8043 0	73
03	54901 X	40228	-0-	-14673	-0-	366 1 7 4	31411 3	Y	7676 7666 0	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184
M	O	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
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-			Y	-0-			-0-
*12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-			Y	-0-			-0-
*01	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-			Y	-0-			-0-
02	38540 X	38540	-0-	-0-	-0-	115 1	31686 3	Y	6126	6131 0	27 8	164
						6739 9						
03	42067 X	34498	-0-	-7569	-0-	83 1	27653 3	Y	6147	6101 0		210
						6762 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185 - 13973
10	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	49 1	18686 3	Y	3263	3263 0		26
						3589 9						
11	21240 X	19587	-0-	-1653	-0-	60 1	16402 3	Y	2841	2837 0		30
						3125 9						
12	21948 X	19710	-0-	-2238	-0-	67 1	16485 3	Y	2870	2882 0		18
						1 4	3157 9					
01	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	80 1	22803 3	Y	3253	3243 0		28
						1 4	3578 9					
02	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	73 1	22716 3	Y	3029	3031 0		26
						3332 9						
*03	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	76 1	21034 3	Y	2027	2033 0		20
						3 4	2230 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691
10	33480 X	30163	-0-	-3317	-0-	65 1	24823 3	Y	4795	4788 0		38
						5275 9						
11	32400 X	22915	-0-	-9485	-0-	70 1	19079 3	Y	3424	3426 0		36
						3766 9						
12	39087 X	39087	-0-	-0-	-0-	139 1	33956 3	Y	4536	4544 0		28
						2 4	4990 9					
01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	100 1	28713 3	Y	4868	4854 0		42
						2 4	5355 9					
02	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	98 1	30405 3	Y	3824	3833 0		33
						4206 9						
*03	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	102 1	27981 3	Y	2338	2348 0		23
						4 4	2572 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703
10	43617 X	30821	-0-	-12796	-0-	68 1	26215 3	Y	4125	4126 0		32
						4538 9						
11	42210 X	25979	-0-	-16231	-0-	81 1	22039 3	Y	3508	3503 0		37
						3859 9						
12	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	129 1	31596 3	Y	4629	4638 0		28
						2 4	5092 9					
01	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	116 1	33206 3	Y	5516	5496 0		48
						2 4	6068 9					
02	36977 X	36977	-0-	-0-	-0-	105 1	32733 3	Y	3763	3778 0		33
						4139 9						
*03	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	112 1	30813 3	Y	2888	2893 0		28
						4 4	3177 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943 - 13735		
M	O	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

10		46035 X	30421	-0-	-15614	-0-	68	1	26185	3	Y	3789	3793	0	30
							4168	9							
11		44550 X	25648	-0-	-18902	-0-	81	1	22054	3	Y	3194	3190	0	34
							3513	9							
12		36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	128	1	31324	3	Y	4480	4487	0	27
							2	4	4928	9					
01		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	95	1	27235	3	Y	4409	4398	0	38
							2	4	4850	9					
02		32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	92	1	28723	3	Y	3395	3403	0	30
							3735	9							
*03		30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	99	1	27245	3	Y	2683	2687	0	26
							4	4	2951	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195		
10		41881 X	30271	-0-	-11610	-0-	66	1	25209	3	Y	4542	4543	0	36
							4996	9							
11		40530 X	25615	-0-	-14915	-0-	78	1	21393	3	Y	3767	3763	0	40
							4144	9							
12		39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	137	1	33397	3	Y	4991	5000	0	31
							2	4	5490	9					
01		32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	91	1	26171	3	Y	5552	5535	0	48
							2	4	6107	9					
02		29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	81	1	25222	3	Y	4097	4109	0	36
							4507	9							
*03		30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	99	1	27179	3	Y	2544	2555	0	25
							4	4	2798	9					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953		
10		24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	70	1	18347	3	Y	5805	5800	0	108
							6386	9							
11		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	64	1	13760	3	Y	5032	5052	0	88
							5535	9							
12		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	77	1	17868	3	Y	6604	6582	0	110
							7264	9							
01		33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	102	1	27524	3	Y	5167	5166	0	111
							5684	9							
02		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	87	1	24142	3	Y	3057	3086	0	82
							3363	9							
*03		25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	67	1	22304	3	Y	3145	3119	0	108
							3460	9							

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 - 14183		
10		47426 X	47426	-0-	-0-	-0-	143	1	37552	3	Y	8846	8898	0	165
							9731	9							
11		31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	110	1	23442	3	Y	7050	7092	0	123
							7755	9							
12		52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	183	1	42711	3	Y	9094	9066	0	151
							10003	9							
01		47430 X	42021	-0-	-5409	-0-	118	1	31953	3	Y	9045	9002	0	194
							9950	9							
02		44370 X	36370	-0-	-8000	-0-	107	1	29579	3	Y	6076	6082	0	26 8
							6684	9							
03		52886 X	29539	-0-	-23347	-0-	72	1	23961	3	Y	5005	4973	0	24 8
							5506	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 67H		RRCID -> 277148		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683		
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
10	27373 X	25190	-0-	-2183	-0-	51 1 5492 9	19647 3	Y	4993 4998 0	39
11	26490 X	18138	-0-	-8352	-0-	50 1 4397 9	13691 3	Y	3997 3994 0	42
12	27373 X	25955	-0-	-1418	-0-	83 1 1 4	20334 3 5537 9	Y	5034 5045 0	31
01	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	94 1 2 4	27027 3 6192 9	Y	5629 5611 0	49
02	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	91 1 5547 9	28167 3	Y	5043 5048 0	44
*03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	22857 3 6368 9	Y	5789 5777 0	56

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091		
10	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	152 1 6 4	41771 3 13477 9	Y	12252 12263 0	86
11	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	179 1 13 4	35451 3 11022 9	Y	10020 9984 0	122
12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	173 1 3 4	35479 3 11136 9	Y	10124 10176 0	70
01	48050 X	43384	-0-	-4666	-0-	174 1 10597 9	32613 3	Y	9634 9624 0	80
02	44950 X	37925	-0-	-7025	-0-	142 1 1 4	29612 3 8170 9	Y	7427 7440 0	67
03	48050 X	38340	-0-	-9710	-0-	353 1 6 4	30361 3 7620 9	Y	6927 6919 0	75

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102		
10	45926 X	45926	-0-	-0-	-0-	124 1 5 4	33928 3 11869 9	Y	10790 10806 0	76
11	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	148 1 11 4	29274 3 10409 9	Y	9463 9424 0	115
12	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	140 1 3 4	28736 3 9546 9	Y	8678 8733 0	60
01	40765 X	34338	-0-	-6427	-0-	135 1 8778 9	25425 3	Y	7980 7974 0	66
02	38135 X	30720	-0-	-7415	-0-	112 1 1 4	23476 3 7131 9	Y	6483 6490 0	59
03	40765 X	30085	-0-	-10680	-0-	268 1 5 4	23054 3 6758 9	Y	6144 6137 0	66

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207		
10	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	31483 3 11122 9	Y	10111 10124 0	71
11	41878 X	41878	-0-	-0-	-0-	163 1 12 4	32338 3 9365 9	Y	8514 8481 0	104
12	42427 X	42427	-0-	-0-	-0-	157 1 3 4	32261 3 10006 9	Y	9096 9137 0	63
01	41726 X	37866	-0-	-3860	-0-	153 1 9063 9	28650 3	Y	8239 8234 0	68
02	39034 X	36147	-0-	-2887	-0-	138 1 1 4	28900 3 7108 9	Y	6462 6471 0	59
03	41726 X	35575	-0-	-6151	-0-	331 1 6 4	28485 3 6753 9	Y	6139 6132 0	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198		
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
10	SHUT IN	35001	-0-	35001	99670	84 1 12836 9	22081 3	Y	11669	11726 0	217
11	141859 X	42189	-0-	-99670	-0-	147 1 10734 9	31308 3	Y	9758	9804 0	171
12	43254 X	43254	-0-	-0-	-0-	138 1 10936 9	32180 3	Y	9942	9947 0	166
01	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	131 1 7203 9	35387 3	Y	6548	6574 0	140
02	34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	109 1 4503 9	29961 3	Y	4094	4124 0	110
*03	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	93 1 3849 9	31277 3	Y	3499	3489 0	120
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218		
10	46566 X	46566	-0-	-0-	-0-	127 1 13180 9	33259 3	Y	11982	11971 0	223
11	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	92 1 9463 9	19589 3	Y	8603	8675 0	151
12	35897 X	35897	-0-	-0-	-0-	116 1 8797 9	26984 3	Y	7997	8015 0	133
01	51119 X	33523	-0-	-17596	-0-	95 1 7884 9	25544 3	Y	7167	7146 0	154
02	47821 X	27721	-0-	-20100	-0-	80 1 5674 9	21967 3	Y	5158	5174 0	138
03	46562 X	24109	-0-	-22453	-0-	56 1 5305 9	18748 3	Y	4823	4796 0	165
DIAMOND H RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 277197		COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745		
10	14105 X	8646	-0-	-5459	-0-	37 1 2094 9	6515 3	Y	1904	1892 0	67
11	13650 X	12987	-0-	-663	-0-	48 1 2473 9	10466 3	Y	2248	2250 0	65
12	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	77 1 24 4	13432 3 3172 9	Y	2884	2830 0	119
01	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	53 1 7 4	13026 3 2686 9	Y	2442	2456 0	105
02	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	14033 3 1804 9	Y	1640	1648 0	6 8 91
03	16709 X	13690	-0-	-3019	-0-	84 1 1 4	11513 3 2092 9	Y	1902	1898 0	95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
DIAMOND H RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	277221	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8129 - 13003
M	O	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	
10		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015												

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		116H	RRCID ->	277258	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8436 - 14880
10	SHUT IN	21857	-0-	21857	145784	55 1	13395 3	Y	7112	7113	1	35
						584 4	7823 9					
11	SHUT IN	23377	-0-	23377	169161	71 1	15585 3	Y	6421	6418	1	38
						658 4	7063 9					
12	SHUT IN	25916	-0-	25916	195077	81 1	17464 3	Y	6487	6503	1	22
						1235 4	7136 9					
01	0 W	21059	-0-	21059	216136	69 1	14012 3	Y	5962	5957	1	27
						420 4	6558 9					
02	0 W	41616	-0-	41616	257752	109 1	33637 3	Y	5885	5864	0	48
						1396 4	6474 9					
03	0 W	34311	-0-	34311	292063	88 1	26707 3	Y	5846	5842	0	52
						1085 4	6431 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		68H	RRCID ->	277259	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7987 - 14456
10	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	59 1	22532 3	Y	4619	4619	0	36
						5081 9						
11	25320 X	24958	-0-	-362	-0-	75 1	20350 3	Y	4121	4114	0	43
						4533 9						
12	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	90 1	22068 3	Y	4662	4676	0	29
						2 4	5128 9					
01	36967 X	36967	-0-	-0-	-0-	109 1	31218 3	Y	5125	5110	0	44
						2 4	5638 9					
02	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	88 1	27520 3	Y	4547	4551	0	40
						5002 9						
*03	27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	85 1	23367 3	Y	3631	3636	0	35
						3 4	3994 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		121H	RRCID ->	277261	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7926 - 13613
10	51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	143 1	39139 3	Y	10757	10765	0	76
						5 4	11833 9					
11	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	164 1	32624 3	Y	8619	8590	0	105
						12 4	9481 9					
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	173 1	35596 3	Y	9657	9695	0	67
						3 4	10623 9					
01	46748 X	40798	-0-	-5950	-0-	168 1	31534 3	Y	8268	8267	0	68
						1 4	9095 9					
02	43732 X	36419	-0-	-7313	-0-	137 1	28613 3	Y	6971	6976	0	63
						1 4	7668 9					
03	46748 X	35733	-0-	-11015	-0-	329 1	28344 3	Y	6413	6407	0	69
						6 4	7054 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 70H		RRCID -> 277262		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213		
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
10	28365 X	20217	-0-	-8148	-0-	42 1 4145 9	16030 3	Y	3768 3775 0	30
11	27450 X	15999	-0-	-11451	-0-	47 1 3106 9	12846 3	Y	2824 2824 0	30
12	28365 X	22198	-0-	-6167	-0-	74 1 1 4	18123 3 4000 9	Y	3636 3644 0	22
01	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	31365 3 4798 9	Y	4362 4346 0	38
02	33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	88 1 5905 9	27247 3	Y	5368 5359 0	47
*03	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	88 1 3 4	24002 3 4475 9	Y	4068 4075 0	40

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 100H		RRCID -> 277263		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152		
10	SHUT IN	23604	-0-	23604	60759	58 1 8276 9	15270 3	Y	7524 7538 0	140
11	91358 X	30599	-0-	-60759	-0-	115 1 5881 9	24603 3	Y	5346 5392 0	94
12	46996 X	46996	-0-	-0-	-0-	164 1 8488 9	38344 3	Y	7716 7682 0	128
01	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	107 1 5355 9	28991 3	Y	4868 4892 0	104
02	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	98 1 3700 9	27096 3	Y	3364 3378 0	90
*03	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	77 1 3944 9	25673 3	Y	3585 3552 0	123

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 101H		RRCID -> 277271		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363		
10	29592 X	29592	-0-	-0-	-0-	75 1 9688 9	19829 3	Y	8807 8863 0	164
11	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	76 1 8307 9	16269 3	Y	7552 7584 0	132
12	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	139 1 11889 9	32503 3	Y	10808 10760 0	180
01	44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	125 1 10303 9	33891 3	Y	9366 9345 0	201
02	39965 X	39965	-0-	-0-	-0-	115 1 8038 9	31812 3	Y	7307 7287 0	195
*03	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	82 1 7858 9	27395 3	Y	7144 7070 0	244

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381		
10	29946 X	29446	-0-	-500	-0-	64 1 4980 9	24402 3	Y	4527 4528 0	36
11	28980 X	22304	-0-	-6676	-0-	65 1 4650 9	17589 3	Y	4227 4218 0	45
12	29946 X	22210	-0-	-7736	-0-	68 1 1 4	16497 3 5644 9	Y	5131 5145 0	31
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	92 1 1 4	26358 3 6321 9	Y	5746 5727 0	50
02	34244 X	34244	-0-	-0-	-0-	88 1 6592 9	27564 3	Y	5993 5991 0	52
*03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	91 1 4 4	25066 3 6359 9	Y	5781 5777 0	56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 96H		RRCID -> 277279		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015																

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648								
10	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	64	1	11181	3	Y	2388	2385	0			84
						2627	9									
11	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	1991	2017	0			58
						2190	9									
12	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	59	1	10234	3	Y	1780	1762	0	3	8	73
						18	4	1958	9							
01	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	107	1	26003	3	Y	2227	2204	0			96
						15	4	2450	9							
02	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	117	1	17685	3	Y	1158	1190	0			64
						2	4	1274	9							
03	14291 X	11234	-0-	-3057	-0-	73	1	10053	3	Y	1006	1020	0			50
						1	4	1107	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 277289		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094								
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015																

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523								
10	46757 X	46757	-0-	-0-	-0-	133	1	36636	3	Y	9075	9082	0			64
						5	4	9983	9							
11	39660 X	39660	-0-	-0-	-0-	159	1	31537	3	Y	7230	7206	0			88
						11	4	7953	9							
12	40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	159	1	32749	3	Y	7013	7052	0			49
						3	4	7714	9							
01	41912 X	36884	-0-	-5028	-0-	160	1	30022	3	Y	6092	6091	0			50
						1	4	6701	9							
02	39208 X	33972	-0-	-5236	-0-	135	1	28206	3	Y	5118	5122	0			46
						1	4	5630	9							
03	41912 X	36455	-0-	-5457	-0-	358	1	30816	3	Y	4795	4789	0			52
						6	4	5275	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164								
10	35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	78	1	29709	3	Y	5270	5276	0			41
						5797	9									
11	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	98	1	26698	3	Y	4152	4149	0			44
						4567	9									
12	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	106	1	25658	3	Y	4353	4370	0			27
						1	4	4788	9							
01	42439 X	29418	-0-	-13021	-0-	85	1	24387	3	Y	4495	4483	0			39
						1	4	4945	9							
02	39701 X	22005	-0-	-17696	-0-	60	1	18721	3	Y	2931	2944	0			26
						3224	9									
03	35588 X	19200	-0-	-16388	-0-	61	1	16816	3	Y	2110	2115	0			21
						2	4	2321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 73H		RRCID -> 277334		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747		
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
10	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	78 1 5913 9	29958 3	Y	5375 5379 0	42
11	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	99 1 4800 9	26961 3	Y	4364 4360 0	46
12	32769 X	32769	-0-	-0-	-0-	113 1 2 4	27650 3	Y	4549 4567 0	28
01	40114 X	26960	-0-	-13154	-0-	76 1 1 4	21808 3	Y	4614 4602 0	40
02	37526 X	24833	-0-	-12693	-0-	69 1 3340 9	21424 3	Y	3036 3049 0	27
03	35960 X	22576	-0-	-13384	-0-	72 1 3 4	19891 3	Y	2373 2377 0	23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 74H		RRCID -> 277335		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748		
10	27218 X	26018	-0-	-1200	-0-	57 1 4254 9	21707 3	Y	3867 3875 0	30
11	26340 X	21535	-0-	-4805	-0-	66 1 3347 9	18122 3	Y	3043 3041 0	32
12	27218 X	25194	-0-	-2024	-0-	87 1 1 4	21238 3	Y	3516 3526 0	22
01	38440 X	22617	-0-	-15823	-0-	63 1 1 4	18186 3	Y	3970 3958 0	34
02	34510 X	22225	-0-	-12285	-0-	61 1 3108 9	19056 3	Y	2825 2834 0	25
03	26009 X	23836	-0-	-2173	-0-	77 1 3 4	21205 3	Y	2319 2321 0	23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 75H		RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739		
10	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	71 1 4011 9	27062 3	Y	3646 3652 0	29
11	28650 X	22494	-0-	-6156	-0-	71 1 3105 9	19318 3	Y	2823 2822 0	30
12	29605 X	20398	-0-	-9207	-0-	71 1 1 4	17352 3	Y	2704 2717 0	17
01	37386 X	25564	-0-	-11822	-0-	79 1 1 4	22475 3	Y	2735 2728 0	24
02	34974 X	22668	-0-	-12306	-0-	64 1 2632 9	19972 3	Y	2393 2396 0	21
03	31155 X	20587	-0-	-10568	-0-	67 1 3 4	18647 3	Y	1700 1704 0	17

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 76H		RRCID -> 277345		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112		
10	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	78 1 6001 9	29774 3	Y	5455 5458 0	43
11	30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	91 1 4943 9	24983 3	Y	4494 4490 0	47
12	33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	115 1 2 4	28229 3	Y	4994 5010 0	31
01	36425 X	29292	-0-	-7133	-0-	83 1 1 4	23820 3	Y	4898 4887 0	42
02	34075 X	25841	-0-	-8234	-0-	69 1 4355 9	21417 3	Y	3959 3966 0	35
03	35867 X	26030	-0-	-9837	-0-	76 1 3 4	21057 3	Y	4449 4441 0	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

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			
10	31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	80 9965	1 9	21086	3	Y	9059	9075	0	169
11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	119 12095	1 9	25435	3	Y	10995	10972	0	192
12	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	118 11091	1 9	27537	3	Y	10083	10107	0	168
01	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	133 14658	1 9	36032	3	Y	13325	13207	0	286
02	46227 X	46227	-0-	-0-	-0-	118 13671	1 9	32438	3	Y	12428	12381	0	333
*03	37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	89 7798	1 9	29799	3	Y	7089	7179	0	243

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

10	29109 X	27710	-0-	-1399	-0-	58 5711	1 9	21941	3	Y	5192	5210	0	41
11	28170 X	20290	-0-	-7880	-0-	58 4296	1 9	15936	3	Y	3905	3905	0	41
12	29109 X	20078	-0-	-9031	-0-	63 1	1 4	15485	3	Y	4117	4133	0	25
01	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	96 2	1 4	27500	3	Y	4551	4537	0	39
02	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	86 5864	1 9	26683	3	Y	5331	5323	0	47
*03	33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	102 4	1 4	28229	3	Y	4358	4363	0	42

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8590 - 14987

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 277437 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888
M O	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		
10	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	95 1	36474 3	Y	8901	8906	0	70
						9791 9						
11	36630 X	34216	-0-	-2414	-0-	99 1	26931 3	Y	6533	6534	0	69
						7186 9						
12	37851 X	33296	-0-	-4555	-0-	106 1	25862 3	Y	6661	6638	0	40
						1 4	7327 9				52 8	
01	44795 X	36044	-0-	-8751	-0-	97 1	28030 3	Y	7195	7173	0	62
						2 4	7915 9					
02	41905 X	32839	-0-	-9066	-0-	87 1	26985 3	Y	5243	5233	0	46
						5767 9					26 8	
03	44795 X	29574	-0-	-15221	-0-	87 1	23698 3	Y	5260	5255	0	51
						3 4	5786 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741
10	45138 X	45138	-0-	-0-	-0-	95 1	36160 3	Y	8075	8084	0	63
						8883 9						
11	36037 X	36037	-0-	-0-	-0-	105 1	28797 3	Y	6486	6481	0	68
						7135 9						
12	38874 X	38874	-0-	-0-	-0-	126 1	30838 3	Y	7189	7196	0	44
						2 4	7908 9				17 8	
01	41726 X	40101	-0-	-1625	-0-	114 1	32781 3	Y	6549	6536	0	57
						2 4	7204 9					
02	39034 X	31261	-0-	-7773	-0-	85 1	26278 3	Y	4453	4445	0	39
						4898 9					26 8	
03	41726 X	29741	-0-	-11985	-0-	93 1	25609 3	Y	3668	3671	0	36
						4 4	4035 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		122H	RRCID ->	277443	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8716 - 15987
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/19/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		123H	RRCID ->	277445	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8550 - 15834
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		124H	RRCID ->	277448	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8633 - 16044
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848	
M	O	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			
10		6572 X	6537	-0-	-35	-0-	352 1	550	3	Y	550	548 1	27
							605 9						
11		13020 X	5019	-0-	-8001	-0-	203 1	4354	3	Y	420	433 1	14
							462 9						
12		13454 X	5015	-0-	-8439	-0-	212 1	4190	3	Y	557	517 1	54
							613 9						
01		12462 X	4683	-0-	-7779	-0-	219 1	3980	3	Y	439	442 1	51
							1 4	483 9					
02		8758 X	4787	-0-	-3971	-0-	221 1	4119	3	Y	406	424 1	33
							447 9						
03		6541 X	6220	-0-	-321	-0-	250 1	5175	3	Y	720	721 0	32
							3 4	792 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		66H	RRCID ->	277499	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7851 - 13741	
10		32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	66 1	25366	3	Y	5980	5979 0	47
							6578 9						
11		28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	84 1	23019	3	Y	5169	5161 0	55
							5686 9						
12		30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	100 1	24224	3	Y	5762	5782 0	35
							1 4	6338 9					
01		32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	89 1	25731	3	Y	5934	5918 0	51
							2 4	6527 9					
02		27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	72 1	22473	3	Y	4063	4078 0	36
							4469 9						
03		28396 X	24936	-0-	-3460	-0-	77 1	21260	3	Y	3269	3273 0	32
							3 4	3596 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		125H	RRCID ->	277528	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8783 - 15958
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/16/2015												

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		85H	RRCID ->	277529	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		126H	RRCID ->	277531	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8990 - 16226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015													

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7700 - 14255
10	SHUT IN	25142	-0-	25142	52168	46 1	12042 3	Y	11867	11726 0		221
11	75631 X	23463	-0-	-52168	-0-	13054 9	14072 3	Y	8477	8550 0		148
12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	66 1	23932 3	Y	5588	5643 0		93
01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	9325 9	21499 3	Y	3879	3889 0		83
02	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	103 1	27126 3	Y	4077	4025 0	26 8	109
*03	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	6147 9	23918 3	Y	3656	3617 0	24 8	124
						80 1						
						4267 9						
						98 1						
						4485 9						
						71 1						
						4022 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		125H	RRCID ->	277589	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277592	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	277594	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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										
FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468				
M	O	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		
10	SHUT IN	37191	-0-	37191	47958	155 1	25820 3	Y	10196	8682 0	1844 1	66
11	77410 X	29452	-0-	-47958	-0-	11216 9	122 1	21534 3	Y	7087	7103 0	50
12	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	7796 9	74 1	16531 3	Y	4624	4633 0	41
01	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	5086 9	104 1	24310 3	Y	3872	3856 0	57
02	31719 X	31719	-0-	-0-	-0-	27 4	27 4	4259 9	Y	4105	4098 0	64
03	22816 X	19977	-0-	-2839	-0-	4516 9	71 1	16776 3	Y	2835	2831 0	68
						11 4	11 4	3119 9				
FOGMT UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 277599		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A				
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/06/2015												
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277609		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903				
10	23915 X	23291	-0-	-624	-0-	72 1	11951 3	Y	10244	8681 0	1458 1	66
11	34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	11268 9	129 1	22811 3	Y	10678	10668 0	76
12	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	11746 9	115 1	25937 3	Y	8228	8231 0	73
01	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	9051 9	96 1	22528 3	Y	6872	6844 0	101
02	29707 X	29707	-0-	-0-	-0-	24 4	24 4	7559 9	Y	4542	4573 0	70
*03	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	4996 9	88 1	24623 3	Y	2632	2639 0	63
						75 1	75 1	17798 3	Y			
						12 4	12 4	2895 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 277614		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A					
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
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 09/04/2015													

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277618		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 8H		RRCID -> 277641		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 277644		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 9H		RRCID -> 277649		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		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 #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7346 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 277694		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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									
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277707		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476			
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		
10	SHUT IN	35363	-0-	35363	53779	125 1	26032 3	Y	8367	8303 0	139
						2 4	9204 9				
11	78749 X	24970	-0-	-53779	-0-	122 1	18883 3	Y	5422	5483 0	78
						1 4	5964 9				
12	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	187 1	23391 3	Y	4800	4794 0	84
						103 4	5280 9				
01	20181 X	19150	-0-	-1031	-0-	169 1	15139 3	Y	3403	3394 0	93
						99 4	3743 9				
02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	140 1	16166 3	Y	2356	2373 0	76
						14 4	2592 9				
*03	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	134 1	19150 3	Y	2389	2385 0	80
						3 4	2628 9				
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 277708		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445			
10	SHUT IN	36773	-0-	36773	56711	133 1	27561 3	Y	8251	8192 0	137
						3 4	9076 9				
11	83371 X	26660	-0-	-56711	-0-	133 1	20722 3	Y	5276	5337 0	76
						1 4	5804 9				
12	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	152 1	19061 3	Y	3619	3632 0	63
						84 4	3981 9				
01	21607 X	19672	-0-	-1935	-0-	181 1	16274 3	Y	2827	2813 0	77
						107 4	3110 9				
02	20213 X	15369	-0-	-4844	-0-	109 1	12567 3	Y	2439	2438 0	78
						10 4	2683 9				
03	21607 X	7188	-0-	-14419	-0-	41 1	5894 3	Y	1138	1178 0	38
						1 4	1252 9				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 277721		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 277760		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 7873 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 277761		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 7928 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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 FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE			

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7895 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441															
10	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	122	1	33516	3	Y	7924	7940	0	56
							5	4	8716	9					
11	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	146	1	28811	3	Y	6520	6497	0	79
							10	4	7172	9					
12	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	150	1	30813	3	Y	7260	7289	0	50
							3	4	7986	9					
01	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	152	1	28557	3	Y	6662	6657	0	55
							7328	9							
02	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	132	1	27558	3	Y	5891	5893	0	53
							1	4	6480	9					
*03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	296	1	25420	3	Y	5570	5563	0	60
							5	4	6127	9					

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 -> 277780		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069				
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	

10		12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	310	1	11028	3	Y	1257	1274	0	62
							1383	9							
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	292	1	9806	3	Y	1182	1164	0	80
							1	4	1300	9					
12		12307 X	10842	-0-	-1465	-0-	281	1	9120	3	Y	1307	1314	0	73
							3	4	1438	9					
01		12710 X	10751	-0-	-1959	-0-	278	1	9119	3	Y	1231	1216	0	88
							1354	9							
02		11890 X	9152	-0-	-2738	-0-	280	1	7706	3	Y	1059	1057	0	90
							1	4	1165	9					
03		12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	310	1	8170	3	Y	1099	1091	0	98
							5	4	1209	9					

LA BANDERA RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 277782		COMPL. DATE 01/28/2011				TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941				
10		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	22	1	2048	3	Y	436	421	1	95
							480	9							
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	47	1	1844	3	Y	540	548	1	87
							4	4	594	9					
12		3534 X	2988	-0-	-546	-0-	30	1	2344	3	Y	557	581	1	61
							1	4	613	9					
01		3534 X	763	-0-	-2771	-0-	32	1	551	3	Y	162	172	1	51
							2	4	178	9					
02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	39	1	2809	3	Y	507	479	1	79
							2	4	558	9					
*03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	56	1	2376	3	Y	645	520	1	204
							3	4	710	9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 126H		RRCID -> 277784		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 104H		RRCID -> 277785		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

10	SHUT IN	40242	-0-	40242	61083	147	1	30667	3	Y	8568	8502	0			143
						3	4	9425	9							
11	91097 X	30014	-0-	-61083	-0-	148	1	22995	3	Y	6245	6299	0			89
						1	4	6870	9							
12	27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	177	1	22204	3	Y	4995	4997	0			87
						97	4	5495	9							
01	22599 X	14670	-0-	-7929	-0-	128	1	11438	3	Y	2754	2766	0			75
						75	4	3029	9							
02	21141 X	14517	-0-	-6624	-0-	103	1	11786	3	Y	2380	2379	0			76
						10	4	2618	9							
03	22599 X	14433	-0-	-8166	-0-	82	1	11646	3	Y	2457	2451	0			82
						2	4	2703	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

10	SHUT IN	24631	-0-	24631	33988	75	1	15688	3	Y	8061	7969	0			134
						1	4	8867	9							
11	55831 X	21843	-0-	-33988	-0-	101	1	15739	3	Y	5456	5512	0			78
						1	4	6002	9							
12	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	134	1	16841	3	Y	5007	4998	0			87
						74	4	5508	9							
01	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	225	1	20137	3	Y	5141	5087	0			141
						132	4	5655	9							
02	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	129	1	14903	3	Y	3219	3257	0			103
						13	4	3541	9							
*03	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	158	1	22541	3	Y	3594	3577	0			120
						4	4	3953	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147													
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		
10	SHUT IN	13708	-0-	13708	197722	195 1 5 4	10782 3 2726 9	Y	2478	2413 1	94		
11	207698 X	9976	-0-	-197722	-0-	279 1 7 4	7798 3 1892 9	Y	1720	1730 1	84		
12	11656 X	8636	-0-	-3020	-0-	240 1 6 4	6491 3 1899 9	Y	1726	1714 1	96		
01	11656 X	8050	-0-	-3606	-0-	334 1 2 4	5998 3 1716 9	Y	1560	1598 1	58		
02	10904 X	5545	-0-	-5359	-0-	119 1 5 4	4047 3 1374 9	Y	1249	1241 1	66		
03	11656 X	6535	-0-	-5121	-0-	41 1 7 4	5169 3 1318 9	Y	1198	1255 1	9		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 277858 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178													
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015													

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598													
10	SHUT IN	19399	-0-	19399	29843	65 1 1 4	13423 3 5910 9	Y	5373	5323 0	89		
11	39838 X	9995	-0-	-29843	-0-	41 1 3647 9	6307 3	Y	3315	3357 0	47		
12	25265 X	13740	-0-	-11525	-0-	80 1 44 4	10015 3 3601 9	Y	3274	3252 0	57	12 8	
01	25265 X	13516	-0-	-11749	-0-	115 1 68 4	10312 3 3021 9	Y	2746	2728 0	75		
02	23635 X	11922	-0-	-11713	-0-	79 1 8 4	9060 3 2775 9	Y	2523	2497 0	80	21 8	
03	19406 X	14427	-0-	-4979	-0-	80 1 2 4	11327 3 3018 9	Y	2744	2728 0	92	4 8	

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5709 - 11581													
10	SHUT IN	14254	-0-	14254	22275	44 1 1 4	9152 3 5057 9	Y	4597	4557 0	76		
11	38478 X	16203	-0-	-22275	-0-	86 1 1 4	13271 3 2845 9	Y	2586	2625 0	37		
12	14694 X	12068	-0-	-2626	-0-	78 1 43 4	9800 3 2147 9	Y	1952	1955 0	34		
01	14694 X	10897	-0-	-3797	-0-	90 1 53 4	8082 3 2672 9	Y	2429	2396 0	67		
02	13746 X	10201	-0-	-3545	-0-	69 1 7 4	7915 3 2210 9	Y	2009	2011 0	65		
03	14694 X	2423	-0-	-12271	-0-	14 1 382 9	2027 3	Y	347	400 0	12		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277861	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 6855	- 11437			
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		
10		SHUT IN	19323	-0-	19323	28322	73 1	15282 3	Y	3606	3569 0	60
							1 4	3967 9				
11		42054 X	13732	-0-	-28322	-0-	60 1	9264 3	Y	4006	4009 0	57
							1 4	4407 9				
12		12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	72 1	8981 3	Y	3216	3217 0	56
							40 4	3538 9				
01		10788 X	9109	-0-	-1679	-0-	75 1	6713 3	Y	2070	2069 0	57
							44 4	2277 9				
02		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	91 1	10461 3	Y	1968	1962 0	63
							9 4	2165 9				
*03		13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	80 1	11337 3	Y	2204	2193 0	74
							2 4	2424 9				

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277866	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH 6364	PERF. 6981	- 11853			
10		SHUT IN	21056	-0-	21056	34432	57 1	11796 3	Y	8365	8301 0	139
							1 4	9202 9				
11		51885 X	17453	-0-	-34432	-0-	92 1	14241 3	Y	2835	2933 0	41
							1 4	3119 9				
12		13981 X	13837	-0-	-144	-0-	86 1	10821 3	Y	2620	2615 0	46
							48 4	2882 9				
01		13981 X	11013	-0-	-2968	-0-	103 1	9191 3	Y	1508	1513 0	41
							60 4	1659 9				
02		13079 X	5176	-0-	-7903	-0-	36 1	4179 3	Y	870	883 0	28
							4 4	957 9				
03		13981 X	2020	-0-	-11961	-0-	11 1	1577 3	Y	393	408 0	13
							432 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		85H	RRCID -> 277867	COMPL. DATE 01/02/2015	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8595	- 14576
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015									

FOGMT UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 277876	COMPL. DATE 07/27/2015	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 7142	- 12182
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015									

FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 277877	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 6895	- 12107
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT UNIT A		WELL #:		3H		RRCID -> 277878		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665	
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
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/25/2015											
FOGMT UNIT A		WELL #:		4H		RRCID -> 277879		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/26/2015											
FOGMT UNIT A		WELL #:		5H		RRCID -> 277880		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/17/2015											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		113H		RRCID -> 277914		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 277922		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		SHUT IN	14997	-0-	14997	14997	14	1	3440	3	106
11543 9											
10494 6676 0 3712 1											
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 277923		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	277930	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	277932	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	112H	RRCID ->	277936	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	128H	RRCID ->	277972	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	130H	RRCID ->	277973	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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													
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 131H		RRCID -> 277977			COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 136H		RRCID -> 277982			COMPL. DATE 07/18/2015			TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FOGMT			WELL #: 54SP		RRCID -> 278005			COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529					
10	31930 X	21964	-0-	-9966	-0-	175	1	14859	3	Y	6300	6407	1	107		
						6930	9									
11	30900 X	7465	-0-	-23435	-0-	58	1	5430	3	Y	1797	1866	1	38		
						1977	9									
12	31930 X	23890	-0-	-8040	-0-	246	1	16647	3	Y	6361	6188	1	211		
						6997	9									
01	25885 X	22853	-0-	-3032	-0-	240	1	17470	3	Y	4675	4709	0	177		
						5143	9									
02	24215 X	3589	-0-	-20626	-0-	42	1	2968	3	Y	526	680	0	23		
						579	9									
03	23901 X	5690	-0-	-18211	-0-	69	1	4866	3	Y	686	630	0	52	1	27
						755	9									

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 133H		RRCID -> 278006			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278009			COMPL. DATE 07/25/2015			TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
03	SHUT IN	14385	-0-	14385	14385	23	1	5705	3	Y	7870	5007	0	2784	1	79
						8657	9									

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 278027			COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
03	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 EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		29450 X	14738	-0-	-14712	-0-	190 1	10886 3	Y	3327	3349 0		36
							2 4	3660 9					
11		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	171 1	8322 3	Y	3107	3102 0		41
							8 4	3418 9					
12		15655 X	8980	-0-	-6675	-0-	130 1	6075 3	Y	2518	2533 0		26
							5 4	2770 9					
01		15655 X	10515	-0-	-5140	-0-	182 1	7058 3	Y	2960	2935 0		51
							19 4	3256 9					
02		14645 X	4168	-0-	-10477	-0-	74 1	2827 3	Y	1147	1168 0		30
							5 4	1262 9					
03		14725 X	10669	-0-	-4056	-0-	285 1	7724 3	Y	2416	2384 0		62
							2 4	2658 9					

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A													

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A													

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													

10		39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	114 1	31185 3	Y	7373	7382 0		52
							4 4	8110 9					
11		33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	135 1	26823 3	Y	6210	6186 0		76
							10 4	6831 9					
12		34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	137 1	28177 3	Y	5812	5848 0		40
							3 4	6393 9					
01		30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	131 1	24620 3	Y	5075	5073 0		42
							5583 9						
02		28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	112 1	23479 3	Y	4324	4327 0		39
							1 4	4756 9					
03		27528 X	27089	-0-	-439	-0-	260 1	22385 3	Y	4035	4030 0		44
							5 4	4439 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													

10		37843 X	37843	-0-	-0-	-0-	103 1	28423 3	Y	8466	8475 0		60
							4 4	9313 9					
11		33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	131 1	25832 3	Y	7141	7114 0		87
							9 4	7855 9					
12		36522 X	36522	-0-	-0-	-0-	141 1	28925 3	Y	6775	6815 0		47
							3 4	7453 9					
01		30931 X	30931	-0-	-0-	-0-	129 1	24275 3	Y	5934	5932 0		49
							6527 9						
02		29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	115 1	23935 3	Y	4968	4972 0		45
							1 4	5465 9					
03		27528 X	24759	-0-	-2769	-0-	225 1	19297 3	Y	4757	4751 0		51
							4 4	5233 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		97H	RRCID ->	278041	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7421	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

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

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		128H	RRCID ->	278042	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7724 - 13862					
10		41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	115	1	31501	3	Y	9372	9386	0			66
							5	4	10309	9							
11		37832 X	37832	-0-	-0-	-0-	147	1	28996	3	Y	7890	7860	0			96
							10	4	8679	9							
12		37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	141	1	28978	3	Y	7729	7771	0			54
							2	4	8502	9							
01		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	142	1	26550	3	Y	6778	6776	0			56
							1	4	7456	9							
02		31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	119	1	24920	3	Y	5848	5851	0			53
							1	4	6433	9							
*03		30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	280	1	24021	3	Y	5777	5768	0			62
							5	4	6355	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6923	PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		4H	RRCID ->	278048	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	6942	PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:		5H	RRCID ->	278049	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6692	PERF. N/A					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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 CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48173 X	48173	-0-	-0-	-0-	132	1	36267	3	Y	10699	10707	0			75
						5	4	11769	9							
11	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	157	1	31166	3	Y	8854	8821	0			108
						12	4	9739	9							
12	44710 X	44710	-0-	-0-	-0-	174	1	35317	3	Y	8378	8428	0			58
						3	4	9216	9							
01	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	178	1	33531	3	Y	7512	7508	0			62
						1	4	8263	9							
02	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	147	1	30723	3	Y	7021	7019	0			64
						1	4	7723	9							
*03	37118 X	37118	-0-	-0-	-0-	346	1	29747	3	Y	6381	6376	0			69
						6	4	7019	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

10	18171 X	18171	-0-	-0-	-0-	54	1	14973	3	N	2856	2865	0			20
						2	4	3142	9							
11	17130 X	13870	-0-	-3260	-0-	58	1	11505	3	N	2094	2089	0			25
						4	4	2303	9							
12	17701 X	15079	-0-	-2622	-0-	61	1	12485	3	N	2302	2311	0			16
						1	4	2532	9							
01	17701 X	14461	-0-	-3240	-0-	66	1	12314	3	N	1892	1892	0			16
						2081	9									
*02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	69	1	14537	3	N	1794	1794	0			16
						1	4	1973	9							
*03	17701 X	13442	-0-	-4259	-0-	133	1	11487	3	N	1654	1652	0			18
						3	4	1819	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A-COND	23170	-0-	23170	23170	147	1	10657	3	N	11241	10301	0	857	1	83
						1	4	12365	9							
*03	P&A-COND	23900	-0-	23900	47070	165	1	11916	3	N	10739	10748	0	2	8	72
						6	4	11813	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
SOUTH SPUR RANCH													WELL #: 3H		RRCID -> 278094		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 6973		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 122H		RRCID -> 278096		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 7714		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 89H		RRCID -> 278097		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 7274		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B													WELL #: 2H		RRCID -> 278100		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 6919		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

SOUTH SPUR UNIT B													WELL #: 2H		RRCID -> 278101		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 6951		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

FOGMI UNIT A													WELL #: 8H		RRCID -> 278103		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6682 - 11722	
10		SHUT IN	35433	-0-	35433	46527	144	1	23817	3	Y	10429	8860	0	1791	1	67					
							11472	9						25	8							
11		77859 X	31332	-0-	-46527	-0-	127	1	22491	3	Y	7922	7933	0			56					
							8714	9														
12		29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	98	1	22036	3	Y	6436	6435	0			57					
							7080	9														
01		24924 X	23344	-0-	-1580	-0-	73	1	17093	3	Y	5600	5575	0			82					
							18	4														
02		31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	96	1	26821	3	Y	4316	4298	0	34	8	66					
							4748	9														
03		24924 X	23533	-0-	-1391	-0-	84	1	19784	3	Y	3320	3304	0	3	8	79					
							13	4	3652	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:		11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	07/03/2015	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	6767	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	SHUT IN	16216	-0-	16216	16216	19	1	4547	3	N	10591	6738 0 3746 1 107
						11650	9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	6833	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:		13H	RRCID ->	278140	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7818 - 12147
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	P&A-COND	21513	-0-	21513	21513	15816	3	5697	9	N	5179	5054 0 125
*03	P&A-COND	16548	-0-	16548	38061	12890	3	15	4	N	3312	3353 0 84
						3643	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		12H	RRCID ->	278141	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7712 - 12076
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
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A-COND		22803	-0-	22803	22803	16467 3	N	5760	5620 0	140
*03	P&A-COND		18871	-0-	18871	41674	14102 3	N	4321	4352 0	109
							4753 9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		11H	RRCID ->	278142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	7048	PERF. 7589 - 11913
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015											

STUMBERG RANCH		WELL #:		52HR	RRCID ->	278143	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7731 - 12119
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015											

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	278144	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 8798 - 15407
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015											

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		15H	RRCID ->	278146	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7988 - 12283
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A-COND		22129	-0-	22129	22129	15027 3	N	6456	6300 0	156
*03	P&A-COND		18788	-0-	18788	40917	14084 3	N	4262	4310 0	108
							4688 9				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		14H	RRCID ->	278159	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7696 - 12101	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A-COND		20769	-0-	20769	20769	13736 3	7033 9	N	6394	6238 0		156
*03	P&A-COND		16651	-0-	16651	37420	11743 3	13 4	N	4450	4494 0		112
							4895 9						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	278167	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	278168	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	278169	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	278170	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8280 - 12613	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	P&A-COND		10792	-0-	10792	10792	76 1	5407 3	N	4823	4626 0	168 1	29
							4 4	5305 9					
*03	P&A-COND		20387	-0-	20387	31179	168 1	11867 3	N	7583	7536 0	9 1	66
							11 4	8341 9			1 8		

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		P&A-COND	11514	-0-	11514	11514	70	1	4977	3	N	5876	5650	0	190	1	36
							3	4	6464	9							
*03		P&A-COND	22133	-0-	22133	33647	167	1	11777	3	N	9254	9198	0	11	1	80
							10	4	10179	9			1	8			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015																	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 278172 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8036 - 15290																	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015																	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		SHUT IN	16075	-0-	16075	16075	19	1	4604	3	N	10411	6624	0	3682	1	105
							11452	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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						
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	7H	RRCID -> 278196	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 7230	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	8H	RRCID -> 278197	COMPL. DATE 04/11/2015	TOTAL DEPTH 7069	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	10H	RRCID -> 278198	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	84H	RRCID -> 278219	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 7395	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	87H	RRCID -> 278220	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 7410	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	86H	RRCID -> 278222	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 7404	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	36H	RRCID -> 278223	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 7767	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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 #:		105H	RRCID ->	278224	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8293 - 12364		
M	O	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
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		P&A-COND	8682	-0-	8682	8682	65 1	4585 3		N	3663	3513 0	128 1	22
							3 4	4029 9						
*03		P&A-COND	10141	-0-	10141	18823	90 1	6295 3		N	3409	3393 0	7 1	30
							6 4	3750 9				1 8		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015														

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		92H	RRCID ->	278232	COMPL. DATE	03/29/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	278233	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	278246	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	278259	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		97H	RRCID ->	278262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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 #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 278277 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 14849																	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 %	27333	-0-	27333	27333	174	1	12732	3	N	13115	12325	0	716	1	74
							14427	9									
12		0 %	29687	-0-	29687	57020	203	1	14123	3	N	13928	13785	0	161	1	56
							40	4	15321	9							
01		0 %	24092	-0-	24092	81112	166	1	12256	3	N	10607	9083	0	1533	1	47
							2	4	11668	9							
02		0 %	19941	-0-	19941	101053	126	1	9176	3	N	9671	8903	0	743	1	72
							1	4	10638	9							
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	101053					N	NO RPT					72
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 278278 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8076 - 15037																	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		P&A-COND	22520	-0-	22520	22520	151	1	11003	3	N	10332	9467	0	789	1	76
							1	4	11365	9							
*03		P&A-COND	23333	-0-	23333	45853	150	1	10806	3	N	11247	11246	0	2	8	75
							5	4	12372	9							
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	11/06/2015										
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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 #: 88H		RRCID -> 278280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	0 %	14860	-0-	14860	14860	92 1	7331	6890 0	400 1
						8064 9			41
12	0 %	22126	-0-	22126	36986	171 1	9091	8973 0	98 1
						34 4		25 8	36
01	0 %	23176	-0-	23176	60162	173 1	9268	7936 0	1327 1
						2 4			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	60162		N	NO RPT	41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	60162		N	NO RPT	41
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 278282		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 278283		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 %	21820	-0-	21820	21820	142 1	10289	9669 0	562 1
						11318 9			58
12	0 %	27120	-0-	27120	48940	195 1	12050	11862 0	133 1
						39 4		65 8	48
01	0 %	19296	-0-	19296	68236	103 1	10527	9014 0	1514 1
						1 4			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	68236		N	NO RPT	47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	68236		N	NO RPT	47
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 90H		RRCID -> 278284		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 %	29630	-0-	29630	29630	180 1	14809	13918 0	808 1
						16290 9			83
12	0 %	32424	-0-	32424	62054	217 1	15473	15314 0	180 1
						43 4			62
01	0 %	21884	-0-	21884	83938	126 1	11362	9729 0	1644 1
						1 4			51
02	0 %	21044	-0-	21044	104982	110 1	11756	10824 0	896 1
						1 4			87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	104982		N	NO RPT	87
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 278294		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509															
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	50	1	3925	3	N	504	472	1	71
							554	9							
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	70	1	3883	3	N	432	471	1	32
							475	9							
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	3	N	471	446	1	57
							518	9							
01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	37	1	3012	3	N	475	441	1	91
							523	9							
*02	3712	X	3151	-0-	-561	-0-	26	1	2785	3	N	308	365	1	1 8 33
							1	4	339	9					
*03	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	29	1	2403	3	N	370	331	1	5 8 67
							407	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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 EAST RANCH		WELL #: 133H		RRCID -> 278325		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 46H		RRCID -> 278329		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 78H		RRCID -> 278330		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 84H		RRCID -> 278331		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 86H		RRCID -> 278339		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 87H		RRCID -> 278340		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 134H		RRCID -> 278341		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	278354	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7570 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		82H	RRCID ->	278355	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	7572 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		83H	RRCID ->	278359	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7584 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		99H	RRCID ->	278369	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	7869 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	278370	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	7717 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		74H	RRCID ->	278372	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	7703 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	278373	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7558 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 EAST RANCH		WELL #: 143H		RRCID -> 278376		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 145HR		RRCID -> 278378		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 278380		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 278381		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 85H		RRCID -> 278383		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 147H		RRCID -> 278384		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 144H		RRCID -> 278388		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		138H	RRCID ->	278422	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8275	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	278428	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	8425 - 15505
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
11	0 %	29174	-0-	29174	29174	239	1	17464	3	N	10428	9800 0 569 1
						11471	9					59
12	0 %	39579	-0-	39579	68753	330	1	23024	3	N	14691	14541 0 150 1
						65	4	16160	9			59
01	0 %	36796	-0-	36796	105549	321	1	23662	3	N	11645	9972 0 1680 1
						3	4	12810	9			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105549					N	NO RPT	52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	105549					N	NO RPT	52
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015												

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	278430	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		142H	RRCID ->	278436	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		146H	RRCID ->	278448	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278451	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	3886	3	N	9278	5903 0 3282 1
						10206	9					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528					
CARLA SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	1H	RRCID -> 278479	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 6808	PERF. N/A	
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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOUTH SPUR RANCH			WELL #:	4H	RRCID -> 278481	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 6925	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	91H	RRCID -> 278486	COMPL. DATE 03/23/2015	TOTAL DEPTH 7392	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	79H	RRCID -> 278509	COMPL. DATE 12/15/2014	TOTAL DEPTH 7567	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	11H	RRCID -> 278516	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 6904	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	90H	RRCID -> 278528	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	93H	RRCID -> 278529	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278533	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		135H	RRCID ->	278585	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	22449	-0-	22449	22449	50	1	19648	3	Y	2498	1839	0	574 1 85
						3	4	2748	9					

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	34513	79	1	30990	3	Y	3126	2301	0	719 1 106
						5	4	3439	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528									
RANCHO ENCANTADO UNIT A										WELL #: 43H		RRCID -> 278617		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 8642 - 15937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		SHUT IN	35299	-0-	35299	35299	87	1	33772	3	Y	1304	960	0	300	1	44		
							6	4	1434	9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE										WELL #: 24H		RRCID -> 278619		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 8692 - 19506	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		SHUT IN	16126	-0-	16126	16126	112	1	14511	3	Y	1363	1194	0			169		
							4	4	1499	9									
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 106H		RRCID -> 278628		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7485		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 109H		RRCID -> 278635		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 7462		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
ROGERS DENTONIO 31 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6816		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
03		SHUT IN	14440	-0-	14440	14440	13	1	3200	3	Y	10206	6493	0	3610	1	103		
							11227	9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 136H		RRCID -> 278677		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8306		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
03		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																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. N/A																	

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137																	

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	24696	-0-	24696	24696	58	1	22461	3	Y	1975	1454	0	454	1	67
							4	4	2173	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038																	

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SHUT IN	33572	-0-	33572	33572	79	1	30979	3	Y	2280	1679	0	524	1	77
							6	4	2508	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558																	

10		22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	241	1	17601	3	Y	4097	4032	1			65
							4507	9									
11		21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	230	1	17574	3	Y	3267	3263	1			69
							4	4	3594	9							
12		21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	252	1	18425	3	Y	2968	2994	1			43
							13	4	3265	9							
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	241	1	17216	3	Y	2316	2300	1			59
							12	4	2548	9							
02		17487 X	13287	-0-	-4200	-0-	166	1	10487	3	Y	2385	2402	0			42
							10	4	2624	9							
03		18693 X	10121	-0-	-8572	-0-	141	1	8133	3	Y	1678	1680	0			40
							1	4	1846	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A																	

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	127H	RRCID ->	278685	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7682	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

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

FOGMT				WELL #:	23SP	RRCID ->	278688	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	7075 - 12779		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	271	1	19743	3	Y	3199	3148	1	51
							1	4	3519	9					
11		17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	181	1	13797	3	Y	2969	2957	1	63
							3	4	3266	9					
12		17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	196	1	14310	3	Y	2885	2906	1	42
							10	4	3174	9					
01		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	249	1	17876	3	Y	2374	2356	0	60
							13	4	2611	9					
02		21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	275	1	17423	3	Y	3139	3143	0	56
							17	4	3453	9					
*03		19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	288	1	16649	3	Y	2758	2748	0	66
							1	4	3034	9					

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	278690	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	7082 - 11954		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

10		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	66	1	9459	3	Y	2081	2000	1	81
							2289	9							
11		20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	241	1	17508	3	Y	2330	2329	1	82
							2563	9							
12		14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	328	1	11695	3	Y	2118	2016	1	184
							2330	9							
01		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	316	1	10248	3	Y	2578	2521	0	241
							2836	9							
02		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	322	1	8903	3	Y	1859	1960	0	140
							2045	9							
*03		16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	282	1	14030	3	Y	1589	1684	0	45
							1748	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	278691	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7634 - 12142		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

*10		19065 X	13960	-0-	-5105	-0-	297	1	10564	3	N	2816	2686	0	130
							1	4	3098	9					
*11		18450 X	8632	-0-	-9818	-0-	191	1	6417	3	N	1840	1846	0	124
							2024	9							
*12		19065 X	9995	-0-	-9070	-0-	228	1	7421	3	N	2130	2136	0	118
							3	4	2343	9					
*01		19065 X	11751	-0-	-7314	-0-	266	1	8761	3	N	2475	2416	0	177
							1	4	2723	9					
*02		17835 X	9310	-0-	-8525	-0-	244	1	6715	3	N	2135	2131	0	181
							2	4	2349	9					
*03		13950 X	9800	-0-	-4150	-0-	279	1	7342	3	N	1976	1980	0	177
							5	4	2174	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 ->	278694	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7644 - 11961	
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
10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	233 1	8275 3	N	903	861 1		42
11	8430 X	8389	-0-	-41	-0-	993 9	7375 3	N	721	715 1		48
12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	220 1	793 9	N	1065	1054 0		59
01	8711 X	8529	-0-	-182	-0-	236 1	7670 3	N	879	875 0		63
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	967 9	1172 9	N	824	817 0		70
03	8711 X	8337	-0-	-374	-0-	262 1	7202 3	N	1003	983 0		90
						1 4	906 9					
						264 1	6966 3	N				
						4 4	1103 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	52H	RRCID ->	278707	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7893 - 13486	
11	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	132 1	12637 3	Y	2533	2496 1		37
12	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	19 4	2786 9	Y	2634	2623 1	22 8	26
01	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	185 1	13578 3	Y	2482	2458 0	25 8	25
02	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	52 4	2897 9	Y	2149	2121 0	19 8	34
*03	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	131 1	13049 3	Y	2348	2343 0		39
						8 4	2730 9					
						113 1	11725 3	Y				
						1 4	2364 9					
						126 1	13869 3	Y				
						61 4	2583 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	119H	RRCID ->	278710	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	121H	RRCID ->	278711	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	278719	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7766	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	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
11	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	134	1	12903	3	Y	2569	2531 0	38
						20	4	2826	9				
12	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	190	1	13914	3	Y	2467	2481 0	24
						53	4	2714	9				
01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	131	1	13063	3	Y	2360	2360 0	24
						8	4	2596	9				
02	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	124	1	12859	3	Y	2029	2021 0	32
						1	4	2232	9				
*03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	94	1	10439	3	Y	3108	3089 0	51
						46	4	3419	9				

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 %	21277	-0-	21277	21277	189	1	8218	3	Y	11700	11594 1	106
						12870	9						
03	0 %	25310	-0-	25310	46587	162	1	8663	3	Y	14986	14819 1	273
						16485	9						

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A															
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
11	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	126	1	12071	3	Y	2444	2408	1	36
							19	4	2688	9					
12	DELQ	PR	16188	-0-	16188	16188	181	1	13222	3	Y	2486	2498	1	24
							50	4	2735	9					
01	31327	X	15139	-0-	-16188	-0-	124	1	12452	3	Y	2323	2324	1	23
							8	4	2555	9					
02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	100	1	10347	3	Y	2552	2535	0	40
							1	4	2807	9					
*03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	109	1	12037	3	Y	3209	3196	0	53
							53	4	3530	9					

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	194	1	14748	3	Y	2772	2715	1	57
							4	4	3049	9					
12	DELQ	PR	16494	-0-	16494	16494	187	1	13681	3	Y	2379	2402	1	34
							9	4	2617	9					
01	32126	X	15632	-0-	-16494	-0-	180	1	12919	3	Y	2294	2270	0	58
							10	4	2523	9					
02	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	397	1	25112	3	Y	3319	3318	0	59
							25	4	3651	9					
*03	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	509	1	29482	3	Y	3020	3007	0	72
							2	4	3322	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
10	14B2	EXT	10631	-0-	10631	10631	260	1	9268	3	Y	1002	955	0	47
							1	4	1102	9					
*11	18325	X	7694	-0-	-10631	-0-	198	1	6640	3	Y	777	772	0	52
							1	4	855	9					
*12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	252	1	8172	3	Y	918	919	0	51
							3	4	1010	9					
*01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	247	1	8142	3	Y	954	937	0	68
							1	4	1049	9					
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	249	1	6852	3	Y	777	779	0	66
							2	4	855	9					
*03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	275	1	7255	3	Y	754	752	0	68
							5	4	829	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278815		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 7784		PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 118H		RRCID -> 278816		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7411		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 278817		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8159 - 18289						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 278820		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8137 - 18276						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	31723	-0-	31723	31723	175	1	19901	3	Y	10554	5506	0	4848	1	200
						38	4	11609	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 278821		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8091 - 18229						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
03	SHUT IN	39642	-0-	39642	39642	254	1	28807	3	Y	9569	4993	0	4395	1	181
						55	4	10526	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 278842		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 278860		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 7874		PERF. N/A						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	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 #:	13H	RRCID ->	278862	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	278865	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	278874	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	68H	RRCID ->	278876	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	278907	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892			
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	245	1	8214	3	N	873	817	1	56
							1	4	960	9					
12	DELQ	PR	9363	-0-	9363	9363	249	1	8097	3	N	922	927	1	51
							3	4	1014	9					
01	18146	X	8783	-0-	-9363	-0-	227	1	7474	3	N	984	965	0	70
							1082	9							
*02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	234	1	6418	3	N	727	735	0	62
							1	4	800	9					
*03	7502	X	4625	-0-	-2877	-0-	141	1	3719	3	N	694	694	0	62
							2	4	763	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808			
11	12540	X	10301	-0-	-2239	-0-	260	1	8722	3	N	1198	1122	1	76
							1	4	1318	9					
12	DELQ	PR	9195	-0-	9195	9195	234	1	7586	3	N	1248	1255	1	69
							2	4	1373	9					
01	17900	X	8705	-0-	-9195	-0-	217	1	7144	3	N	1222	1204	0	87
							1344	9							
*02	12122	X	8497	-0-	-3625	-0-	259	1	7109	3	N	1025	1025	0	87
							1	4	1128	9					
*03	12958	X	9193	-0-	-3765	-0-	292	1	7685	3	N	1101	1089	0	99
							5	4	1211	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	8820 X	7539	-0-	-1281	-0-	192	1	6438	3	N	826	773	1	53
						909	9							
12	DELQ PR	8990	-0-	8990	8990	237	1	7703	3	N	952	952	1	53
						3	4	1047	9					
01	DELQ PR	7900	-0-	7900	16890	190	1	6235	3	N	1341	1298	1	96
						1475	9							
*02	23787 X	6897	-0-	-16890	-0-	216	1	5935	3	N	677	716	0	57
						1	4	745	9					
03	9114 X	8714	-0-	-400	-0-	283	1	7443	3	N	894	871	0	80
						5	4	983	9					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		127H	RRCID ->	278937	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7585 - 11725		
*11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	204	1	6875	3	N	1028	962	0	66
						1131	9							
*12	DELQ PR	8621	-0-	8621	8621	224	1	7273	3	N	1020	1029	0	57
						2	4	1122	9					
*01	16191 X	7570	-0-	-8621	-0-	191	1	6276	3	N	1003	988	0	72
						1103	9							
*02	10527 X	5008	-0-	-5519	-0-	148	1	4079	3	N	709	721	0	60
						1	4	780	9					
*03	11253 X	3818	-0-	-7435	-0-	112	1	2971	3	N	666	666	0	60
						2	4	733	9					
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	279093	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8056 - 12970		
10	SHUT IN	9604	-0-	9604	9604	219	1	7924	3	Y	1328	1256	0	20
						1461	9							
11	SHUT IN	22085	-0-	22085	31689	281	1	20571	3	Y	1121	1054	0	6
						1233	9							
12	SHUT IN	23357	-0-	23357	55046	222	1	15509	3	Y	6893	6822	0	28
						44	4	7582	9					
01	SHUT IN	20176	-0-	20176	75222	183	1	13520	3	Y	5883	5038	0	26
						2	4	6471	9					
02	SHUT IN	31495	-0-	31495	106717	289	1	21046	3	Y	9234	8501	0	69
						3	4	10157	9					
03	SHUT IN	33945	-0-	33945	140662	305	1	22043	3	Y	10533	10532	0	70
						11	4	11586	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		70H	RRCID ->	279096	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	7800	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

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		76H	RRCID ->	279097	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675 - 12118		
*12	13423	X	9027	-0-	-4396	-0-	230	1	7445	3	N	1227	1163	1	64
							2	4	1350	9					
*01	DELQ	PR	8708	-0-	8708	8708	229	1	7500	3	N	889	889	1	64
							1	4	978	9					
*02	17142	X	8434	-0-	-8708	-0-	251	1	6926	3	N	1142	1109	0	97
							1	4	1256	9					
*03	13423	X	8120	-0-	-5303	-0-	253	1	6687	3	N	1069	1070	0	96
							4	4	1176	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	342	1	20
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 W	11862	-0-	11862	11862	46	1	536	2	Y	879	770	0	109
							10311	3	2	4					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	10/25/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635 - 19488		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	14351	-0-	14351	14351	101	1	13239	3	Y	915	802	0	113
							4	4	1007	9					

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		11H	RRCID ->	279265	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7813 - 15585		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		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										
FOGMT		WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077 - 12328
M	O	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	
*12		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	225 1	16489 3	N	3479	3430 1	49
							12 4	3827 9				
*01		DELQ PR	17766	-0-	17766	17766	211 1	15176 3	N	2153	2147 1	55
							11 4	2368 9				
*02		32467 X	14701	-0-	-17766	-0-	194 1	12254 3	N	2037	2056 0	36
							12 4	2241 9				
*03		17856 X	13285	-0-	-4571	-0-	193 1	11173 3	N	1744	1738 0	42
							1 4	1918 9				
FOGMT		WELL #:		40SP	RRCID ->	279267	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	6730 - 13151
01		DELQ PR	17251	-0-	17251	17251	198 1	14181 3	N	2602	2537 1	65
							10 4	2862 9				
*02		32441 X	15190	-0-	-17251	-0-	195 1	12332 3	N	2410	2432 0	43
							12 4	2651 9				
*03		17267 X	14699	-0-	-2568	-0-	209 1	12062 3	N	2206	2196 0	53
							1 4	2427 9				
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279281	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6910 - 11572
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1007	426 1	581
03		0 W	19511	-0-	19511	19511	125 1	6188 3	Y	11998	7959 0	4406 1
							13198 9					214
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279282	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6837 - 11537
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	821	347 1	474
03		SHUT IN	16692	-0-	16692	16692	77 1	3796 3	Y	11654	7699 0	4220 1
							12819 9					209
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		116H	RRCID ->	279311	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUMBERG RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7832 - 12147
01		DELQ PR	14972	-0-	14972	14972	235 1	11337 3	N	3080	3041 1	39
							12 4	3388 9				
*02		26529 X	11557	-0-	-14972	-0-	208 1	8803 3	N	2304	2288 0	55
							12 4	2534 9				
*03		16213 X	11593	-0-	-4620	-0-	222 1	8904 3	N	2240	2249 0	46
							3 4	2464 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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									
LA BANDERA RANCH UNIT B													WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
								CODE	CODE			PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
12		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	76	1	13207	3	N	2485	2386	1			99					
							23	4	2734	9												
01		DELQ PR	14348	-0-	14348	14348	52	1	12691	3	N	1453	1489	1			63					
							7	4	1598	9												
02		12702 X	NO RPT	-0-	-12702	1646					N	NO RPT					63					
03		13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					63					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 131H		RRCID -> 279356		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

MAUND RANCH 27 UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	933	395	1			538					
03		SHUT IN	16818	-0-	16818	16818	98	1	4874	3	Y	10769	7150	0	3966	1	191					
							11846	9														

DIAMOND H STATE UNIT D													WELL #: 8H		RRCID -> 279425		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7838 - 12791	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	893	367	1			526					
03		SHUT IN	24708	-0-	24708	24708	87	1	10758	3	Y	12589	13038	1			77					
							15	4	13848	9												

MAUND RANCH 27 UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 279426		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 1025		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 129H		RRCID -> 279471		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 8271		PERF. N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

STUMBERG RANCH													WELL #: 53H		RRCID -> 279472		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 7039		PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		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																
STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952																
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
03	14B2	EXT	2397		-0-	2397	2397	45	1	1919	3	N	391	307	1	124
								3	4	430	9					
LA BANDERA RANCH WELL #: RRCID -> 279536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6570 - 10952																
01	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
02	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039																
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246																
*01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	11255	3	N	2718	2649	0	69
								51	4	2990	9					
*02	DELQ	PR	13757	-0-	13757	13757	13757	53	1	11135	3	N	2289	2286	0	72
								51	4	2518	9					
*03	29125	X	15368	-0-	-13757	-0-	-0-	52	1	11676	3	N	3291	3263	0	100
								20	4	3620	9					
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238																
01	27559	X	26308	-0-	-1251	-0-	-0-	74	1	20881	3	N	4779	4656	0	123
								96	4	5257	9					
*02	DELQ	PR	24634	-0-	24634	24634	24634	95	1	20028	3	N	4017	4014	0	126
								92	4	4419	9					
*03	42755	X	18121	-0-	-24634	-0-	-0-	62	1	14049	3	N	3624	3640	0	110
								24	4	3986	9					
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158																
01	8618	X	8274	-0-	-344	-0-	-0-	119	1	4187	3	Y	3602	3511	0	91
								6	4	3962	9					
*02	DELQ	PR	2179	-0-	2179	2179	2179	19	1	820	3	Y	1217	1286	0	22
								1	4	1339	9					
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-	-0-					Y	281	296	0	7
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148																
01	14632	X	13708	-0-	-924	-0-	-0-	158	1	11341	3	Y	2001	1951	0	50
								8	4	2201	9					
*02	DELQ	PR	17176	-0-	17176	17176	17176	226	1	14274	3	Y	2420	2427	0	43
								14	4	2662	9					
*03	33848	X	16672	-0-	-17176	-0-	-0-	232	1	13368	3	Y	2792	2768	0	67
								1	4	3071	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH			WELL #:		56H	RRCID ->	279595	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7062	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		

12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STUMBERG RANCH			WELL #:		48H	RRCID ->	279597	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 8073 - 12039			
01		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		10353 X	NO RPT	-0-	-10353	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT		-0-		

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279625	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7429 - 11742			
*12		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	68	1	5948	3	N	1434	1383	0	51
							1577	9							
01		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-				N	-0-	51	0		-0-
*02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		16585 X	8044	-0-	-8541	-0-	26	1	6321	3	N	1543	1519	0	24
							1697	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		130H	RRCID ->	279639	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8292	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		12H	RRCID ->	279654	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7614 - 12052			
11		0	8715	-0-	8715	8715	190	1	6361	3	N	1966	1841	0	125
							1	4	2163	9					
*12		18258 X	9543	-0-	-8715	-0-	219	1	7120	3	N	2002	2016	0	111
							2	4	2202	9					
01		13671 X	9374	-0-	-4297	-0-	211	1	6929	3	N	2030	1996	0	145
							1	4	2233	9					
02		12789 X	8798	-0-	-3991	-0-	234	1	6444	3	N	1926	1908	0	163
							1	4	2119	9					
03		13671 X	9906	-0-	-3765	-0-	292	1	7688	3	N	1746	1753	0	156
							5	4	1921	9					

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		10H	RRCID ->	279658	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 7848 - 15620			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4515	3923	1	592	
03		SHUT IN	21625	-0-	21625	21625	237	1	6734	3	Y	13316	12560	0	1206
							6	4	14648	9					142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	279659	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7613	- 12090
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		14B2 EXT	9470	-0-	9470	9470	233 1	7828 3	N	1281	1199 0		82
							1409 9						
*12		18761 X	9291	-0-	-9470	-0-	236 1	7659 3	N	1267	1279 0		70
							2 4	1394 9					
01		15996 X	7746	-0-	-8250	-0-	191 1	6289 3	N	1151	1139 0		82
							1266 9						
02		14964 X	8176	-0-	-6788	-0-	245 1	6734 3	N	1087	1077 0		92
							1 4	1196 9					
03		15996 X	9097	-0-	-6899	-0-	288 1	7598 3	N	1096	1090 0		98
							5 4	1206 9					

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:	13H	RRCID ->	279660	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7826	- 16317
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3804	3305 1		499
03		SHUT IN	20138	-0-	20138	20138	222 1	6303 3	Y	12370	11665 0	1072 1	132
							6 4	13607 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:	25H	RRCID ->	279682	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8749	- 19506
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	13528	-0-	13528	13528	96 1	12442 3	Y	897	786 0		111
							3 4	987 9					

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:	12H	RRCID ->	279684	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8055	- 15823
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3035	2637 1		398
03		SHUT IN	17304	-0-	17304	17304	236 1	6698 3	Y	9422	8886 0	833 1	101
							6 4	10364 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	128H	RRCID ->	279687	COMPL. DATE	05/21/2015	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #:	7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8052	- 13008
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	723	297 1		426
03		SHUT IN	26011	-0-	26011	26011	105 1	13044 3	Y	11676	12031 1		71
							18 4	12844 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 279699		COMPL. DATE 01/06/2016		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737		
M	O	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1127	463 1	664
03	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	49 1	Y	12157	12748 1	73
						8 4		13373 9		
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 10H		RRCID -> 279704		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	751	309 1	442
03	SHUT IN	17065	-0-	17065	17065	51 1	Y	9758	10141 1	59
						8 4		10734 9		
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #: 11H		RRCID -> 279706		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	297	122 1	175
03	SHUT IN	18522	-0-	18522	18522	58 1	Y	10216	10327 1	64
						10 4		11238 9		
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 279709		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279710		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
FOGMT		WELL #: 55SP		RRCID -> 279712		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	20897	-0-	20897	20897	202 1	Y	5726	5263 0	226
						6299 9		14396 3	237 1	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 132H		RRCID -> 279812		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 8319 PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	1207 1	8722 2	N	1207	1269 1	3 8	178	
							1328 9							
11		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	1019 1	8518 2	N	1167	1094 1		251	
							1284 9							
12		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	645 1	9129 2	N	1220	1072 1		399	
							1342 9							
01		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	368 1	9000 2	N	1303	1450 1	1 8	251	
							1433 9							
02		9802 X	9282	-0-	-520	-0-	312 1	7835 2	N	1032	1080 1	2 8	201	
							1135 9							
*03		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	381 1	9537 2	N	1181	1087 1	1 8	294	
							1299 9							

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426														
10		3875 X	956	-0-	-2919	-0-	2 1	387 2	Y	515	517 1	1 8	21	
							567 9							
11		3750 X	634	-0-	-3116	-0-	2 1	274 2	Y	325	324 1		22	
							358 9							
12		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	6 1	1312 2	Y	688	678 1		32	
							757 9							
01		2697 X	1135	-0-	-1562	-0-	3 1	534 2	Y	544	536 1		40	
							598 9							
02		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	23 1	3677 2	Y	534	553 1		21	
							587 9							
*03		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	18 1	2793 2	Y	412	406 1		27	
							453 9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700														
10		16461 X	15431	-0-	-1030	-0-	403 1	14222 2	N	733	542 1		365	
							806 9							
11		15750 X	14964	-0-	-786	-0-	391 1	13773 2	N	727	907 1		185	
							800 9							
12		15748 X	15238	-0-	-510	-0-	405 1	14007 2	N	751	712 1		224	
							826 9							
01		15128 X	15022	-0-	-106	-0-	405 1	13797 2	N	745	722 1		247	
							820 9							
02		14152 X	13718	-0-	-434	-0-	376 1	12614 2	N	662	721 1		188	
							728 9							
03		15128 X	14508	-0-	-620	-0-	404 1	13348 2	N	687	546 1		329	
							756 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715														
10		9362 X	9335	-0-	-27	-0-	68 1	7924 2	Y	1221	1265 1	1 8	102	
							1343 9							
11		9060 X	8804	-0-	-256	-0-	56 1	7492 2	Y	1142	1133 1		111	
							1256 9							
12		9610 X	9323	-0-	-287	-0-	57 1	7826 2	Y	1309	1276 1		144	
							1440 9							
01		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	57 1	8060 2	Y	1364	1437 1	1 8	70	
							1500 9							
02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	51 1	7511 2	Y	1185	1153 1	7 8	95	
							1304 9							
*03		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	54 1	7895 2	Y	1056	1061 1	1 8	89	
							1162 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		9052 X	8186	-0-	-866	-0-	71 1	1054 9	7061 2	Y	958	1016 1	1 8	82
11		8760 X	8358	-0-	-402	-0-	60 1	1244 9	7054 2	Y	1131	1105 1		108
12		8990 X	8648	-0-	-342	-0-	52 1	1263 9	7333 2	Y	1148	1128 1		128
01		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	52 1	1304 9	7397 2	Y	1185	1250 1		63
02		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	50 1	1208 9	6814 2	Y	1098	1064 1	6 8	91
03		7998 X	7958	-0-	-40	-0-	53 1	1087 9	6818 2	Y	988	993 1		86

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A														
10		23498 X	21432	-0-	-2066	-0-	195 1	1420 9	19817 2	N	1291	1083 1		292
11		22470 X	20842	-0-	-1628	-0-	217 1	1440 9	19185 2	N	1309	1444 1		157
12		23126 X	20913	-0-	-2213	-0-	224 1	1467 9	19222 2	N	1334	1268 1		223
01		23126 X	19365	-0-	-3761	-0-	209 1	1442 9	17714 2	N	1311	1291 1		243
02		20822 X	17898	-0-	-2924	-0-	195 1	1295 9	16408 2	N	1177	1268 1		152
03		21545 X	18983	-0-	-2562	-0-	210 1	1316 9	17457 2	N	1196	1089 1		259

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
10		18290 X	17470	-0-	-820	-0-	158 1	1343 9	15969 2	N	1221	911 1		424
11		17700 X	17472	-0-	-228	-0-	179 1	1405 9	15888 2	N	1277	1466 1		235
12		18290 X	17371	-0-	-919	-0-	185 1	1359 9	15827 2	N	1235	1250 1		220
01		19127 X	18599	-0-	-528	-0-	200 1	1376 9	17023 2	N	1251	1098 1		373
02		17255 X	17148	-0-	-107	-0-	188 1	1211 9	15749 2	N	1101	1263 1		211
03		18042 X	18038	-0-	-4	-0-	199 1	1249 9	16590 2	N	1135	917 1		429

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
10		14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	257 1	2059 9	9918 2	N	1872	1805 1		364
11		13590 X	11104	-0-	-2486	-0-	246 1	1959 9	8899 2	N	1781	1822 1		323
12		13578 X	11340	-0-	-2238	-0-	288 1	2003 9	9049 2	N	1821	2020 1		124
01		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	284 1	1939 9	9297 2	N	1763	1648 1		239
02		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	234 1	1693 9	8735 2	N	1539	1644 1	1 8	133
03		11315 X	2549	-0-	-8766	-0-	82 1	380 9	2087 2	N	345	366 1		112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37182 X	37182	-0-	-0-	-0-	226	1	34039	2	N	2652	2728	186
						2917	9						
11	33900 X	31497	-0-	-2403	-0-	165	1	28892	2	N	2218	2179	225
						2440	9						
12	35030 X	35011	-0-	-19	-0-	151	1	31938	2	N	2656	2739	142
						2922	9						
01	35278 X	31672	-0-	-3606	-0-	165	1	28869	2	N	2398	2328	212
						2638	9						
02	33002 X	32733	-0-	-269	-0-	199	1	30000	2	N	2304	2333	183
						2534	9						
03	35278 X	33901	-0-	-1377	-0-	227	1	31126	2	N	2316	2185	314
						2548	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326													
10	14322 X	13828	-0-	-494	-0-	12971	2	857	9	N	779	727	227
11	13860 X	13141	-0-	-719	-0-	12310	2	831	9	N	755	734	248
12	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	13065	2	871	9	N	792	911	129
01	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13008	2	869	9	N	790	732	187
02	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	12273	2	784	9	N	713	734	165
03	13950 X	13676	-0-	-274	-0-	12937	2	739	9	N	672	543	293
												1 8	
												1 8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798													
10	9827 X	9016	-0-	-811	-0-	187	1	7219	2	N	1464	1459	183
						1610	9						
11	9510 X	9084	-0-	-426	-0-	202	1	7316	2	N	1424	1282	325
						1566	9						
12	9827 X	8119	-0-	-1708	-0-	201	1	6319	2	N	1454	1463	316
						1599	9						
01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	204	1	6653	2	N	1471	1657	130
						1618	9						
02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	203	1	6348	2	N	1329	1275	183
						1462	9					1 8	
03	8122 X	3545	-0-	-4577	-0-	135	1	2793	2	N	561	544	200
						617	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605													
10	14136 X	12792	-0-	-1344	-0-	221	1	10809	2	N	1602	1460	606
						1762	9					1 8	
11	13350 X	12249	-0-	-1101	-0-	203	1	10375	2	N	1519	1653	472
						1671	9						
12	13485 X	10314	-0-	-3171	-0-	77	1	8836	2	N	1274	1437	309
						1401	9						
01	13299 X	12815	-0-	-484	-0-	53	1	10996	2	N	1605	1656	258
						1766	9						
02	11977 X	11534	-0-	-443	-0-	161	1	9855	2	N	1380	1446	192
						1518	9						
03	12803 X	11669	-0-	-1134	-0-	185	1	9958	2	N	1387	1090	489
						1526	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010													TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468 - 12641
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				
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	82 1	4796 2	Y	652	679 1	47				
11	5640 X	5013	-0-	-627	-0-	717 9	4204 2	Y	668	641 1	74				
12	5828 X	5814	-0-	-14	-0-	74 1	4929 2	Y	725	709 1	90				
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	735 9	4709 2	Y	661	685 1	66				
02	4872 X	3729	-0-	-1143	-0-	87 1	3048 2	Y	567	574 1	59				
03	5208 X	4081	-0-	-1127	-0-	798 9	3455 2	Y	510	525 1	44				
						87 1									
						727 9									
						57 1									
						624 9									
						65 1									
						561 9									
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010													TOTAL DEPTH	8198	PERF. 8571 - 12814
10	7595 X	7066	-0-	-529	-0-	105 1	6097 2	Y	785	830 1	55	1 8			
11	7350 X	7284	-0-	-66	-0-	864 9	6181 2	Y	904	861 1	98				
12	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	109 1	6621 2	Y	937	920 1	115				
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	994 9	6735 2	Y	867	897 1	85				
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	118 1	5605 2	Y	744	752 1	76	1 8			
*03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1031 9	6537 2	Y	777	787 1	65	1 8			
						124 1									
						954 9									
						105 1									
						818 9									
						126 1									
						855 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010													TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011													TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8510 - 14674
10	44361 X	41783	-0-	-2578	-0-	212 1	39580 2	N	1810	1988 1	374	43 8			
11	41880 X	38804	-0-	-3076	-0-	1991 9	36697 2	N	1721	1644 1	451				
12	42253 X	39533	-0-	-2720	-0-	214 1	37316 2	N	1813	1841 1	423				
01	41788 X	38708	-0-	-3080	-0-	1893 9	36522 2	N	1781	2007 1	197				
02	39092 X	35627	-0-	-3465	-0-	223 1	33726 2	N	1556	1269 1	484				
03	41788 X	37658	-0-	-4130	-0-	1994 9	35642 2	N	1625	1624 1	484	1 8			
						227 1									
						1959 9									
						189 1									
						1712 9									
						228 1									
						1788 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011													TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8629 - 14250
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					
*07	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	479 1	11086 2	N	1027	1429 1	304					
						1130 9										
08	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	521 1	10938 2	N	957	892 1	369					
						1053 9										
09	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	599 1	10380 2	N	868	1082 1	155					
						955 9										
10	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	818 1	11588 2	N	1056	720 1	491					
						1162 9										
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	489 1	8935 2	N	977	1099 1	369					
						1075 9										
12	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	564 1	11185 2	N	1113	1065 1	417					
						1224 9										
01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	687 1	11984 2	N	979	1096 1	300					
						1077 9										
02	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	684 1	11768 2	N	1026	1240 1	86					
						1129 9										
03	13578 X	11953	-0-	-1625	-0-	244 1	10814 2	N	814	547 1	353					
						895 9										

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8330 - 13914
*07	18383 X	16770	-0-	-1613	-0-	730 1	14678 2	N	1238	1623 1	386					
						1362 9										
08	17825 X	11978	-0-	-5847	-0-	688 1	10290 2	N	909	1074 1	221					
						1000 9										
09	17790 X	6193	-0-	-11597	-0-	504 1	5092 2	N	543	538 1	226					
						597 9										
10	18383 X	2906	-0-	-15477	-0-	302 1	2183 2	N	383	183 1	425	1 8				
						421 9										
11	17790 X	12439	-0-	-5351	-0-	663 1	10626 2	N	1045	1099 1	371					
						1150 9										
12	16926 X	10737	-0-	-6189	-0-	510 1	9169 2	N	962	1095 1	238					
						1058 9										
01	11966 X	9779	-0-	-2187	-0-	499 1	8298 2	N	893	922 1	209					
						982 9										
02	12035 X	7766	-0-	-4269	-0-	418 1	6590 2	N	689	717 1	180	1 8				
						758 9										
03	12865 X	6870	-0-	-5995	-0-	138 1	6082 2	N	591	560 1	210	1 8				
						650 9										

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011													TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090
10	4247 X	3664	-0-	-583	-0-	3348 2	316 9	N	287	351 1	93					
11	4110 X	3392	-0-	-718	-0-	3095 2	297 9	N	270	172 1	190	1 8				
12	4030 X	3382	-0-	-648	-0-	3076 2	306 9	N	278	376 1	92					
01	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	2917 2	307 9	N	279	180 1	190	1 8				
02	3567 X	2900	-0-	-667	-0-	2634 2	266 9	N	242	368 1	64					
03	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	3272 2	305 9	N	277	170 1	171					

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011													TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220
10	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2254 2	277 9	N	252	183 1	123					
11	2550 X	2119	-0-	-431	-0-	1868 2	251 9	N	228	167 1	183	1 8				
12	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	1840 2	264 9	N	240	374 1	49					
01	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2060 2	281 9	N	255	187 1	117					
02	2059 N	2023	-0-	-36	-0-	1783 2	240 9	N	218	187 1	147	1 8				
*03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2258 2	266 9	N	242	192 1	197					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		35929 X	32703	-0-	-3226	-0-	164	1	30610	2	N	1754	1806	1 35 8 235
							1929	9						
11		33600 X	29270	-0-	-4330	-0-	159	1	27400	2	N	1555	1460	1 330
							1711	9						
12		33976 X	31053	-0-	-2923	-0-	173	1	28985	2	N	1723	1822	1 231
							1895	9						
01		32860 X	30353	-0-	-2507	-0-	176	1	28320	2	N	1688	1637	1 282
							1857	9						
02		30595 X	27908	-0-	-2687	-0-	147	1	26120	2	N	1492	1447	1 327
							1641	9						
03		32705 X	29230	-0-	-3475	-0-	175	1	27372	2	N	1530	1273	1 9 8 575
							1683	9						

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
10		6944 X	3666	-0-	-3278	-0-	277	1	2443	2	N	860	543	1 1 8 577
							946	9						
11		6720 X	4001	-0-	-2719	-0-	280	1	2828	2	N	812	1097	1 292
							893	9						
12		6944 X	3042	-0-	-3902	-0-	81	1	2041	2	N	836	739	1 389
							920	9						
01		6169 X	3784	-0-	-2385	-0-	2873	2	911	9	N	828	1091	1 1 8 125
02		5771 X	5332	-0-	-439	-0-	4496	2	836	9	N	760	718	1 1 8 166
*03		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	7	1	4422	2	N	743	366	1 1 8 542
							817	9						

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
10		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	495	1	9838	2	Y	2226	2243	0 322
							2449	9						
11		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	479	1	10769	2	Y	2319	2274	0 1 8 366
							2551	9						
12		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	495	1	10923	2	Y	2515	2459	0 422
							2767	9						
01		12772 X	11853	-0-	-919	-0-	495	1	8847	2	Y	2283	2219	0 38 1 447
							2511	9						
02		13340 X	11867	-0-	-1473	-0-	463	1	8856	2	Y	2316	2124	0 2 8 637
							2548	9						
03		14260 X	7050	-0-	-7210	-0-	351	1	5258	2	Y	1310	1482	0 465
							1441	9						

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053														
10		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2625	2	250	9	N	227	180	1 172
11		3030 X	2846	-0-	-184	-0-	2570	2	276	9	N	251	331	1 92
12		3131 X	2817	-0-	-314	-0-	2557	2	260	9	N	236	171	1 157
01		3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2491	2	261	9	N	237	336	1 1 8 57
02		2755 X	2510	-0-	-245	-0-	2276	2	234	9	N	213	190	1 80
03		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2495	2	257	9	N	234	166	1 148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

10		11253 X	8864	-0-	-2389	-0-	250	1	7972	2	N	584	183	1	565
							642	9							
11		10890 X	8547	-0-	-2343	-0-	245	1	7642	2	N	600	906	1	259
							660	9							
12		10106 X	8820	-0-	-1286	-0-	252	1	7908	2	N	600	731	1	128
							660	9							
01		9672 X	8193	-0-	-1479	-0-	242	1	7315	2	N	578	548	1	158
							636	9							
02		8584 X	7892	-0-	-692	-0-	242	1	7053	2	N	543	546	1	154
							597	9					1	8	
03		8866 X	4444	-0-	-4422	-0-	172	1	3938	2	N	304	359	1	99
							334	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
10		12803 X	10207	-0-	-2596	-0-	162	1	8910	2	N	1032	727	1	532
							1135	9					1	8	
11		11550 X	10033	-0-	-1517	-0-	162	1	8802	2	N	972	1097	1	407
							1069	9							
12		10819 X	10008	-0-	-811	-0-	161	1	8739	2	N	1007	1276	1	138
							1108	9							
01		10199 X	9656	-0-	-543	-0-	155	1	8430	2	N	974	904	1	208
							1071	9							
02		9686 X	8873	-0-	-813	-0-	146	1	7757	2	N	882	912	1	178
							970	9							
03		10354 X	6686	-0-	-3668	-0-	126	1	5822	2	N	671	722	1	127
							738	9							

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
10		30008 X	27362	-0-	-2646	-0-	411	1	24474	2	N	2252	2557	1	319
							2477	9							
11		25200 X	23083	-0-	-2117	-0-	335	1	20595	2	N	1957	1629	1	647
							2153	9							
12		26443 X	23913	-0-	-2530	-0-	351	1	21312	2	N	2045	2369	1	323
							2250	9							
01		27373 X	23449	-0-	-3924	-0-	353	1	20936	2	N	1964	2007	1	280
							2160	9							
02		25607 X	21431	-0-	-4176	-0-	334	1	19224	2	N	1703	1645	1	338
							1873	9							
03		27373 X	21783	-0-	-5590	-0-	306	1	19681	2	N	1633	1457	1	512
							1796	9					2	8	

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
10		12338 X	6988	-0-	-5350	-0-	103	1	6117	2	N	698	904	1	222
							768	9							
11		12780 X	8311	-0-	-4469	-0-	119	1	7325	2	N	788	733	1	277
							867	9							
12		13206 X	12300	-0-	-906	-0-	178	1	10806	2	N	1196	1103	1	370
							1316	9							
01		13206 X	11978	-0-	-1228	-0-	179	1	10599	2	N	1091	1104	1	357
							1200	9							
02		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	201	1	11571	2	N	1094	1280	1	171
							1203	9							
*03		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	211	1	13609	2	N	1103	898	1	376
							1213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 147699									
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: C 2H		RRCID -> 270211		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848		
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	
10	19654 X	16448	-0-	-3206	-0-	76 1 1340 9	15032 2	N	1218	1251 1	275	
11	18630 X	16050	-0-	-2580	-0-	75 1 1373 9	14602 2	N	1248	1278 1	245	
12	19251 X	16827	-0-	-2424	-0-	60 1 1507 9	15260 2	N	1370	1466 1	149	
01	17546 X	16915	-0-	-631	-0-	77 1 1360 9	15478 2	N	1236	1101 1	2 8 282	
02	16414 X	15597	-0-	-817	-0-	93 1 1169 9	14335 2	N	1063	1106 1	239	
03	16833 X	16105	-0-	-728	-0-	103 1 1168 9	14834 2	N	1062	1090 1	211	

PGE DOS			WELL #: H 1H		RRCID -> 270232		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914		
10	50034 X	43566	-0-	-6468	-0-	124 1 2089 9	41353 2	N	1899	1809 1	451	
11	47910 X	40874	-0-	-7036	-0-	130 1 2015 9	38729 2	N	1832	1822 1	461	
12	48174 X	41792	-0-	-6382	-0-	132 1 2022 9	39638 2	N	1838	1983 1	316	
01	42129 X	39530	-0-	-2599	-0-	138 1 2184 9	37208 2	N	1985	2021 1	280	
02	39411 X	35601	-0-	-3810	-0-	138 1 2058 9	33405 2	N	1871	1996 1	1 8 154	
03	42129 X	37396	-0-	-4733	-0-	142 1 2076 9	35178 2	N	1887	1467 1	1 8 573	

PGE DOS			WELL #: H 2H		RRCID -> 270254		COMPL. DATE 08/23/2012			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305		
10	70153 X	61809	-0-	-8344	-0-	178 1 2267 9	59364 2	N	2061	2354 1	233	
11	66000 X	54545	-0-	-11455	-0-	175 1 1872 9	52498 2	N	1702	1273 1	662	
12	65224 X	58203	-0-	-7021	-0-	187 1 2226 9	55790 2	N	2024	2548 1	138	
01	62992 X	57110	-0-	-5882	-0-	203 1 2177 9	54730 2	N	1979	1824 1	1 8 292	
02	58928 X	52187	-0-	-6741	-0-	208 1 1846 9	50133 2	N	1678	1773 1	1 8 196	
03	61814 X	54785	-0-	-7029	-0-	213 1 1888 9	52684 2	N	1716	1633 1	2 8 277	

GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856		
10	14756 X	14002	-0-	-754	-0-	64 1 1198 9	12740 2	N	1089	1259 1	253	
11	14280 X	13210	-0-	-1070	-0-	61 1 1199 9	11950 2	N	1090	913 1	430	
12	14756 X	13846	-0-	-910	-0-	50 1 1266 9	12530 2	N	1151	1283 1	298	
01	14260 X	13756	-0-	-504	-0-	62 1 1224 9	12470 2	N	1113	1279 1	132	
02	13340 X	12759	-0-	-581	-0-	75 1 1074 9	11610 2	N	976	906 1	202	
03	14012 X	13103	-0-	-909	-0-	83 1 1052 9	11968 2	N	956	905 1	253	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
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
10		36890 X	27375	-0-	-9515	-0-	74	1	24531	2	N	2518	2724	334
							2770	9						
11		31740 X	25510	-0-	-6230	-0-	71	1	23189	2	N	2045	1648	731
							2250	9						
12		31093 X	23867	-0-	-7226	-0-	59	1	21508	2	N	2091	2560	262
							2300	9						
01		25730 X	22715	-0-	-3015	-0-	65	1	20461	2	N	1990	1896	355
							2189	9					1 8	
02		24070 X	20429	-0-	-3641	-0-	65	1	18482	2	N	1711	1805	260
							1882	9					1 8	
03		25730 X	21889	-0-	-3841	-0-	69	1	19918	2	N	1729	1455	533
							1902	9					1 8	

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
10		29450 X	24356	-0-	-5094	-0-	64	1	21133	2	N	2872	2889	355
							3159	9					1 8	
11		27180 X	22809	-0-	-4371	-0-	62	1	20060	2	N	2443	2180	618
							2687	9						
12		28086 X	25798	-0-	-2288	-0-	62	1	22624	2	N	2829	3102	345
							3112	9						
01		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	68	1	21449	2	N	2405	2373	376
							2646	9					1 8	
02		21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	67	1	19173	2	N	2253	2359	269
							2478	9					1 8	
*03		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	68	1	19628	2	N	2286	2001	553
							2515	9					1 8	

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
10		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1506	2	266	9	N	242	361	105
11		1950 N	1705	-0-	-245	-0-	1434	2	271	9	N	246	184	167
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1488	2	277	9	N	252	338	81
01		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1463	2	277	9	N	252	1 8	332
02		1653 N	1602	-0-	-51	-0-	1358	2	244	9	N	222	478	76
03		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1455	2	262	9	N	238	172	142

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
10		6913 X	5743	-0-	-1170	-0-	5314	2	429	9	N	390	327	117
11		6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5342	2	406	9	N	369	364	121
12		6262 X	5914	-0-	-348	-0-	5488	2	426	9	N	387	354	154
01		6138 X	5688	-0-	-450	-0-	5277	2	411	9	N	374	363	164
02		5568 X	5162	-0-	-406	-0-	4792	2	370	9	N	336	378	121
03		5952 X	5384	-0-	-568	-0-	5003	2	381	9	N	346	378	89

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767														
10		6169 X	4162	-0-	-2007	-0-	3792	2	370	9	N	336	351	152
11		5550 X	3055	-0-	-2495	-0-	2781	2	274	9	N	249	175	226
12		5208 X	4425	-0-	-783	-0-	4039	2	386	9	N	351	364	213
01		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4891	2	508	9	N	462	554	121
02		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4355	2	400	9	N	364	373	111
*03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4861	2	426	9	N	387	367	131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	29419 X	19906	-0-	-9513	-0-	54	1	17876	2	N	1796	1998	1	1 8	269
						1976	9								
11	27360 X	17939	-0-	-9421	-0-	49	1	16035	2	N	1686	1263	1		692
						1855	9								
12	26908 X	18284	-0-	-8624	-0-	45	1	16343	2	N	1724	2209	1		207
						1896	9								
01	20367 X	17692	-0-	-2675	-0-	50	1	15802	2	N	1673	1643	1		237
						1840	9								
02	19053 X	14459	-0-	-4594	-0-	45	1	12955	2	N	1326	1436	1		127
						1459	9								
03	19902 X	15027	-0-	-4875	-0-	46	1	13497	2	N	1349	904	1		572
						1484	9								

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448															
10	31031 X	25154	-0-	-5877	-0-	68	1	22605	2	N	2255	2183	1		329
						2481	9								
11	26460 X	22143	-0-	-4317	-0-	61	1	19893	2	N	1990	1809	1		510
						2189	9								
12	25637 X	21710	-0-	-3927	-0-	54	1	19535	2	N	1928	2014	1		424
						2121	9								
01	23343 X	19789	-0-	-3554	-0-	56	1	17676	2	N	1870	2015	1		279
						2057	9								
02	21837 X	18276	-0-	-3561	-0-	57	1	16446	2	N	1612	1641	1	1 8	249
						1773	9								
03	23343 X	18209	-0-	-5134	-0-	57	1	16399	2	N	1594	1457	1		386
						1753	9								

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485															
10	32271 X	25134	-0-	-7137	-0-	68	1	22470	2	N	2360	2371	1	2 8	296
						2596	9								
11	31230 X	27112	-0-	-4118	-0-	75	1	24268	2	N	2517	2208	1		605
						2769	9								
12	32271 X	25648	-0-	-6623	-0-	63	1	23040	2	N	2314	2554	1		365
						2545	9								
01	30318 X	27665	-0-	-2653	-0-	79	1	24834	2	N	2502	2559	1	1 8	307
						2752	9								
02	26216 X	24760	-0-	-1456	-0-	78	1	22342	2	N	2127	2180	1	2 8	252
						2340	9								
03	28024 X	24604	-0-	-3420	-0-	77	1	22214	2	N	2103	1819	1	1 8	535
						2313	9								

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640															
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2557	2	319	9	N	290	344	1		69
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2584	2	311	9	N	283	180	1		172
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2654	2	314	9	N	285	354	1		103
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2590	2	312	9	N	284	183	1	1 8	203
02	2813 N	2666	-0-	-147	-0-	2385	2	281	9	N	255	358	1		100
03	2976 N	2803	-0-	-173	-0-	2511	2	292	9	N	265	171	1		194

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	1057	-0-	1057	1057	21	1	1036	9	Y	942	935	0		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31000 X	29179	-0-	-1821	-0-	114	1	26523	2	N	2311	2481	1	138
						2542	9							
11	30000 X	26100	-0-	-3900	-0-	106	1	23593	2	N	2183	2036	1	285
						2401	9							
12	31000 X	30812	-0-	-188	-0-	89	1	28234	2	N	2263	2334	1	214
						2489	9							
01	28706 X	28706	-0-	-0-	-0-	66	1	26349	2	N	2083	2083	1	214
						2291	9							
02	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	64	1	23987	2	N	1826	1826	1	213
						2009	9					1	8	
03	26846 X	18860	-0-	-7986	-0-	59	1	17395	2	N	1278	1342	1	149
						1406	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
10	31558 X	26337	-0-	-5221	-0-	97	1	22769	2	N	3155	3372	1	180
						3471	9						1	8
11	29010 X	23933	-0-	-5077	-0-	91	1	20384	2	N	3144	2922	1	402
						3458	9							
12	29202 X	21509	-0-	-7693	-0-	58	1	18310	2	N	2855	2988	1	269
						3141	9							
01	23653 X	18501	-0-	-5152	-0-	39	1	15609	2	N	2594	2602	1	261
						2853	9							
02	22127 X	15856	-0-	-6271	-0-	36	1	13422	2	N	2180	2194	1	246
						2398	9						1	8
03	23653 X	7783	-0-	-15870	-0-	23	1	6753	2	N	915	1055	1	106
						1007	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
10	22754 X	1554	-0-	-21200	-0-	1193	2	361	9	N	328	190	1	234
						6476	2	1862	9	N	1693	1695	1	231
11	22020 X	8338	-0-	-13682	-0-	7140	2	2015	9	N	1832	1889	1	172
						15221	2	2633	9	N	2394	2414	1	149
12	21545 X	9155	-0-	-12390	-0-	8931	2	2471	9	N	2246	2033	1	356
						9454	2	2490	9	N	2264	2281	1	335
01	15221 X	11922	-0-	-3299	-0-								3	8
02	14239 X	11402	-0-	-2837	-0-								6	8
*03	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-								4	8
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
10	29388 X	872	-0-	-28516	-0-	582	2	290	9	N	264	360	1	119
						418	2	353	9	N	321	189	1	251
11	27480 X	771	-0-	-26709	-0-	2501	2	837	9	N	761	767	1	244
						4104	2	1681	9	N	1528	1541	1	219
12	27404 X	3338	-0-	-24066	-0-	4796	2	1783	9	N	1621	1518	1	310
						3799	2	1683	9	N	1530	1687	1	145
01	18600 X	5785	-0-	-12815	-0-								12	8
02	17400 X	6579	-0-	-10821	-0-								12	8
*03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-								8	8
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
10	25668 X	20289	-0-	-5379	-0-	75	1	17572	2	N	2402	2571	1	150
						2642	9							
11	22770 X	18111	-0-	-4659	-0-	71	1	15812	2	N	2025	1901	1	274
						2228	9							
12	22878 X	21684	-0-	-1194	-0-	59	1	18908	2	N	2470	2505	1	239
						2717	9							
01	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	49	1	19522	2	N	2475	2454	1	260
						2723	9							
02	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	48	1	17789	2	N	2143	2147	1	255
						2357	9						1	8
*03	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	61	1	17655	2	N	1679	1738	1	196
						1847	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37293 X	33066	-0-	-4227	-0-	125	1	29236	2	N	3368	3587	1	200
						3705	9							
11	34613 X	34613	-0-	-0-	-0-	137	1	30540	2	N	3578	3312	1	466
						3936	9							
12	35309 X	32685	-0-	-2624	-0-	91	1	28928	2	N	3333	3476	1	323
						3666	9							
01	33852 X	30388	-0-	-3464	-0-	67	1	26813	2	N	3189	3181	1	331
						3508	9							
02	31668 X	28682	-0-	-2986	-0-	68	1	25470	2	N	2858	2855	1	333
						3144	9						1	8
03	33852 X	21477	-0-	-12375	-0-	65	1	18986	2	N	2205	2286	1	251
						2426	9						1	8

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	1766	2	928	9	Y	844	977	0	328
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1726	2	948	9	Y	862	770	0	420
12	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	21	2	19	9	Y	17	5	0	432
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2082	2	908	9	Y	825	807	0	436
02	2900 N	3589	-0-	689	689	2552	2	1037	9	Y	943	1016	0	361
*03	3100 N	3437	-0-	337	1026	2305	2	1132	9	Y	1029	815	0	575

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	1698	2	Y	666	667	0	2
						733	9							
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	1592	2	Y	963	959	0	6
						1059	9							
12	2232 N	119	-0-	-2113	-0-	1	1	66	2	Y	47	52	0	1
						52	9							
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	2	Y	711	696	0	5
						782	9						11	1
02	2900 N	3077	-0-	177	177	14	1	2141	2	Y	838	834	0	8
						922	9						1	8
*03	3100 N	3026	-0-	-74	103	19	1	2093	2	Y	831	830	0	9
						914	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
10	21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	79	1	18443	2	N	2878	3037	1	180
						3166	9						1	8
11	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	76	1	16966	2	N	2716	2537	1	359
						2988	9							
12	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	53	1	16873	2	N	2312	2460	1	211
						2543	9							
01	19902 X	18533	-0-	-1369	-0-	40	1	15993	2	N	2273	2254	1	230
						2500	9							
02	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	44	1	16374	2	N	2525	2474	1	281
						2778	9							
03	19902 X	9437	-0-	-10465	-0-	29	1	8327	2	N	983	1039	1	225
						1081	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699										
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	B 1H	RRCID ->	274087	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240 - 12339	
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
10		43338 X	37477	-0-	-5861	-0-	135 1	33931 2	Y	3101	3150 1	1 8		227
							3411 9							
11		41940 X	35199	-0-	-6741	-0-	129 1	31563 2	Y	3188	3082 1			333
							3507 9							
12		41075 X	35228	-0-	-5847	-0-	136 1	31724 2	Y	3062	3125 1			270
							3368 9							
01		35557 X	34577	-0-	-980	-0-	31051 2	3526 9	Y	3205	3260 1	1 8		214
02		33263 X	30968	-0-	-2295	-0-	27994 2	2974 9	Y	2704	2706 1	1 8		211
03		35557 X	32055	-0-	-3502	-0-	28976 2	3079 9	Y	2799	2742 1	1 8		267
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	B 2H	RRCID ->	274094	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8191 - 12973	
10		44175 X	36946	-0-	-7229	-0-	134 1	33737 2	Y	2795	2831 1			202
							3075 9							
11		42510 X	34377	-0-	-8133	-0-	127 1	31127 2	Y	2839	2747 1			294
							3123 9							
12		41571 X	34307	-0-	-7264	-0-	133 1	31200 2	Y	2704	2764 1			234
							2974 9							
01		34844 X	32923	-0-	-1921	-0-	29903 2	3020 9	Y	2745	2799 1	1 8		179
02		32596 X	29230	-0-	-3366	-0-	26710 2	2520 9	Y	2291	2294 1	1 8		175
03		34844 X	30216	-0-	-4628	-0-	27596 2	2620 9	Y	2382	2334 1	1 8		222
JERRY JOHNSTON DIM				WELL #:	C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 - 13250	
10		7130 X	4256	-0-	-2874	-0-	3376 2	880 9	N	800	743 1	1 8		314
11		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5591 2	746 9	N	678	938 1			54
12		6975 X	3574	-0-	-3401	-0-	3109 2	465 9	N	423	362 1			115
01		6975 X	2027	-0-	-4948	-0-	1566 2	461 9	N	419	184 1	1 8		349
02		6525 X	2895	-0-	-3630	-0-	2207 2	688 9	N	625	926 1			48
03		6541 X	3183	-0-	-3358	-0-	2451 2	732 9	N	665	516 1			197
FAITH-BONITA				WELL #:	E 2H	RRCID ->	274326	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7792 - 14342	
10		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	806 1	4882 2	Y	1491	1524 0			470
							1640 9							
11		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	780 1	3778 2	Y	1426	1640 0	1 8		255
							1569 9							
12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	806 1	4036 2	Y	1757	1670 0			342
							1933 9							
01		7316 X	6791	-0-	-525	-0-	806 1	4192 2	Y	1630	1548 0	27 1		396
							1793 9				1 8			
02		6844 X	6090	-0-	-754	-0-	754 1	3700 2	Y	1487	1660 0	1 8		222
							1636 9							
03		7316 X	6230	-0-	-1086	-0-	752 1	4129 2	Y	1226	1112 0			336
							1349 9							
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	K 1H	RRCID ->	274401	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6594 - 12169	
10		8959 X	8367	-0-	-592	-0-	601 1	6162 2	Y	1458	1482 0			313
							1604 9							
11		8670 X	8100	-0-	-570	-0-	492 1	6322 2	Y	1169	1319 0			163
							1286 9							
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	475 1	5983 2	Y	1685	1593 0			255
							1854 9							
01		8370 X	7502	-0-	-868	-0-	500 1	5486 2	Y	1378	1403 0	24 1		205
							1516 9				1 8			
02		7830 X	6894	-0-	-936	-0-	295 1	5227 2	Y	1247	1202 0	1 8		249
							1372 9							
03		8370 X	6849	-0-	-1521	-0-	321 1	5127 2	Y	1274	1226 0			297
							1401 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	19	1	10757	2	Y	1960	1956	0	7
						2156	9							
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	28	1	9129	2	Y	2103	2095	0	14
						2313	9					1	8	
12	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	37	1	9540	2	Y	2362	2360	0	16
						2598	9							
01	12927 X	12742	-0-	-185	-0-	42	1	10009	2	Y	2446	2407	0	13
						2691	9					1	8	
02	12093 X	10800	-0-	-1293	-0-	34	1	8489	2	Y	2070	2067	0	14
						2277	9					2	8	
03	12927 X	11191	-0-	-1736	-0-	47	1	8849	2	Y	2086	2084	0	16
						2295	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
10	17236 X	5763	-0-	-11473	-0-	34	1	3944	2	Y	1623	1621	0	59
						1785	9							
11	16680 X	10784	-0-	-5896	-0-	60	1	8403	2	Y	2110	2158	0	10
						2321	9					1	8	
12	17236 X	8121	-0-	-9115	-0-	53	1	6388	2	Y	1527	1530	0	7
						1680	9							
01	16616 X	869	-0-	-15747	-0-	6	1	650	2	Y	194	197	0	-0-
						213	9							
02	10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-					Y	-0-			-0-
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
10	10726 X	9118	-0-	-1608	-0-	150	1	6289	2	Y	2435	2439	0	11
						2679	9							
11	9240 X	8726	-0-	-514	-0-	165	1	6107	2	Y	2231	2224	0	17
						2454	9					1	8	
12	9548 X	9382	-0-	-166	-0-	180	1	6789	2	Y	2194	2194	0	17
						2413	9							
01	8153 X	6529	-0-	-1624	-0-	371	1	4379	2	Y	1617	1596	0	10
						1779	9					27	1	
02	7627 X	6049	-0-	-1578	-0-	324	1	3863	2	Y	1693	1688	0	14
						1862	9					1	8	
03	8153 X	7035	-0-	-1118	-0-	398	1	4706	2	Y	1755	1753	0	16
						1931	9							
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	2	Y	1196	1006	0	390
						1316	9							
11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	6	1	5614	2	Y	1933	1791	0	531
						2126	9					1	8	
12	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	6663	2	2126	9	Y	1933	1160	0	730
01	9362 X	8793	-0-	-569	-0-	6384	2	2409	9	Y	2190	1320	0	427
												1172	1	
												1	8	
02	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	6177	2	2016	9	Y	1833	2021	0	237
*03	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	6671	2	2410	9	Y	2191	1814	0	422
												192	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
10	6758 X	6012	-0-	-746	-0-	210	1	4108	2	Y	1540	1544 0	6
11	7140 X	4989	-0-	-2151	-0-	1694	9	3420	2	Y	1176	1173 0	9
12	7378 X	6172	-0-	-1206	-0-	1294	9	4631	2	Y	1088	1088 0	9
01	7378 X	3212	-0-	-4166	-0-	344	1	1957	2	Y	941	928 0	6
02	6873 X	4865	-0-	-2008	-0-	1197	9	3325	2	Y	1156	1152 0	9
03	6169 X	4612	-0-	-1557	-0-	220	1	3190	2	Y	1044	1044 0	9
						1035	9						
						268	1					15 1	6
						1272	9					1 8	9
						274	1						9
						1148	9						
FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554				
10	4991 X	2085	-0-	-2906	-0-	13	1	1404	2	Y	607	606 0	175
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	668	9	6117	2	Y	2224	2383 0	15
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	52	1	5737	2	Y	2165	2166 0	14
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	2446	9	5593	2	Y	2150	2117 0	10
02	8323 X	7552	-0-	-771	-0-	59	1	5380	2	Y	1924	1920 0	12
03	8897 X	7910	-0-	-987	-0-	2382	9	1951	2	Y	1951	1949 0	14
						63	1					36 1	10
						2365	9					1 8	12
						56	1					2 8	12
						2116	9						14
						71	1						
						2146	9						
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288				
10	114979 X	107262	-0-	-7717	-0-	105	1	96392	2	Y	9786	9787 1	162
11	111270 X	102035	-0-	-9235	-0-	10765	9	91806	2	Y	9172	9091 1	243
12	114979 X	100411	-0-	-14568	-0-	140	1	90409	2	Y	8910	8986 1	167
01	100625 X	100625	-0-	-0-	-0-	10089	9	90774	2	Y	8835	8874 1	124
*02	92527 X	92527	-0-	-0-	-0-	201	1	83753	2	Y	7843	7733 1	231
03	97898 X	96750	-0-	-1148	-0-	9801	9	87593	2	Y	8151	7925 1	457
						132	1					4 8	124
						9719	9						
						147	1					3 8	231
						8627	9						
						191	1						
						8966	9						
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933				
10	86444 X	86444	-0-	-0-	-0-	242	1	75926	2	Y	9342	9300 1	202
11	83319 X	83319	-0-	-0-	-0-	10276	9	72992	2	Y	9174	9016 1	360
12	81313 X	76300	-0-	-5013	-0-	236	1	67128	2	Y	8140	8399 1	101
01	81685 X	69371	-0-	-12314	-0-	10091	9	60731	2	Y	7666	7598 1	168
02	76415 X	70034	-0-	-6381	-0-	218	1	61842	2	Y	7254	7186 1	235
03	81685 X	71399	-0-	-10286	-0-	8954	9	62993	2	Y	7433	7391 1	276
						207	1					1 8	168
						8433	9						
						213	1					1 8	235
						7979	9						
						230	1					1 8	276
						8176	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
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
10	106020 X	102001	-0-	-4019	-0-	99	1 90821	2	Y	10074	10076	1	3 8	164
						11081	9							
11	102600 X	97802	-0-	-4798	-0-	133	1 87178	2	Y	9537	9451	1		250
						10491	9							
12	106020 X	94983	-0-	-11037	-0-	189	1 84707	2	Y	9170	9251	1	1 8	168
						10087	9							
01	92938 X	92087	-0-	-851	-0-	119	1 82175	2	Y	8903	8946	1	4 8	121
						9793	9							
*02	86942 X	86343	-0-	-599	-0-	135	1 77251	2	Y	8143	8025	1	3 8	236
						8957	9							
03	92938 X	92307	-0-	-631	-0-	181	1 82931	2	Y	8359	8130	1		465
						9195	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
10	108469 X	94935	-0-	-13534	-0-	91	1 84061	2	Y	9803	9804	1	2 8	162
						10783	9							
11	104970 X	89232	-0-	-15738	-0-	121	1 79069	2	Y	9129	9051	1		240
						10042	9							
12	105152 X	86658	-0-	-18494	-0-	171	1 76708	2	Y	8890	8966	1		164
						9779	9							
01	86025 X	85590	-0-	-435	-0-	110	1 75805	2	Y	8795	8834	1	4 8	121
						9675	9							
*02	81082 X	81082	-0-	-0-	-0-	126	1 72078	2	Y	8071	7954	1	3 8	235
						8878	9							
*03	86407 X	86407	-0-	-0-	-0-	168	1 77123	2	Y	8287	8060	1		462
						9116	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
*04	95550 X	94408	-0-	-1142	-0-	174	1 82014	2	Y	11109	11065	1	1 8	455
						12220	9							
*05	98735 X	94814	-0-	-3921	-0-	178	1 82723	2	Y	10830	10897	1		388
						11913	9							
*06	95550 X	90352	-0-	-5198	-0-	182	1 79051	2	Y	10108	10160	1		336
						11119	9							
*07	92812 X	92812	-0-	-0-	-0-	186	1 81121	2	Y	10459	10497	1		298
						11505	9							
*08	88360 X	88360	-0-	-0-	-0-	177	1 77756	2	Y	9479	9441	1		336
						10427	9							
*09	84540 X	83944	-0-	-596	-0-	182	1 73974	2	Y	8898	8971	1		263
						9788	9							
*10	87358 X	83539	-0-	-3819	-0-	190	1 73634	2	Y	8832	8944	1	1 8	150
						9715	9							
*11	84540 X	78844	-0-	-5696	-0-	190	1 69313	2	Y	8492	8372	1		270
						9341	9							
*12	87358 X	78142	-0-	-9216	-0-	196	1 69132	2	Y	8013	8019	1		264
						8814	9							
*01	76037 X	76037	-0-	-0-	-0-	190	1 66936	2	Y	8101	8076	1		289
						8911	9							
*02	70644 X	70296	-0-	-348	-0-	182	1 62404	2	Y	7009	7131	1	1 8	166
						7710	9							
03	75516 X	72853	-0-	-2663	-0-	189	1 64791	2	Y	7157	7022	1		301
						7873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

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
10	62713 X	55162	-0-	-7551	-0-	114 1 5511 9	49537 2	Y	5010	5066 1	1 8	235
11	55410 X	52386	-0-	-3024	-0-	114 1 5244 9	47028 2	Y	4767	4706 1		296
12	56544 X	52456	-0-	-4088	-0-	112 1 5837 9	46507 2	Y	5306	5441 1		161
01	52359 X	51336	-0-	-1023	-0-	114 1 5424 9	45798 2	Y	4931	4883 1	1 8	208
02	48981 X	45849	-0-	-3132	-0-	105 1 4738 9	41006 2	Y	4307	4283 1	1 8	231
03	52359 X	48025	-0-	-4334	-0-	109 1 5357 9	42559 2	Y	4870	4740 1	1 8	360

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

10	84196 X	83925	-0-	-271	-0-	235 1 9713 9	73977 2	Y	8830	8790 1	2 8	194
11	81480 X	80700	-0-	-780	-0-	229 1 9341 9	71130 2	Y	8492	8350 1		336
12	84196 X	80264	-0-	-3932	-0-	230 1 8966 9	71068 2	Y	8151	8384 1		103
01	81685 X	77606	-0-	-4079	-0-	234 1 8726 9	68646 2	Y	7933	7859 1	1 8	176
02	76415 X	74713	-0-	-1702	-0-	229 1 8135 9	66349 2	Y	7395	7328 1	1 8	242
03	81685 X	74618	-0-	-7067	-0-	244 1 8003 9	66371 2	Y	7275	7244 1	1 8	272

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

10	59272 X	46158	-0-	-13114	-0-	92 1 6027 9	40039 2	Y	5479	5524 1	1 8	254
11	49140 X	42914	-0-	-6226	-0-	92 1 5221 9	37601 2	Y	4746	4705 1		295
12	47864 X	42068	-0-	-5796	-0-	89 1 4907 9	37072 2	Y	4461	4620 1		136
01	42687 X	41001	-0-	-1686	-0-	90 1 4472 9	36439 2	Y	4065	4029 1		172
02	39933 X	38330	-0-	-1603	-0-	88 1 4014 9	34228 2	Y	3649	3624 1	1 8	196
03	42687 X	42115	-0-	-572	-0-	98 1 4181 9	37836 2	Y	3801	3714 1	1 8	282

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

10	51057 X	46810	-0-	-4247	-0-	92 1 6639 9	40079 2	Y	6035	6078 1	2 8	276
11	49410 X	43969	-0-	-5441	-0-	91 1 6371 9	37507 2	Y	5792	5713 1	1 8	354
12	51057 X	47732	-0-	-3325	-0-	99 1 6546 9	41087 2	Y	5951	6128 1		177
01	44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	94 1 6378 9	37978 2	Y	5798	5733 1	1 8	241
02	39411 X	38733	-0-	-678	-0-	85 1 5591 9	33057 2	Y	5083	5054 1	1 8	269
*03	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	93 1 5796 9	36941 2	Y	5269	5149 1	1 8	388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
PGE DOS	E UNIT	CC	WELL #:	1H	RRCID ->	275460	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8290	-	14998
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
10	62217 X	54287	-0-	-7930	-0-	110	1	47562	2	Y	6014	6073	1	2 8 271
11	60210 X	52073	-0-	-8137	-0-	6615	9	45684	2	Y	5707	5634	1	344
12	58869 X	51647	-0-	-7222	-0-	111	1	45223	2	Y	5742	5921	1	165
01	50265 X	50265	-0-	-0-	-0-	6278	9	44281	2	Y	5340	5289	1	1 8 215
02	46458 X	45897	-0-	-561	-0-	108	1	40732	2	Y	4601	4579	1	1 8 236
03	49662 X	46990	-0-	-2672	-0-	6316	9	41685	2	Y	4725	4620	1	1 8 340
						110	1							
						5874	9							
						104	1							
						5061	9							
						107	1							
						5198	9							

PGE DOS			WELL #:	A 1H	RRCID ->	275494	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8371	-	15266
10	65503 X	54534	-0-	-10969	-0-	127	1	47799	2	Y	6007	5917	1	4 8 385
11	61860 X	52100	-0-	-9760	-0-	6608	9	45743	2	Y	5669	5818	1	236
12	59799 X	54097	-0-	-5702	-0-	121	1	47544	2	Y	5839	5878	1	1 8 196
01	51549 X	51549	-0-	-0-	-0-	6236	9	45373	2	Y	5501	5412	1	3 8 282
02	47096 X	41294	-0-	-5802	-0-	130	1	36391	2	Y	4362	4401	1	4 8 239
03	50344 X	44918	-0-	-5426	-0-	6423	9	39552	2	Y	4774	4620	1	2 8 391
						125	1							
						6051	9							
						105	1							
						4798	9							
						115	1							
						5251	9							

GATES 010 CHK-B	1286		WELL #:	E 2H	RRCID ->	275497	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8547	-	13165
10	44795 X	35857	-0-	-8938	-0-	548	1	31881	2	Y	3116	3284	1	2 8 225
11	40950 X	33094	-0-	-7856	-0-	3428	9	29260	2	Y	3017	2904	1	338
12	39959 X	32161	-0-	-7798	-0-	515	1	28417	2	Y	2945	2915	1	368
01	32565 X	32565	-0-	-0-	-0-	3319	9	28945	2	Y	2807	2898	1	277
02	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	504	1	26843	2	Y	2526	2539	1	2 8 262
03	31899 X	29599	-0-	-2300	-0-	3240	9	26338	2	Y	2492	2537	1	1 8 216
						532	1							
						3088	9							
						501	1							
						2779	9							
						520	1							
						2741	9							

PGE BROWNE			WELL #:	H 1H	RRCID ->	275501	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8267	-	14700
10	50220 X	50117	-0-	-103	-0-	237	1	43757	2	Y	5566	5612	1	4 8 271
11	49050 X	40556	-0-	-8494	-0-	6123	9	35124	2	Y	4739	4660	1	350
12	50685 X	46808	-0-	-3877	-0-	219	1	40612	2	Y	5454	5518	1	286
01	45787 X	41255	-0-	-4532	-0-	5213	9	35584	2	Y	4963	4858	1	3 8 388
02	42833 X	41651	-0-	-1182	-0-	197	1	36106	2	Y	4838	5008	1	3 8 215
03	45787 X	44806	-0-	-981	-0-	5999	9	38719	2	Y	5304	5173	1	3 8 343
						212	1							
						5459	9							
						223	1							
						5322	9							
						253	1							
						5834	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		48360 X	39152	-0-	-9208	-0-	600 1	34858 2		Y	3358	3542 1	3 8	235
							3694 9							
11		44070 X	36461	-0-	-7609	-0-	565 1	32125 2		Y	3428	3287 1		376
							3771 9							
12		43400 X	35275	-0-	-8125	-0-	550 1	31000 2		Y	3386	3345 1		417
							3725 9							
01		34906 X	34398	-0-	-508	-0-	560 1	30431 2		Y	3097	3211 1		303
							3407 9							
02		32654 X	31924	-0-	-730	-0-	531 1	28416 2		Y	2706	2729 1	2 8	278
							2977 9							
03		34906 X	31490	-0-	-3416	-0-	552 1	28011 2		Y	2661	2712 1	1 8	226
							2927 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
10		42811 X	34316	-0-	-8495	-0-	126 1	31322 2		Y	2607	2789 1	2 8	222
							2868 9							
11		39390 X	31467	-0-	-7923	-0-	105 1	28256 2		Y	2824	2778 1		268
							3106 9							
12		39432 X	30582	-0-	-8850	-0-	96 1	27647 2		Y	2581	2563 1		286
							2839 9							
01		31465 X	30199	-0-	-1266	-0-	89 1	27598 2		Y	2284	2450 1	1 8	119
							2512 9							
02		29435 X	27533	-0-	-1902	-0-	78 1	24822 2		Y	2394	2309 1	13 8	191
							2633 9							
03		31465 X	27653	-0-	-3812	-0-	80 1	25065 2		Y	2280	2280 1	1 8	190
							2508 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
10		43617 X	39561	-0-	-4056	-0-	140 1	34768 2		Y	4230	4374 1	3 8	351
							4653 9							
11		41910 X	35068	-0-	-6842	-0-	117 1	31276 2		Y	3341	3365 1	1 8	326
							3675 9							
12		41943 X	36131	-0-	-5812	-0-	112 1	32242 2		Y	3434	3381 1		379
							3777 9							
01		35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	102 1	31410 2		Y	3665	3853 1	2 8	189
							4032 9							
02		33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	96 1	30560 2		Y	3022	2949 1	17 8	245
							3324 9							
*03		35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	103 1	32285 2		Y	2930	2928 1	1 8	246
							3223 9							

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
10		65844 X	63123	-0-	-2721	-0-	148 1	55773 2		Y	6547	6452 1	4 8	420
							7202 9							
11		65490 X	61094	-0-	-4396	-0-	144 1	54052 2		Y	6271	6430 1	1 8	260
							6898 9							
12		67673 X	61111	-0-	-6562	-0-	147 1	53955 2		Y	6372	6416 1	1 8	215
							7009 9							
01		63364 X	60151	-0-	-3213	-0-	146 1	53269 2		Y	6124	6019 1	4 8	316
							6736 9							
02		59276 X	55543	-0-	-3733	-0-	143 1	49230 2		Y	5609	5612 1	4 8	309
							6170 9							
03		63116 X	57894	-0-	-5222	-0-	150 1	51374 2		Y	5791	5619 1	3 8	478
							6370 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
FAITH-SANDY		WELL #: A 2H		RRCID -> 275858		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947		
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
10	9889 X	6764	-0-	-3125	-0-	103 1	5895 2	Y	696 508 0	293
11	7620 X	7333	-0-	-287	-0-	766 9	126 1	6687 2	Y 473 512 0	254
12	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	520 9	148 1	7486 2	Y 558 664 0	148
01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	614 9	164 1	8504 2	Y 624 587 0	10 1 175
02	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	686 9	235 1	11985 2	Y 657 550 0	282
*03	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	723 9	258 1	12177 2	Y 647 646 0	283
						712 9				

FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055		
10	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	132 1	7565 2	Y	652 590 0	172
11	5850 X	4703	-0-	-1147	-0-	717 9	78 1	4175 2	Y 409 382 0	199
12	6045 X	4668	-0-	-1377	-0-	450 9	82 1	4168 2	Y 380 416 0	163
01	8401 X	2626	-0-	-5775	-0-	418 9	42 1	2177 2	Y 370 451 0	8 1 74
02	7859 X	1365	-0-	-6494	-0-	407 9	20 1	1031 2	Y 285 57 0	302
03	8401 X	876	-0-	-7525	-0-	314 9	15 1	728 2	Y 121 320 0	103
						133 9				

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438		
10	9176 X	8675	-0-	-501	-0-	133 1	7648 2	Y	813 711 0	207
11	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	894 9	136 1	7271 2	Y 679 611 0	275
12	7564 X	6103	-0-	-1461	-0-	747 9	108 1	5480 2	Y 468 469 0	274
01	8680 X	8416	-0-	-264	-0-	515 9	143 1	7440 2	Y 757 573 0	10 1 448
02	8120 X	5837	-0-	-2283	-0-	833 9	102 1	5168 2	Y 515 512 0	451
03	8680 X	5143	-0-	-3537	-0-	102 1	567 9	4603 2	Y 403 650 0	204
						97 1	443 9			

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299		
10	4960 X	4858	-0-	-102	-0-	3997 2	861 9	N	783 712 1	186
11	4710 X	4609	-0-	-101	-0-	3813 2	796 9	N	724 801 1	109
12	4960 X	3583	-0-	-1377	-0-	2954 2	629 9	N	572 506 1	175
01	4216 X	4142	-0-	-74	-0-	3365 2	777 9	N	706 711 1	170
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3589 2	749 9	N	681 690 1	160
03	4216 X	3542	-0-	-674	-0-	2883 2	659 9	N	599 528 1	231

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092		
10	8525 X	7355	-0-	-1170	-0-	6450 2	905 9	N	823 720 1	192
11	7860 X	6595	-0-	-1265	-0-	5781 2	814 9	N	740 730 1	202
12	7936 X	7084	-0-	-852	-0-	6224 2	860 9	N	782 900 1	84
01	7626 X	7505	-0-	-121	-0-	6639 2	866 9	N	787 747 1	124
02	7134 X	7012	-0-	-122	-0-	6258 2	754 9	N	685 546 1	263
03	7347 X	7027	-0-	-320	-0-	6247 2	780 9	N	709 740 1	232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671															
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			
10		7037 X	5390	-0-	-1647	-0-	4576	2	814	9	N	740	709	1	204
11		6690 X	4973	-0-	-1717	-0-	4181	2	792	9	N	720	711	1	213
12		5952 X	4966	-0-	-986	-0-	4142	2	824	9	N	749	878	1	84
01		5363 X	5060	-0-	-303	-0-	4335	2	725	9	N	659	547	1	196
02		5017 X	4548	-0-	-469	-0-	3900	2	648	9	N	589	557	1	228
03		5363 X	4331	-0-	-1032	-0-	3811	2	520	9	N	473	546	1	155

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255															
10		5580 X	5031	-0-	-549	-0-	4336	2	695	9	N	632	570	1	285
11		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	6268	2	956	9	N	869	901	1	252
12		5239 X	5037	-0-	-202	-0-	4169	2	868	9	N	789	927	1	113
01		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4797	2	959	9	N	872	761	1	224
02		6989 X	4990	-0-	-1999	-0-	4211	2	779	9	N	708	752	1	180
03		7471 X	6418	-0-	-1053	-0-	5527	2	891	9	N	810	751	1	239

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194															
10		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1223	2	672	9	Y	611	557	0	162
11		1860 X	1369	-0-	-491	-0-	818	2	551	9	Y	501	195	0	468
12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1397	2	604	9	Y	549	901	0	116
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1336	2	761	9	Y	692	460	0	340
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1374	2	672	9	Y	611	764	0	185
*03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1266	2	556	9	Y	505	347	0	343

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
10		19220 X	12202	-0-	-7018	-0-	72	1	9323	2	Y	2552	2546	0	144
							2807	9							
11		21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	123	1	16480	2	Y	4521	4632	0	32
							4973	9							
12		18972 X	17055	-0-	-1917	-0-	115	1	13083	2	Y	3506	3511	0	27
							3857	9							
01		18972 X	14463	-0-	-4509	-0-	104	1	10947	2	Y	3102	3057	0	18
							3412	9					2	8	
02		20851 X	15215	-0-	-5636	-0-	107	1	11723	2	Y	3077	3068	0	25
							3385	9							
03		22289 X	16021	-0-	-6268	-0-	133	1	12465	2	Y	3112	3109	0	28
							3423	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
10		20491 X	17722	-0-	-2769	-0-	486	1	13229	2	Y	3643	3653	0	6
							4007	9							
11		21690 X	16173	-0-	-5517	-0-	433	1	11851	2	Y	3535	3523	0	17
							3889	9							
12		20243 X	16909	-0-	-3334	-0-	360	1	11837	2	Y	4284	4277	0	24
							4712	9							
01		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	372	1	10775	2	Y	3928	3870	0	14
							4321	9					2	8	
02		13920 X	13621	-0-	-299	-0-	345	1	9761	2	Y	3195	3190	0	17
							3515	9							
03		14880 X	13980	-0-	-900	-0-	364	1	10128	2	Y	3171	3168	0	20
							3488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
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	
10		23498 X	18817	-0-	-4681	-0-	489 1	14181 2	Y	3770	3779 0	1 8	9	
							117 9							
11		26100 X	15821	-0-	-10279	-0-	387 1	12114 2	Y	3018	3009 0	1 8	17	
							320 9							
12		23653 X	15808	-0-	-7845	-0-	349 1	11968 2	Y	3174	3171 0		20	
							3491 9							
01		15903 X	14096	-0-	-1807	-0-	365 1	10533 2	Y	2907	2864 0	48 1	13	
							3198 9				2 8			
02		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	358 1	11379 2	Y	3095	3085 0	2 8	21	
							3405 9							
03		15903 X	14149	-0-	-1754	-0-	362 1	10659 2	Y	2844	2843 0		22	
							3128 9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
10		21824 X	12523	-0-	-9301	-0-	374 1	8461 2	Y	3353	3357 0	1 8	8	
							3688 9							
11		25980 X	13469	-0-	-12511	-0-	384 1	9455 2	Y	3300	3288 0	1 8	19	
							3630 9							
12		25265 X	12994	-0-	-12271	-0-	301 1	9191 2	Y	3184	3183 0		20	
							3502 9							
01		12152 X	12062	-0-	-90	-0-	335 1	8327 2	Y	3091	3044 0	52 1	13	
							3400 9				2 8			
02		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	332 1	8809 2	Y	3061	3052 0	2 8	20	
							3367 9							
*03		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	339 1	8739 2	Y	3041	3038 0		23	
							3345 9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
10		10664 X	8054	-0-	-2610	-0-	6790 2	1264 9	N	1149	1303 1		67	
							6280 2	1372 9	N	1247	1231 1	1 8	82	
11		8370 X	7652	-0-	-718	-0-	6280 2	1372 9	N	1247	1231 1		82	
							6594 2	1416 9	N	1287	1140 1		229	
12		8153 X	8010	-0-	-143	-0-	6594 2	1416 9	N	1287	1140 1		229	
							6001 2	1423 9	N	1294	1324 1		199	
01		8153 X	7424	-0-	-729	-0-	6001 2	1423 9	N	1294	1324 1		199	
							5640 2	1047 9	N	952	920 1		231	
02		7627 X	6687	-0-	-940	-0-	5640 2	1047 9	N	952	920 1		231	
							5518 2	1240 9	N	1127	1129 1		229	
03		8060 X	6758	-0-	-1302	-0-	5518 2	1240 9	N	1127	1129 1		229	

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
10		7533 X	6612	-0-	-921	-0-	5739 2	873 9	N	794	844 1		140	
							5570 2	867 9	N	788	684 1	1 8	243	
11		6990 X	6437	-0-	-553	-0-	5570 2	867 9	N	788	684 1		243	
							5813 2	867 9	N	788	843 1		188	
12		7130 X	6680	-0-	-450	-0-	5813 2	867 9	N	788	843 1		188	
							5274 2	821 9	N	746	684 1		250	
01		6696 X	6095	-0-	-601	-0-	5274 2	821 9	N	746	684 1		250	
							4310 2	694 9	N	631	683 1		198	
02		6264 X	5004	-0-	-1260	-0-	4310 2	694 9	N	631	683 1		198	
							6159 2	883 9	N	803	739 1		262	
*03		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6159 2	883 9	N	803	739 1		262	

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
10		5983 X	4997	-0-	-986	-0-	4334 2	663 9	N	603	342 1	5 8	400	
							3324 2	499 9	N	454	672 1	6 8	176	
11		5790 X	3823	-0-	-1967	-0-	3324 2	499 9	N	454	672 1		176	
							3325 2	530 9	N	482	516 1		142	
12		5983 X	3855	-0-	-2128	-0-	3325 2	530 9	N	482	516 1		142	
							2670 2	477 9	N	434	346 1		230	
01		5611 X	3147	-0-	-2464	-0-	2670 2	477 9	N	434	346 1		230	
							1704 2	407 9	N	370	348 1		252	
02		4814 X	2111	-0-	-2703	-0-	1704 2	407 9	N	370	348 1		252	
							2203 2	441 9	N	401	569 1		84	
03		4991 X	2644	-0-	-2347	-0-	2203 2	441 9	N	401	569 1		84	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	5399	2	Y	2874	2865	0	1 8 9
							3161	9							
11		15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	147	1	9979	2	Y	4462	4441	0	1 8 29
							4908	9							
12		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	127	1	10224	2	Y	3901	3903	0	27
							4291	9							
01		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	118	1	9733	2	Y	3279	3232	0	55 1 17
							3607	9					2	8	
02		14355 X	12723	-0-	-1632	-0-	107	1	9248	2	Y	3062	3054	0	2 8 23
							3368	9							
03		15345 X	13631	-0-	-1714	-0-	208	1	10114	2	Y	3008	3005	0	26
							3309	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
10		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	262	1	9657	2	Y	3307	3311	0	1 8 10
							3638	9							
11		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	347	1	10707	2	Y	3026	3016	0	1 8 19
							3329	9							
12		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	336	1	10186	2	Y	3014	3012	0	21
							3315	9							
01		13547 X	12354	-0-	-1193	-0-	296	1	8865	2	Y	2903	2860	0	48 1 14
							3193	9					2	8	
02		13891 X	12428	-0-	-1463	-0-	210	1	9288	2	Y	2664	2658	0	2 8 18
							2930	9							
03		14849 X	13051	-0-	-1798	-0-	426	1	9488	2	Y	2852	2849	0	21
							3137	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
10		17267 X	15649	-0-	-1618	-0-	332	1	12373	2	Y	2676	2681	0	1 8 9
							2944	9							
11		16710 X	14872	-0-	-1838	-0-	303	1	11967	2	Y	2365	2357	0	1 8 16
							2602	9							
12		17267 X	16270	-0-	-997	-0-	307	1	13330	2	Y	2394	2392	0	18
							2633	9							
01		17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	331	1	14278	2	Y	2519	2480	0	42 1 14
							2771	9					1	8	
02		16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	242	1	13668	2	Y	2252	2247	0	2 8 17
							2477	9							
*03		17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	419	1	14325	2	Y	2251	2248	0	20
							2476	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248															
10		78952 X	78952	-0-	-0-	-0-	292	1	71621	2	Y	6399	6427	1	2 8 224
							7039	9							
11		69960 X	57961	-0-	-11999	-0-	230	1	51485	2	Y	5678	5610	1	292
							6246	9							
12		72292 X	62760	-0-	-9532	-0-	260	1	56121	2	Y	5799	5884	1	207
							6379	9							
01		78957 X	55969	-0-	-22988	-0-	244	1	49994	2	Y	5210	5212	1	1 8 204
							5731	9							
02		73863 X	50924	-0-	-22939	-0-	225	1	45581	2	Y	4653	4671	1	1 8 185
							5118	9							
03		78957 X	53861	-0-	-25096	-0-	248	1	48343	2	Y	4791	4670	1	1 8 305
							5270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428		
M	O	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		
10	5797 X	4147	-0-	-1650	-0-	2908	2	1239	9	N	1126	1096	1	244
11	5610 X	3640	-0-	-1970	-0-	2529	2	1111	9	N	1010	1093	1	161
12	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	2769	2	1218	9	N	1107	1101	1	167
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	2746	2	1210	9	N	1100	1054	1	213
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2346	2	1043	9	N	948	1070	1	91
*03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	2882	2	1231	9	N	1119	918	1	292

FAITH-SANDY		WELL #:		J 3H	RRCID ->	276730	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	6246	PERF.	6480 - 13420		
10	20646 X	16660	-0-	-3986	-0-	774	1	13618	2	Y	2062	2065	0	8
						2268	9							
11	17130 X	16843	-0-	-287	-0-	767	1	14013	2	Y	1875	1868	0	14
						2063	9							
12	17701 X	11148	-0-	-6553	-0-	524	1	9004	2	Y	1473	1475	0	12
						1620	9							
01	17701 X	12408	-0-	-5293	-0-	535	1	10044	2	Y	1663	1637	0	9
						1829	9							
02	16269 X	11461	-0-	-4808	-0-	478	1	9170	2	Y	1648	1644	0	12
						1813	9							
03	17391 X	12070	-0-	-5321	-0-	467	1	10072	2	Y	1392	1393	0	11
						1531	9							

FAITH-SANDY		WELL #:		J 2H	RRCID ->	276843	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6677 - 13987		
10	11656 X	11613	-0-	-43	-0-	497	1	8827	2	N	2081	2086	0	3
						2289	9							
11	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	593	1	10843	2	N	2188	2180	0	10
						2407	9							
12	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	622	1	10685	2	N	2188	2187	0	11
						2407	9							
01	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	601	1	11236	2	N	2269	2234	0	7
						2496	9							
02	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	521	1	9969	2	N	2018	2013	0	10
						2220	9							
*03	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	599	1	13789	2	N	2030	2028	0	12
						2233	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #:		E 1H	RRCID ->	277004	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6697 - 13420		
10	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	455	1	10038	2	N	2139	2147	0	13
						2353	9							
11	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	249	1	11457	2	N	3180	3165	0	27
						3498	9							
12	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	196	1	13413	2	N	3376	3373	0	30
						3714	9							
01	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	220	1	12092	2	N	3064	3019	0	22
						3370	9							
02	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	202	1	12684	2	N	2887	2880	0	27
						3176	9							
03	16678 X	14496	-0-	-2182	-0-	433	1	11056	2	N	2734	2732	0	29
						3007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013													TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6721 - 13522
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				
10	52576 X	9282	-0-	-43294	-0-	303 1 2259 9	6720 2	N	2054	2055 0		8				
11	50880 X	9452	-0-	-41428	-0-	176 1 1979 9	7297 2	N	1799	1793 0	1 8	13				
12	52576 X	9760	-0-	-42816	-0-	151 1 1964 9	7645 2	N	1785	1784 0		14				
01	52576 X	9184	-0-	-43392	-0-	148 1 1772 9	7264 2	N	1611	1587 0	27 1	10				
02	9135 X	7150	-0-	-1985	-0-	122 1 1464 9	5564 2	N	1331	1329 0	1 8	11				
03	9765 X	8953	-0-	-812	-0-	292 1 1577 9	7084 2	N	1434	1431 0		14				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015													TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8350 - 12551
10	90296 X	73731	-0-	-16565	-0-	191 1 6796 9	66744 2	Y	6178	6162 1	1 8	368				
11	89640 X	71492	-0-	-18148	-0-	208 1 6695 9	64589 2	Y	6086	6127 1	3 8	324				
12	92628 X	70181	-0-	-22447	-0-	212 1 6332 9	63637 2	Y	5756	5785 1		295				
01	92628 X	59639	-0-	-32989	-0-	202 1 5411 9	54026 2	Y	4919	4854 1		360				
02	86652 X	52163	-0-	-34489	-0-	199 1 4292 9	47672 2	Y	3902	3835 1		427				
03	73873 X	52147	-0-	-21726	-0-	190 1 4157 9	47800 2	Y	3779	3924 1		282				

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8309 - 11441
10	87081 X	62639	-0-	-24442	-0-	233 1 3346 9	59060 2	N	3042	3030 1	18 8	137				
11	61020 X	45129	-0-	-15891	-0-	201 1 1610 9	43318 2	N	1464	1478 1	1 8	122				
12	63054 X	41006	-0-	-22048	-0-	6 1 3758 9	37242 2	N	3416	3321 1		217				
01	63054 X	36617	-0-	-26437	-0-	33298 2	3319 9	N	3017	3069 1		165				
02	58986 X	35268	-0-	-23718	-0-	32081 2	3187 9	N	2897	2883 1		179				
03	62651 X	36352	-0-	-26299	-0-	32941 2	3411 9	N	3101	2947 1		333				

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8347 - 12850
10	85024 X	61871	-0-	-23153	-0-	217 1 6669 9	54985 2	N	6063	5937 1	35 8	264				
11	71970 X	54566	-0-	-17404	-0-	219 1 7239 9	47108 2	N	6581	6326 1	3 8	516				
12	74369 X	55614	-0-	-18755	-0-	9 1 4445 9	51160 2	N	4041	4280 1		277				
01	74369 X	53174	-0-	-21195	-0-	49481 2	3693 9	N	3357	3452 1		182				
02	69571 X	48234	-0-	-21337	-0-	44344 2	3890 9	N	3536	3504 1		214				
03	61876 X	46349	-0-	-15527	-0-	41524 2	4825 9	N	4386	4137 1		463				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM				WELL #:	O 1H	RRCID ->	279661	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7950 - 13098	
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
*04	14B2 EXT	175	-0-	175	55680	1 1	56 2	Y	107	101 1	1 8	6		
*05	14B2 EXT	358	-0-	358	56038	1 1	84 2	Y	248	242 1	2 8	10		
*06	14B2 EXT	1670	-0-	1670	57708	273 9	6 1	633 2	Y	937	881 1	6 8	60	
*07	14B2 EXT	9338	-0-	9338	67046	1031 9	37 1	4560 2	Y	4310	4366 1	4 8	-0-	
*08	14B2 EXT	12603	-0-	12603	79649	4741 9	7106 2	263 4	Y	4758	4650 0	69 1	31	
*09	14B2 EXT	18975	-0-	18975	98624	5234 9	14192 2	117 4	Y	4242	4152 0	81 1	32	
*10	14B2 EXT	14787	-0-	14787	113411	4666 9	11397 2	38 4	Y	3047	3053 0	6 8	20	
*11	14B2 EXT	16154	-0-	16154	129565	3352 9	12713 2	212 4	Y	2935	2865 0	59 1	23	
*12	146218 X	16653	-0-	-129565	-0-	3229 9	12986 2	130 4	Y	3215	3205 0	4 1	24	
*01	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	12986 2	3537 9	11255 2	70 4	Y	2898	2882 0	6 8	34
*02	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	3188 9	11480 2	82 4	Y	2653	2631 0	6 8	50	
*03	14198 X	13979	-0-	-219	-0-	2918 9	11178 2	42 4	Y	2508	2526 0	5 1	24	
						2759 9					3 8			

FLAT CREEK UNIT G DIM				WELL #:	RRCID ->	279681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA DIM				WELL #:	C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220
*04	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	12829 2	1823 9	N	1657	1767 1			123
*05	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	8302 2	1565 9	N	1423	1411 1			135
*06	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	13039 2	1887 9	N	1715	1684 1			166
*07	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	13326 2	1728 9	N	1571	1526 1	1 8		210
*08	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	10770 2	1520 9	N	1382	1475 1			117
*09	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	12649 2	1330 9	N	1209	1184 1			142
*10	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	9195 2	1212 9	N	1102	1052 1			192
*11	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	9550 2	1361 9	N	1237	1325 1	1 8		103
*12	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	10709 2	1332 9	N	1211	1192 1	1 8		121
*01	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	9091 2	1202 9	N	1093	1143 1	2 8		69
02	21373 X	10203	-0-	-11170	-0-	8926 2	1277 9	N	1161	1203 1	2 8		25
03	22847 X	10116	-0-	-12731	-0-	8928 2	1188 9	N	1080	1027 1			78

FAITH-SAN PEDRO				WELL #:	F 4H	RRCID ->	279859	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6770 - 19921
12	25575 X	NO RPT	-0-	-25575	-0-			N	NO RPT				-0-
01	72075 X	NO RPT	-0-	-72075	-0-			N	NO RPT				-0-
02	67425 X	NO RPT	-0-	-67425	-0-			N	NO RPT				-0-
03	72075 X	NO RPT	-0-	-72075	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715											
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: 0 3H		RRCID -> 279640	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 7593	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

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

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #: 2H		RRCID -> 279641	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 7388	PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC			250718		RRCID -> 264108			COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 5597 - 10591						
COMANCHE			WELL #: 6601 H													
10	2821 X	2398	-0-	-423	-0-	664 1	1459 3	N	250	360 1						240
						275 9										
11	2670 X	448	-0-	-2222	-0-	198 3	250 9	N	227	183 1						284
12	2759 X	311	-0-	-2448	-0-	143 3	168 9	N	153	163 1						274
01	DLQ G-10	827	-0-	827	827	620 3	207 9	N	188	343 1						119
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1312	233 3	252 9	N	229	169 1						179
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2074	481 3	281 9	N	255	357 1						77

PRITCHETT			WELL #: 3701H		RRCID -> 264212	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 5419 - 8582								
10	1271 N	823	-0-	-448	-0-	754 3	69 9	N	63							350
11	1170 N	787	-0-	-383	-0-	689 3	98 9	N	89							439
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	807 3	62 9	N	56	336 1						159
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1253 3	133 9	N	121	150 1						130
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	955 3	105 9	N	95							225
03	868 N	235	-0-	-633	-0-	161 3	74 9	N	67							292

BRISCOE-MCKNIGHT			WELL #: 2401H		RRCID -> 265726	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 6414 - 10465								
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	620 3	226 9	N	205	184 1						99
11	870 N	551	-0-	-319	-0-	410 3	141 9	N	128							227
12	1023 N	465	-0-	-558	-0-	253 3	212 9	N	193	362 1						58
01	837 N	453	-0-	-384	-0-	280 3	173 9	N	157							215
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	160 3	166 9	N	151	178 1		4 8				184
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	341 3	253 9	N	230	176 1		1 8				237

CAGE-KIRK 30			WELL #: 1H		RRCID -> 265733	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 4979 - 9927								
10	4309 X	3575	-0-	-734	-0-	890 1	2650 2	N	32							175
						35 9										
11	4170 X	3035	-0-	-1135	-0-	3009 3	26 9	N	24							199
12	4309 X	1866	-0-	-2443	-0-	1848 3	18 9	N	16							215
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1590 3	30 9	N	27							242
02	DLQ G-10	2493	-0-	2493	4113	2461 3	32 9	N	29							271
03	DLQ G-10	2829	-0-	2829	6942	2808 3	21 9	N	19	183 1						107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EL TORO RESOURCES LLC PRITCHETT		//CONT.// //CONT.//	12018 200 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 3702H		RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800	- 10718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3565 X	2099	-0-	-1466	-0-	185	1	1751	3	Y	148	120	1		239
11	3450 X	1142	-0-	-2308	-0-	163	9	150	9	Y	136	207	1		168
12	3565 X	983	-0-	-2582	-0-	688	3	295	9	Y	268	359	1		77
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	330	3	384	9	Y	349	182	1		244
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	714			125		Y	125	182	1	4 8	183
03	DLQ G-10	1235	-0-	1235	1949	963	3	272	9	Y	247	297	1		133

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597XH		RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6087	- 9359			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				169
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				180
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	317	1		245
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	184	1		107
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				159

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID ->	272273	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6419	- 11459			
10	DLQ G-10	991	-0-	991	4911	730	3	261	9	N	237	177	1		167
11	DLQ G-10	670	-0-	670	5581	534	3	136	9	N	124				291
12	DLQ G-10	850	-0-	850	6431	516	3	334	9	N	304	358	1		237
01	DLQ G-10	819	-0-	819	7250	515	3	304	9	N	276	348	1		165
02	DLQ G-10	551	-0-	551	7801	277	3	274	9	N	249	180	1		234
03	DLQ G-10	955	-0-	955	8756	586	3	369	9	N	335	352	1		217

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA		263696 WELL #: 2H		RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8618	- 13613			
10	82119 X	71091	-0-	-11028	-0-	63061	2	8030	9	Y	7300	7284	0		163
11	76560 X	72129	-0-	-4431	-0-	64399	2	7730	9	Y	7027	7036	0		154
12	79112 X	74120	-0-	-4992	-0-	67073	2	7047	9	Y	6406	6349	0		211
01	81451 X	81451	-0-	-0-	-0-	72749	2	8702	9	Y	7911	7927	0		195
02	74184 X	74184	-0-	-0-	-0-	66394	2	7790	9	Y	7082	7113	0		164
03	74524 X	68424	-0-	-6100	-0-	61556	2	6868	9	Y	6244	6240	0		168

LOMA BLANCA		WELL #: 1H		RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806	- 14380			
10	68479 X	62513	-0-	-5966	-0-	55826	2	6687	9	Y	6079	6065	0		136
11	66270 X	58863	-0-	-7407	-0-	52505	2	6358	9	Y	5780	5789	0		127
12	68479 X	59437	-0-	-9042	-0-	54172	2	5265	9	Y	4786	4755	0		158
01	64449 X	59189	-0-	-5260	-0-	52888	2	6301	9	Y	5728	5745	0		141
02	60291 X	53931	-0-	-6360	-0-	48310	2	5621	9	Y	5110	5132	0		119
03	62527 X	55988	-0-	-6539	-0-	50161	2	5827	9	Y	5297	5274	0		142

LOMA BLANCA		WELL #: 3H		RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924	- 15974			
10	58652 X	52039	-0-	-6613	-0-	46362	2	5677	9	Y	5161	5150	0		115
11	54540 X	48628	-0-	-5912	-0-	43340	2	5288	9	Y	4807	4816	0		106
12	56358 X	49542	-0-	-6816	-0-	45561	2	3981	9	Y	3619	3605	0		120
01	55211 X	50422	-0-	-4789	-0-	44956	2	5466	9	Y	4969	4967	0		122
02	51649 X	45118	-0-	-6531	-0-	40424	2	4694	9	Y	4267	4290	0		99
03	52049 X	45924	-0-	-6125	-0-	41206	2	4718	9	Y	4289	4273	0		115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	75361 X	65946	-0-	-9415	-0-	58925 2	7021 9	Y	6383	6369 0			142
11	68610 X	62979	-0-	-5631	-0-	56252 2	6727 9	Y	6115	6123 0			134
12	70897 X	64153	-0-	-6744	-0-	58521 2	5632 9	Y	5120	5085 0			169
01	67487 X	53676	-0-	-3811	-0-	56888 2	6788 9	Y	6171	6188 0			152
02	63133 X	57883	-0-	-5250	-0-	51815 2	6068 9	Y	5516	5540 0			128
03	65937 X	59596	-0-	-6341	-0-	53526 2	6070 9	Y	5518	5498 0			148

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
10	61048 X	61048	-0-	-0-	-0-	54395 2	6653 9	Y	6048	6034 0			135
11	56735 X	56735	-0-	-0-	-0-	50577 2	6158 9	Y	5598	5610 0			123
12	59556 X	59556	-0-	-0-	-0-	54240 2	5316 9	Y	4833	4797 0			159
01	63860 X	61698	-0-	-2162	-0-	54770 2	6928 9	Y	6298	6302 0			155
02	59740 X	58262	-0-	-1478	-0-	52227 2	6035 9	Y	5486	5514 0			127
03	61039 X	58931	-0-	-2108	-0-	52930 2	6001 9	Y	5455	5436 0			146

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
10	80643 X	80643	-0-	-0-	-0-	72176 3	8467 9	Y	7697	7680 1			172
11	75775 X	75775	-0-	-0-	-0-	67544 3	8231 9	Y	7483	7491 1			164
12	59303 X	35847	-0-	-23456	-0-	28906 3	6941 9	Y	6310	6266 1			208
01	81654 X	79042	-0-	-2612	-0-	70478 3	8564 9	Y	7785	7801 1			192
02	76386 X	70667	-0-	-5719	-0-	63227 3	7440 9	Y	6764	6799 1			157
03	80631 X	71324	-0-	-9307	-0-	64109 3	7215 9	Y	6559	6540 1			176

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
10	77433 X	77433	-0-	-0-	-0-	69403 2	8030 9	Y	7300	7284 0			163
11	73480 X	73480	-0-	-0-	-0-	65248 2	8232 9	Y	7484	7483 0			164
12	63271 X	27045	-0-	-36226	-0-	21833 2	5212 9	Y	4738	4745 0			157
01	77407 X	65884	-0-	-11523	-0-	58572 2	7312 9	Y	6647	6641 0			163
02	72413 X	64988	-0-	-7425	-0-	58091 2	6897 9	Y	6270	6288 0			145
03	77407 X	71000	-0-	-6407	-0-	63576 2	7424 9	Y	6749	6713 0			181

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
10	82107 X	82107	-0-	-0-	-0-	73372 2	8735 9	Y	7941	7924 0			177
11	77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	69237 2	8300 9	Y	7545	7556 0			166
12	63860 X	22935	-0-	-40925	-0-	18561 2	4374 9	Y	3976	4009 0			133
01	84103 X	68621	-0-	-15482	-0-	60892 2	7729 9	Y	7026	6987 0			172
02	78677 X	63633	-0-	-15044	-0-	56960 2	6673 9	Y	6066	6097 0			141
03	82119 X	71393	-0-	-10726	-0-	63866 2	7527 9	Y	6843	6801 0			183

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		1H	RRCID ->	257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8614 - 13769	
10	18507 X	13829	-0-	-4678	-0-	229 1	12840 3	Y	691	677 1			61
						760 9							
11	16890 X	15456	-0-	-1434	-0-	232 1	14300 3	Y	840	883 1			18
						924 9							
12	16988 X	13805	-0-	-3183	-0-	156 1	12657 3	Y	902	902 1			18
						992 9							
01	15841 X	11665	-0-	-4176	-0-	133 1	10432 3	Y	1000	974 1			44
						1100 9							
02	14935 X	11333	-0-	-3602	-0-	205 1	10195 3	Y	848	843 1	1 8		48
						933 9							
03	15965 X	11166	-0-	-4799	-0-	258 1	10066 3	Y	765	769 1			44
						842 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
COTULLA																				
WELL #: 1H RRCID -> 257957													COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8317		PERF. 8634 - 12956			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT						
10		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	180	1	9818	3	Y	205	214	1	16					
11		8670 X	7073	-0-	-1597	-0-	226	9	6704	3	Y	227	226	1	17					
12		8959 X	3719	-0-	-5240	-0-	250	9	3492	3	Y	160	168	1	6					
01		11439 X	3811	-0-	-7628	-0-	51	1	3558	3	Y	179	175	1	10					
02		10701 X	3708	-0-	-6993	-0-	176	9	3463	3	Y	148	146	1	12					
03		10230 X	1696	-0-	-8534	-0-	56	1	1414	3	Y	220	216	1	15					
							197	9												
							82	1												
							163	9												
							40	1												
							242	9												
GATES 07-DR													WELL #: 2H RRCID -> 260061		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 8553 - 12808	
10		8990 X	8075	-0-	-915	-0-	135	1	7560	3	Y	345	329	1	73					
11		7770 X	7604	-0-	-166	-0-	380	9	7029	3	Y	419	432	1	60					
12		8029 X	6474	-0-	-1555	-0-	114	1	5866	3	Y	486	493	1	53					
01		8060 X	6212	-0-	-1848	-0-	461	9	5689	3	Y	410	418	1	45					
02		7540 X	5440	-0-	-2100	-0-	73	1	4869	3	Y	430	393	1	82					
03		8060 X	4876	-0-	-3184	-0-	535	9	4413	3	Y	318	338	1	62					
							72	1												
							451	9												
							98	1												
							473	9												
							113	1												
							350	9												
COTULLA													WELL #: 2H RRCID -> 260127		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8484 - 13059	
10		12462 X	9283	-0-	-3179	-0-	156	1	8524	3	Y	548	582	1	50					
11		10410 X	8366	-0-	-2044	-0-	603	9	7688	3	Y	493	498	1	44					
12		10416 X	9587	-0-	-829	-0-	136	1	8874	3	Y	532	547	1	29					
01		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	542	9	9696	3	Y	653	631	1	51					
02		9628 X	8126	-0-	-1502	-0-	128	1	7346	3	Y	552	546	1	56					
03		9579 X	8234	-0-	-1345	-0-	585	9	7362	3	Y	608	605	1	58					
							151	1												
							718	9												
							173	1												
							607	9												
							203	1												
							669	9												
GATES 07-DR													WELL #: 3H RRCID -> 260179		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
10		13361 X	12201	-0-	-1160	-0-	199	1	11163	3	Y	763	747	1	50					
11		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	839	9	13448	3	Y	770	817	1	3					
12		12524 X	11165	-0-	-1359	-0-	218	1	10275	3	Y	694	695	1	2					
01		12214 X	11031	-0-	-1183	-0-	847	9	10174	3	Y	662	646	1	18					
02		14036 X	9640	-0-	-4396	-0-	127	1	8823	3	Y	582	579	1	21					
03		15004 X	8455	-0-	-6549	-0-	763	9	7725	3	Y	484	490	1	15					
							129	1												
							728	9												
							177	1												
							640	9												
							198	1												
							532	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	10788 X	8743	-0-	-2045	-0-	143	1	8044	3	Y	505	482	1	95
						556	9							
11	10440 X	8175	-0-	-2265	-0-	121	1	7458	3	Y	542	567	1	70
						596	9							
12	10788 X	9255	-0-	-1533	-0-	104	1	8456	3	Y	632	638	1	64
						695	9							
01	8990 X	8489	-0-	-501	-0-	99	1	7781	3	Y	554	564	1	54
						609	9							
02	8178 X	7018	-0-	-1160	-0-	126	1	6265	3	Y	570	520	1	104
						627	9							
03	9238 X	6284	-0-	-2954	-0-	142	1	5539	3	Y	548	562	1	90
						603	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
10	6572 X	5936	-0-	-636	-0-	565	1	5369	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	568	1	4959	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	6665 X	5472	-0-	-1193	-0-	380	1	5091	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	6665 X	5165	-0-	-1500	-0-	431	1	4726	3	Y	7	4	1	2
						8	9					1	8	
02	5858 X	4303	-0-	-1555	-0-	390	1	3913	3	Y	-0-	2	1	-0-
						420	1	4765	3	Y	1	1	8	-0-
03	5921 X	5186	-0-	-735	-0-	1	9							

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
10	11129 X	6926	-0-	-4203	-0-	112	1	6301	3	Y	466	433	1	73
						513	9							
11	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	233	1	14327	3	Y	451	475	1	49
						496	9							
12	9796 X	5640	-0-	-4156	-0-	62	1	5010	3	Y	516	523	1	42
						568	9							
01	7378 X	4880	-0-	-2498	-0-	56	1	4356	3	Y	425	435	1	32
						468	9							
02	14558 X	4623	-0-	-9935	-0-	80	1	3986	3	Y	506	458	1	80
						557	9							
03	15562 X	4150	-0-	-11412	-0-	95	1	3691	3	Y	331	359	1	52
						364	9							

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
10	8153 X	2691	-0-	-5462	-0-	44	1	2460	3	Y	170	166	1	15
						187	9							
11	6750 X	4195	-0-	-2555	-0-	61	1	3780	3	Y	322	333	1	4
						354	9							
12	6169 X	3511	-0-	-2658	-0-	39	1	3164	3	Y	280	280	1	4
						308	9							
01	3596 X	2733	-0-	-863	-0-	32	1	2452	3	Y	226	221	1	9
						249	9							
02	4060 X	2805	-0-	-1255	-0-	51	1	2515	3	Y	217	216	1	10
						239	9							
03	4340 X	2680	-0-	-1660	-0-	62	1	2384	3	Y	213	214	1	9
						234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		5797 X	4674	-0-	-1123	-0-	173	1	4362	3	N	126	100	1	36
							139	9							
11		5610 X	4396	-0-	-1214	-0-	157	1	4090	3	N	135	46	1	125
							149	9							
12		5270 X	4274	-0-	-996	-0-	147	1	3988	3	N	126	211	1	39
							139	9						1	8
01		5270 X	3695	-0-	-1575	-0-	137	1	3434	3	N	113	137	1	15
							124	9							
02		4727 X	3882	-0-	-845	-0-	76	1	3707	3	N	90			105
							99	9							
03		4681 X	4197	-0-	-484	-0-	82	1	3977	3	N	125	185	1	45
							138	9							

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463															
10		1395 X	1132	-0-	-263	-0-	18	1	987	3	Y	115	130	1	20
							127	9							
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	Y	81	93	1	8
							89	9							
12		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	24	1	1909	3	Y	158	149	1	17
							174	9							
01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	87	95	1	9
							96	9							
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	3	Y	79	75	1	13
							87	9							
03		2108 X	1129	-0-	-979	-0-	26	1	1013	3	Y	82	83	1	12
							90	9							

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621															
10		1829 N	1681	-0-	-148	-0-	24	1	1331	3	Y	296	288	1	44
							326	9							
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	162	188	1	18
							178	9							
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	Y	161	151	1	21
							177	9						7	8
01		1674 X	1550	-0-	-124	-0-	18	1	1416	3	Y	105	115	1	11
							116	9							
02		1566 X	1101	-0-	-465	-0-	20	1	989	3	Y	84	81	1	14
							92	9							
03		1674 X	1070	-0-	-604	-0-	24	1	952	3	Y	85	85	1	14
							94	9							

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418															
10		8556 X	7097	-0-	-1459	-0-	117	1	6576	3	Y	367	355	1	55
							404	9							
11		8280 X	7311	-0-	-969	-0-	112	1	6877	3	Y	293	320	1	28
							322	9							
12		8556 X	5408	-0-	-3148	-0-	61	1	4937	3	Y	373	356	1	45
							410	9							
01		7099 X	5129	-0-	-1970	-0-	61	1	4786	3	Y	256	274	1	27
							282	9							
02		7076 X	4148	-0-	-2928	-0-	71	1	3552	3	Y	477	450	1	54
							525	9							
03		7564 X	3507	-0-	-4057	-0-	59	1	2297	3	Y	1046	1026	1	73
							1151	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 499978																			
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146														COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867		PERF.10690 - 14836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6014 X	4225	-0-	-1789	-0-	160	1	4017	3	N	44	1	8			93			
11	5820 X	4003	-0-	-1817	-0-	147	1	3808	3	N	44	90	1	1	8	46			
12	6014 X	4913	-0-	-1101	-0-	170	1	4626	3	N	106	63	1	61	8	28			
01	5580 X	3995	-0-	-1585	-0-	152	1	3814	3	N	26	47	1			7			
02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	3	N	50					57			
03	4898 X	4367	-0-	-531	-0-	88	1	4266	3	N	12	44	1	5	8	20			

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148														COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8517 - 13927	
10	18724 X	12167	-0-	-6557	-0-	204	1	11483	3	Y	436	471	1			80			
11	16230 X	12916	-0-	-3314	-0-	196	1	12084	3	Y	578	612	1			46			
12	14508 X	12490	-0-	-2018	-0-	147	1	11883	3	Y	418	409	1			55			
01	13175 X	12511	-0-	-664	-0-	152	1	11921	3	Y	398	420	1			33			
02	12499 X	10746	-0-	-1753	-0-	204	1	10150	3	Y	356	343	1			46			
03	13361 X	10048	-0-	-3313	-0-	237	1	9238	3	Y	521	517	1			50			

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290														COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8462 - 14025	
10	18321 X	11256	-0-	-7065	-0-	190	1	10353	3	Y	648	672	1			56			
11	17100 X	8065	-0-	-9035	-0-	131	1	7373	3	Y	510	519	1	1	8	46			
12	16864 X	14124	-0-	-2740	-0-	185	1	12758	3	Y	1074	1069	1			51			
01	16864 X	12539	-0-	-4325	-0-	178	1	11408	3	Y	866	848	1			69			
02	14877 X	13169	-0-	-1708	-0-	281	1	11951	3	Y	852	837	1			84			
03	14136 X	10780	-0-	-3356	-0-	267	1	9675	3	Y	762	773	1			73			

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299														COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8572 - 12548	
10	1736 X	1337	-0-	-399	-0-	22	1	1212	3	Y	94	93	1			6			
11	1200 X	870	-0-	-330	-0-	13	1	784	3	Y	66	71	1			1			
12	1395 X	1246	-0-	-149	-0-	14	1	1158	3	Y	67	68	1			-0-			
01	1395 X	1039	-0-	-356	-0-	12	1	942	3	Y	77	75	1			2			
02	1305 X	925	-0-	-380	-0-	17	1	834	3	Y	67	67	1			2			
03	1333 X	483	-0-	-850	-0-	11	1	432	3	Y	36	37	1			1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538															
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	
10		14198 X	10655	-0-	-3543	-0-	171	1	9321	3	Y	1057	1075	1	89
							1163	9							
11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	166	1	9350	3	Y	876	888	1	77
							964	9							
12		14384 X	12324	-0-	-2060	-0-	166	1	11453	3	Y	641	664	1	54
							705	9							
01		9920 X	9859	-0-	-61	-0-	141	1	9041	3	Y	615	603	1	66
							677	9							
02		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	202	1	8580	3	Y	543	536	1	73
							597	9							
*03		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	249	1	9003	3	Y	649	642	1	80
							714	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362															
10		14942 X	13138	-0-	-1804	-0-	498	1	12533	3	Y	97	91	1	72
							107	9							
11		14010 X	12567	-0-	-1443	-0-	461	1	11942	3	Y	149	144	1	76
							164	9							
12		14136 X	12178	-0-	-1958	-0-	425	1	11540	3	Y	194	181	1	88
							213	9							
01		14043 X	9905	-0-	-4138	-0-	377	1	9459	3	Y	63	57	1	89
							69	9							
02		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	313	1	15181	3	Y	280	250	1	114
							308	9							
*03		13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	267	1	13014	3	Y	208	245	1	73
							229	9							

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338															
10		8370 X	7016	-0-	-1354	-0-	117	1	6412	3	Y	443	464	1	45
							487	9							
11		7110 X	6865	-0-	-245	-0-	112	1	6303	3	Y	409	420	1	34
							450	9							
12		7347 X	6409	-0-	-938	-0-	85	1	5867	3	Y	415	404	1	45
							457	9							
01		7347 X	6646	-0-	-701	-0-	95	1	6086	3	Y	423	409	1	59
							465	9							
02		6873 X	5979	-0-	-894	-0-	128	1	5437	3	Y	376	394	1	41
							414	9							
03		7099 X	5687	-0-	-1412	-0-	141	1	5102	3	Y	404	392	1	53
							444	9							

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706															
10		17732 X	11959	-0-	-5773	-0-	203	1	11084	3	Y	611	627	1	52
							672	9							
11		14490 X	11337	-0-	-3153	-0-	186	1	10492	3	Y	599	599	1	51
							659	9				1	8		
12		13485 X	12861	-0-	-624	-0-	170	1	11783	3	Y	825	833	1	43
							908	9							
01		12462 X	11720	-0-	-742	-0-	168	1	10783	3	Y	699	685	1	57
							769	9							
02		11658 X	10417	-0-	-1241	-0-	221	1	9394	3	Y	729	712	1	74
							802	9							
03		12462 X	8812	-0-	-3650	-0-	217	1	7839	3	Y	687	692	1	69
							756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		27156 X	23656	-0-	-3500	-0-	389	1	21858	3	Y	1281	1281	1	269
							1409	9							
11		25290 X	22389	-0-	-2901	-0-	337	1	20737	3	Y	1195	1301	1	163
							1315	9							
12		25978 X	22747	-0-	-3231	-0-	257	1	20829	3	Y	1510	1534	1	138
							1661	9							
01		23529 X	21984	-0-	-1545	-0-	258	1	20287	3	Y	1308	1337	1	109
							1439	9							
02		22011 X	20622	-0-	-1389	-0-	368	1	18296	3	Y	1780	1600	1	288
							1958	9							
03		23529 X	20512	-0-	-3017	-0-	470	1	18315	3	Y	1570	1620	1	237
							1727	9							

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															

10		11377 X	8593	-0-	-2784	-0-	326	1	8189	3	Y	71	51	1	43
							78	9							
11		11010 X	8129	-0-	-2881	-0-	300	1	7760	3	Y	63	68	1	38
							69	9							
12		11377 X	8590	-0-	-2787	-0-	305	1	8271	3	Y	13	33	1	18
							14	9							
01		9796 X	7015	-0-	-2781	-0-	269	1	6746	3	Y	-0-	18	1	-0-
02		9164 X	9005	-0-	-159	-0-	182	1	8819	3	Y	4	2	1	2
							4	9							
*03		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	187	1	9103	3	Y	-0-	2	1	-0-

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055															

10		14725 X	9234	-0-	-5491	-0-	158	1	8654	3	Y	384	401	1	32
							422	9							
11		13200 X	9450	-0-	-3750	-0-	156	1	8798	3	Y	451	446	1	36
							496	9							
12		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	164	1	11358	3	Y	493	503	1	26
							542	9							
01		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	168	1	10798	3	Y	452	441	1	37
							497	9							
02		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	236	1	10018	3	Y	392	388	1	41
							431	9							
03		11873 X	10243	-0-	-1630	-0-	264	1	9559	3	Y	382	385	1	38
							420	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336															

10		7378 X	4084	-0-	-3294	-0-	69	1	3780	3	Y	214	224	1	22
							235	9							
11		7140 X	2916	-0-	-4224	-0-	46	1	2581	3	Y	263	260	1	25
							289	9							
12		7378 X	5694	-0-	-1684	-0-	77	1	5325	3	Y	265	275	1	15
							292	9							
01		6076 X	5056	-0-	-1020	-0-	74	1	4738	3	Y	222	218	1	19
							244	9							
02		5394 X	4665	-0-	-729	-0-	102	1	4340	3	Y	203	202	1	20
							223	9							
03		5704 X	4581	-0-	-1123	-0-	117	1	4237	3	Y	206	207	1	19
							227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	24180 X	19075	-0-	-5105	-0-	720	1	18103	3	Y	229	207	1	81
						252	9							
11	22500 X	11722	-0-	-10778	-0-	425	1	11010	3	Y	261	261	1 8	80
						287	9							
12	22785 X	17833	-0-	-4952	-0-	623	1	16922	3	Y	262	222	1	120
						288	9							
01	20770 X	19774	-0-	-996	-0-	748	1	18783	3	Y	221	261	1	80
						243	9							
02	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	387	1	18798	3	Y	204	206	1	78
						224	9							
*03	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	392	1	19097	3	Y	149	144	1	83
						164	9							

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
10	12400 X	9742	-0-	-2658	-0-	166	1	9085	3	Y	446	462	1	39
						491	9							
11	11130 X	10627	-0-	-503	-0-	176	1	9933	3	Y	471	499	1 8	10
						518	9							
12	11501 X	9502	-0-	-1999	-0-	129	1	8925	3	Y	407	411	1	6
						448	9							
01	10974 X	10229	-0-	-745	-0-	151	1	9668	3	Y	373	363	1	16
						410	9							
02	10266 X	8953	-0-	-1313	-0-	198	1	8374	3	Y	346	331	1 8	30
						381	9							
03	10974 X	8785	-0-	-2189	-0-	223	1	8075	3	Y	443	401	1	72
						487	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 10303 - 14548														
10	10509 X	6045	-0-	-4464	-0-	223	1	5609	3	Y	194	172	1	60
						213	9							
11	9390 X	6371	-0-	-3019	-0-	232	1	5995	3	Y	131	123	1	68
						144	9							
12	10354 X	7986	-0-	-2368	-0-	272	1	7372	3	Y	311	298	1	81
						342	9							
01	10354 X	7330	-0-	-3024	-0-	271	1	6811	3	Y	225	208	1	98
						248	9							
02	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	196	1	9499	3	Y	322	299	1	121
						354	9							
*03	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	205	1	9983	3	Y	199	286	1	34
						219	9							

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
10	8525 X	5924	-0-	-2601	-0-	95	1	5355	3	Y	431	437	1	63
						474	9							
11	7860 X	6359	-0-	-1501	-0-	95	1	5869	3	Y	359	395	1	27
						395	9							
12	7068 X	6370	-0-	-698	-0-	73	1	5906	3	Y	355	344	1	38
						391	9							
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	78	1	6115	3	Y	327	343	1	22
						360	9							
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	118	1	5830	3	Y	577	546	1	53
						635	9							
*03	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	495	1	19306	3	Y	610	610	1	53
						671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

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
10	13671 X	11924	-0-	-1747	-0-	447	1 11244 3	Y	212	169 1	59
11	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	233	9 501 1 12963 3	Y	233	238 1	54
12	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	256	9 435 1 11805 3	Y	307	301 1	60
01	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	338	9 495 1 12422 3	Y	210	218 1	52
02	13108 X	10093	-0-	-3015	-0-	231	9 200 1 9692 3	Y	183	170 1	65
03	14012 X	9841	-0-	-4171	-0-	201	9 196 1 9555 3	Y	82	137 1	10
						90	9				

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

10	32147 X	23550	-0-	-8597	-0-	390	1 21888 3	Y	1156	1139 1	97
11	28830 X	23156	-0-	-5674	-0-	1272	9 345 1 21254 3	Y	1415	1482 1	29
12	28396 X	22782	-0-	-5614	-0-	1557	9 257 1 20840 3	Y	1532	1529 1	31
01	27094 X	22089	-0-	-5005	-0-	1685	9 257 1 20218 3	Y	1467	1432 1	65
02	23896 X	18843	-0-	-5053	-0-	1614	9 338 1 16802 3	Y	1548	1528 1	84
*03	23932 X	17935	-0-	-5997	-0-	1703	9 412 1 16054 3	Y	1335	1343 1	75
						1469	9				

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

10	8215 X	6547	-0-	-1668	-0-	623	1 5924 3	Y	-0-		45
11	7590 X	6211	-0-	-1379	-0-	636	1 5555 3	Y	18	43 1	20
12	7843 X	6153	-0-	-1690	-0-	20	9 426 1 5699 3	Y	25		45
01	7006 X	5791	-0-	-1215	-0-	28	9 483 1 5291 3	Y	15	40 1	20
02	6293 X	5369	-0-	-924	-0-	17	9 483 1 4846 3	Y	36	41 1	15
*03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	40	9 568 1 6445 3	Y	52		67
						57	9				

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

10	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	313	1 17603 3	Y	919	894 1	61
11	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	1011	9 275 1 16935 3	Y	977	1027 1	11
12	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	1075	9 213 1 17232 3	Y	1056	1057 1	10
01	18941 X	18030	-0-	-911	-0-	1162	9 213 1 16732 3	Y	986	960 1	36
02	17719 X	16440	-0-	-1279	-0-	1085	9 307 1 15227 3	Y	824	820 1	39
*03	18941 X	17339	-0-	-1602	-0-	906	9 411 1 15974 3	Y	867	868 1	37
						954	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	11470 X	6507	-0-	-4963	-0-	244	1	6140	3	Y	112	95	1	35
						123	9							
11	10260 X	6359	-0-	-3901	-0-	232	1	6018	3	Y	99	109	1	25
						109	9							
12	10602 X	7040	-0-	-3562	-0-	243	1	6599	3	Y	180	170	1	35
						198	9							
01	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	426	1	10699	3	Y	145	144	1	36
						160	9							
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	218	1	10583	3	Y	206	173	1	69
						227	9							
*03	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	226	1	11027	3	Y	78	134	1	13
						86	9							

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
10	16027 X	3657	-0-	-12370	-0-	55	1	3287	3	Y	286	325	1	65
						315	9							
11	15510 X	5428	-0-	-10082	-0-	72	1	4929	3	Y	388	404	1	49
						427	9							
12	15283 X	2469	-0-	-12814	-0-	24	1	2146	3	Y	272	275	1	46
						299	9							
01	7254 X	3322	-0-	-3932	-0-	38	1	2705	3	Y	526	508	1	64
						579	9							
02	5249 X	2987	-0-	-2262	-0-	49	1	2374	3	Y	513	508	1	69
						564	9							
03	5611 X	3888	-0-	-1723	-0-	82	1	3255	3	Y	501	505	1	65
						551	9							

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375														
10	15655 X	12092	-0-	-3563	-0-	189	1	11177	3	Y	660	699	1	90
						726	9							
11	15150 X	5593	-0-	-9557	-0-	73	1	5016	3	Y	458	498	1	50
						504	9							
12	14663 X	9093	-0-	-5570	-0-	94	1	8344	3	Y	595	596	1	49
						655	9							
01	14229 X	8235	-0-	-5994	-0-	105	1	7537	3	Y	539	521	1	67
						593	9							
02	12963 X	6735	-0-	-6228	-0-	122	1	5858	3	Y	686	674	1	78
						755	9					1	8	
03	12090 X	3826	-0-	-8264	-0-	81	1	3240	3	Y	459	468	1	69
						505	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
10	9362 X	6085	-0-	-3277	-0-	226	1	5688	3	Y	155	131	1	49
						171	9							
11	8520 X	3868	-0-	-4652	-0-	141	1	3636	3	Y	83	106	1	26
						91	9							
12	8804 X	5174	-0-	-3630	-0-	179	1	4860	3	Y	123	122	1	27
						135	9							
01	7533 X	5523	-0-	-2010	-0-	207	1	5207	3	Y	99	100	1	26
						109	9							
02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	155	1	7537	3	Y	158	131	1	53
						174	9							
*03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	154	1	7490	3	Y	84	124	1	13
						92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 499978																				
GATES 11-DR													WELL #: 80H RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		16771 X	9553	-0-	-7218	-0-	150	1	8898	3	Y	459	494	1	239					
							505	9												
11		20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	284	1	19420	3	Y	492	520	1	211					
							541	9												
12		15531 X	8910	-0-	-6621	-0-	93	1	8186	3	Y	574	575	1	210					
							631	9												
01		11625 X	8697	-0-	-2928	-0-	113	1	8111	3	Y	430	416	1	224					
							473	9												
02		19575 X	7683	-0-	-11892	-0-	145	1	7006	3	Y	484	478	1	230					
							532	9												
03		20925 X	7425	-0-	-13500	-0-	166	1	6571	3	Y	625	623	1	232					
							688	9												

GATES 11-DR													WELL #: 36H RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486	
10		26629 X	11831	-0-	-14798	-0-	188	1	11128	3	Y	468	519	1	80					
							515	9												
11		18270 X	8883	-0-	-9387	-0-	122	1	8365	3	Y	360	391	1	49					
							396	9												
12		17763 X	7539	-0-	-10224	-0-	81	1	7130	3	Y	298	296	1	51					
							328	9												
01		13175 X	9674	-0-	-3501	-0-	127	1	9104	3	Y	403	391	1	63					
							443	9												
02		12325 X	6032	-0-	-6293	-0-	107	1	5164	3	Y	692	676	1	78					
							761	9					1	8						
03		11842 X	6566	-0-	-5276	-0-	149	1	5927	3	Y	445	457	1	66					
							490	9												

GATES 07-DR													WELL #: 37H RRCID -> 269919		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 11868 - 13909	
10		12772 X	9420	-0-	-3352	-0-	151	1	8507	3	Y	693	677	1	56					
							762	9												
11		11340 X	8205	-0-	-3135	-0-	121	1	7442	3	Y	584	627	1	13					
							642	9												
12		11129 X	7871	-0-	-3258	-0-	88	1	7104	3	Y	617	617	1	13					
							679	9												
01		10447 X	8662	-0-	-1785	-0-	100	1	7804	3	Y	689	672	1	30					
							758	9												
02		9164 X	8348	-0-	-816	-0-	149	1	7408	3	Y	719	710	1	39					
							791	9												
03		9424 X	7683	-0-	-1741	-0-	173	1	6744	3	Y	696	697	1	38					
							766	9												

GATES 07-DR													WELL #: 38H RRCID -> 269921		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8625 - 14051	
10		37882 X	31789	-0-	-6093	-0-	525	1	29502	3	Y	1602	1559	1	115					
							1762	9					1	8						
11		34560 X	29563	-0-	-4997	-0-	443	1	27308	3	Y	1647	1744	1	17					
							1812	9					1	8						
12		34286 X	29299	-0-	-4987	-0-	335	1	27115	3	Y	1681	1667	1	30					
							1849	9					1	8						
01		30783 X	25609	-0-	-5174	-0-	303	1	23864	3	Y	1311	1284	1	57					
							1442	9												
02		28797 X	27988	-0-	-809	-0-	524	1	26065	3	Y	1272	1259	1	69					
							1399	9					1	8						
03		30783 X	27847	-0-	-2936	-0-	663	1	25792	3	Y	1265	1265	1	68					
							1392	9					1	8						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		77H	RRCID -> 270271			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10		46717 X	8470	-0-	-38247	-0-	141	1	7894	3	Y	395	392	1	26
							435	9							
11		45210 X	8403	-0-	-36807	-0-	127	1	7852	3	Y	385	410	1	1
							424	9							
12		28830 X	8694	-0-	-20136	-0-	100	1	8098	3	Y	451	449	1	3
							496	9							
01		11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	117	1	9166	3	Y	495	478	1	20
							545	9							
02		8120 X	7960	-0-	-160	-0-	148	1	7357	3	Y	414	412	1	22
							455	9							
03		8680 X	3867	-0-	-4813	-0-	89	1	3473	3	Y	277	284	1	15
							305	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377			WELL #:		9H	RRCID -> 270559			COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200			
10		37572 X	26841	-0-	-10731	-0-	1017	1	25576	3	Y	225	219	1	34
							248	9							
11		34440 X	27801	-0-	-6639	-0-	1022	1	26479	3	Y	273	222	1	82
							300	9							
12		35123 X	26882	-0-	-8241	-0-	943	1	25632	3	Y	279	294	1	63
							307	9							
01		33263 X	25776	-0-	-7487	-0-	974	1	24458	3	Y	313	281	1	95
							344	9							
02		30769 X	29413	-0-	-1356	-0-	583	1	28288	3	Y	493	556	1	32
							542	9							
*03		30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	599	1	29147	3	Y	480	395	1	117
							528	9							

GATES 07-DR			WELL #:		76H	RRCID -> 270560			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908			
10		17143 X	10387	-0-	-6756	-0-	171	1	9583	3	Y	575	569	1	38
							633	9							
11		16590 X	10009	-0-	-6581	-0-	151	1	9279	3	Y	526	562	1	2
							579	9							
12		17143 X	10584	-0-	-6559	-0-	120	1	9751	3	Y	648	647	1	3
							713	9							
01		10633 X	7181	-0-	-3452	-0-	84	1	6628	3	Y	426	412	1	17
							469	9							
02		9715 X	7124	-0-	-2591	-0-	126	1	6272	3	Y	660	645	1	32
							726	9							
*03		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	256	1	9977	3	Y	800	797	1	34
							880	9							

GATES 07-DR			WELL #:		30H	RRCID -> 270573			COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987			
10		21080 X	16941	-0-	-4139	-0-	279	1	15660	3	Y	911	887	1	77
							1002	9							
11		19020 X	16030	-0-	-2990	-0-	239	1	14718	3	Y	975	1030	1	22
							1073	9							
12		18693 X	15898	-0-	-2795	-0-	180	1	14610	3	Y	1007	1003	1	26
							1108	9							
01		16616 X	14919	-0-	-1697	-0-	175	1	13744	3	Y	909	889	1	46
							1000	9							
02		15544 X	13342	-0-	-2202	-0-	247	1	12296	3	Y	726	724	1	48
							799	9							
03		16616 X	14105	-0-	-2511	-0-	333	1	12973	3	Y	726	727	1	47
							799	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260															
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		
10		21483 X	21005	-0-	-478	-0-	796	1	20013	3	Y	178	157	1	60
							196	9							
11		19590 X	18680	-0-	-910	-0-	688	1	17826	3	Y	151	163	1	47
							166	9					1	8	
12		22909 X	17787	-0-	-5122	-0-	625	1	16971	3	Y	174	146	1	75
							191	9							
01		22785 X	15169	-0-	-7616	-0-	575	1	14433	3	Y	146	172	1	49
							161	9							
02		21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	424	1	20553	3	Y	166	159	1	56
							183	9							
03		21018 X	19685	-0-	-1333	-0-	393	1	19160	3	Y	120	115	1	61
							132	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
10		29357 X	26596	-0-	-2761	-0-	1011	1	25418	3	Y	152	140	1	20
							167	9							
11		28260 X	24905	-0-	-3355	-0-	919	1	23800	3	Y	169	138	1	49
							186	9							
12		29202 X	25342	-0-	-3860	-0-	892	1	24227	3	Y	203	207	1	42
							223	9							
01		27373 X	24441	-0-	-2932	-0-	932	1	23410	3	Y	90	94	1	29
							99	9							
02		25317 X	23667	-0-	-1650	-0-	474	1	23006	3	Y	170	180	1	8
							187	9							
03		26598 X	24556	-0-	-2042	-0-	491	1	23899	3	Y	151	115	1	31
							166	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
10		8370 X	4369	-0-	-4001	-0-	162	1	4072	3	Y	123	107	1	39
							135	9							
11		7620 X	3219	-0-	-4401	-0-	116	1	3008	3	Y	86	80	1	45
							95	9							
12		8587 X	5660	-0-	-2927	-0-	197	1	5346	3	Y	106	118	1	33
							117	9							
01		8587 X	5726	-0-	-2861	-0-	212	1	5321	3	Y	175	141	1	67
							193	9							
02		8033 X	7529	-0-	-504	-0-	146	1	7086	3	Y	270	239	1	98
							297	9							
*03		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	203	1	9863	3	Y	184	251	1	31
							202	9							

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819															
10		14694 X	14331	-0-	-363	-0-	235	1	13183	3	Y	830	819	1	60
							913	9							
11		14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	221	1	13612	3	Y	800	848	1	12
							880	9							
12		15035 X	13726	-0-	-1309	-0-	156	1	12648	3	Y	838	842	1	8
							922	9							
01		15035 X	12916	-0-	-2119	-0-	152	1	11939	3	Y	750	731	1	27
							825	9							
02		14210 X	13566	-0-	-644	-0-	253	1	12584	3	Y	663	659	1	31
							729	9							
03		15190 X	11232	-0-	-3958	-0-	263	1	10247	3	Y	656	660	1	27
							722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
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
10		17794 X	14212	-0-	-3582	-0-	534	1	13419	3	N	235	312	1 8 91
							259	9						
11		15870 X	11289	-0-	-4581	-0-	412	1	10666	3	N	192	192	1 8 90
							211	9						
12		16244 X	11370	-0-	-4874	-0-	395	1	10732	3	N	221	218	1 8 92
							243	9						
01		15872 X	13335	-0-	-2537	-0-	500	1	12561	3	N	249	267	1 8 73
							274	9						
02		14471 X	9445	-0-	-5026	-0-	187	1	9080	3	N	162	141	1 8 93
							178	9						
*03		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	354	1	17261	3	N	254	203	1 144
							279	9						

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
10		34782 X	29699	-0-	-5083	-0-	1127	1	28345	3	Y	206	197	1 8 34
							227	9						
11		33660 X	25009	-0-	-8651	-0-	920	1	23819	3	Y	245	199	1 8 78
							270	9						
12		32953 X	26088	-0-	-6865	-0-	912	1	24782	3	Y	358	352	1 8 79
							394	9						
01		30938 X	24850	-0-	-6088	-0-	946	1	23748	3	Y	142	162	1 59
							156	9						
02		28797 X	26283	-0-	-2514	-0-	525	1	25450	3	Y	280	317	1 22
							308	9						
03		29698 X	26900	-0-	-2798	-0-	534	1	26029	3	Y	306	250	1 78
							337	9						

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
10		26474 X	21574	-0-	-4900	-0-	822	1	20665	3	Y	79	64	1 8 12
							87	9						
11		25620 X	21389	-0-	-4231	-0-	793	1	20541	3	Y	50	46	1 8 13
							55	9						
12		23405 X	16183	-0-	-7222	-0-	574	1	15592	3	Y	15	16	1 8 3
							17	9						
01		23095 X	16724	-0-	-6371	-0-	640	1	16082	3	Y	2	3	1 2
							2	9						
02		25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	521	1	25277	3	Y	1	1	1 2
							1	9						
03		22103 X	21847	-0-	-256	-0-	439	1	21391	3	Y	15	12	1 5
							17	9						

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
10		17174 X	15074	-0-	-2100	-0-	262	1	14291	3	Y	474	499	1 45
							521	9						
11		16620 X	14591	-0-	-2029	-0-	245	1	13859	3	Y	443	456	1 32
							487	9						
12		17174 X	14364	-0-	-2810	-0-	197	1	13636	3	Y	483	467	1 48
							531	9						
01		16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	206	1	13204	3	Y	417	410	1 55
							459	9						
02		15225 X	12134	-0-	-3091	-0-	272	1	11506	3	Y	324	347	1 32
							356	9						
*03		15066 X	11798	-0-	-3268	-0-	305	1	11040	3	Y	412	396	1 48
							453	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	13578 X	6091	-0-	-7487	-0-	101	1	5691	3	Y	272	279	1	19
						299	9							
11	12840 X	6559	-0-	-6281	-0-	100	1	6155	3	Y	276	295	1	-0-
						304	9							
12	11656 X	9221	-0-	-2435	-0-	107	1	8687	3	Y	388	387	1	1
						427	9							
01	7316 X	7115	-0-	-201	-0-	84	1	6657	3	Y	340	329	1	12
						374	9							
02	6844 X	5710	-0-	-1134	-0-	106	1	5299	3	Y	277	275	1	14
						305	9							
03	9207 X	4765	-0-	-4442	-0-	113	1	4390	3	Y	238	241	1	11
						262	9							

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
10	11222 X	6494	-0-	-4728	-0-	107	1	6018	3	Y	335	327	1	21
						369	9							
11	9060 X	6795	-0-	-2265	-0-	103	1	6339	3	Y	321	342	1	-0-
						353	9							
12	8525 X	5974	-0-	-2551	-0-	69	1	5587	3	Y	289	289	1	-0-
						318	9							
01	8060 X	6226	-0-	-1834	-0-	73	1	5756	3	Y	361	348	1	13
						397	9							
02	6815 X	5746	-0-	-1069	-0-	107	1	5316	3	Y	294	293	1	14
						323	9							
03	7037 X	5478	-0-	-1559	-0-	123	1	4808	3	Y	497	491	1	20
						547	9							

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687														
10	13733 X	10068	-0-	-3665	-0-	168	1	9417	3	Y	439	429	1	29
						483	9							
11	11910 X	9720	-0-	-2190	-0-	148	1	9133	3	Y	399	426	1	2
						439	9							
12	11036 X	8666	-0-	-2370	-0-	100	1	8064	3	Y	456	457	1	1
						502	9							
01	10137 X	8470	-0-	-1667	-0-	100	1	7830	3	Y	491	474	1	18
						540	9							
02	9483 X	7465	-0-	-2018	-0-	138	1	6843	3	Y	440	437	1	21
						484	9							
03	10075 X	9960	-0-	-115	-0-	237	1	9238	3	Y	441	443	1	19
						485	9							

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
10	26877 X	24161	-0-	-2716	-0-	402	1	22575	3	Y	1076	1048	1	74
						1184	9							
11	25200 X	23344	-0-	-1856	-0-	354	1	21825	3	Y	1059	1117	1	16
						1165	9							
12	25141 X	23207	-0-	-1934	-0-	266	1	21564	3	Y	1252	1254	1	14
						1377	9							
01	24831 X	22507	-0-	-2324	-0-	266	1	20889	3	Y	1229	1196	1	47
						1352	9							
02	22707 X	20175	-0-	-2532	-0-	378	1	18809	3	Y	898	898	1	1 8 46
						988	9							
03	24149 X	14524	-0-	-9625	-0-	348	1	13551	3	Y	568	583	1	31
						625	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		21452 X	18527	-0-	-2925	-0-	304	1	17061	3	Y	1056	1043	1	75
							1162	9							
11		20760 X	18307	-0-	-2453	-0-	277	1	17036	3	Y	904	965	1	14
							994	9							
12		21390 X	15749	-0-	-5641	-0-	179	1	14529	3	Y	946	952	1	8
							1041	9							
01		20243 X	15533	-0-	-4710	-0-	182	1	14292	3	Y	963	937	1	34
							1059	9							
02		17777 X	13528	-0-	-4249	-0-	241	1	11982	3	Y	1186	1165	1	1 8
							1305	9							
*03		19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	459	1	17866	3	Y	1380	1377	1	1 8
							1518	9							

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123															
10		30101 X	27556	-0-	-2545	-0-	1051	1	26428	3	Y	70	66	1	16
							77	9							
11		28290 X	26110	-0-	-2180	-0-	969	1	25080	3	Y	55	53	1	18
							61	9							
12		28458 X	25812	-0-	-2646	-0-	913	1	24811	3	Y	80	86	1	12
							88	9							
01		28584 X	28584	-0-	-0-	-0-	1086	1	27277	3	Y	201	161	1	6 8
							221	9							
02		25781 X	25148	-0-	-633	-0-	503	1	24419	3	Y	205	186	1	2 8
							226	9							
03		27559 X	24889	-0-	-2670	-0-	498	1	24263	3	Y	116	142	1	1 8
							128	9							

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393															
10		10137 X	5101	-0-	-5036	-0-	190	1	4780	3	Y	119	90	1	33
							131	9							
11		9450 X	4043	-0-	-5407	-0-	148	1	3819	3	Y	69	83	1	19
							76	9							
12		9765 X	7239	-0-	-2526	-0-	253	1	6868	3	Y	107	104	1	22
							118	9							
01		8649 X	7416	-0-	-1233	-0-	278	1	6988	3	Y	136	126	1	32
							150	9							
02		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8794	3	Y	151	130	1	53
							166	9							
*03		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	164	1	7993	3	Y	67	109	1	11
							74	9							

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
10		17298 X	12854	-0-	-4444	-0-	219	1	11931	3	Y	640	666	1	55
							704	9							
11		16020 X	4417	-0-	-11603	-0-	72	1	4077	3	Y	244	272	1	1 8
							268	9							
12		16554 X	7179	-0-	-9375	-0-	96	1	6613	3	Y	427	430	1	23
							470	9							
01		15810 X	9146	-0-	-6664	-0-	130	1	8344	3	Y	611	587	1	47
							672	9							
02		14790 X	9283	-0-	-5507	-0-	198	1	8389	3	Y	633	616	1	64
							696	9							
03		12865 X	9532	-0-	-3333	-0-	236	1	8548	3	Y	680	678	1	66
							748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	137	1	7480	3	Y	270	280	1	26
							297	9							
11		9900 X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5706	3	Y	252	254	1	23
							277	9						1	8
12		9114 X	8315	-0-	-799	-0-	113	1	7810	3	Y	356	356	1	23
							392	9							
01		9114 X	5878	-0-	-3236	-0-	85	1	5444	3	Y	317	309	1	31
							349	9							
02		7830 X	6254	-0-	-1576	-0-	136	1	5782	3	Y	305	300	1	36
							336	9							
03		8308 X	6529	-0-	-1779	-0-	165	1	5950	3	Y	376	372	1	40
							414	9							

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															

10		42501 X	8164	-0-	-34337	-0-	134	1	7555	3	Y	432	409	1	56
							475	9							
11		34890 X	9844	-0-	-25046	-0-	149	1	9208	3	Y	443	468	1	31
							487	9							
12		10788 X	4530	-0-	-6258	-0-	54	1	4398	3	Y	71	80	1	22
							78	9							
01		8153 X	76	-0-	-8077	-0-	24	3	52	9	Y	47	57	1	12
02		9512 X	3788	-0-	-5724	-0-	64	1	3192	3	Y	484	451	1	45
							532	9							
03		10168 X	637	-0-	-9531	-0-	11	1	458	3	Y	153	166	1	32
							168	9							

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															

10		26722 X	12333	-0-	-14389	-0-	205	1	11508	3	Y	564	583	1	86
							620	9							
11		25860 X	12322	-0-	-13538	-0-	188	1	11571	3	Y	512	561	1	37
							563	9							
12		26722 X	11547	-0-	-15175	-0-	135	1	10899	3	Y	466	452	1	51
							513	9							
01		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	197	1	15484	3	Y	472	494	1	29
							519	9							
02		12151 X	7129	-0-	-5022	-0-	128	1	6354	3	Y	588	561	1	56
							647	9							
03		12741 X	7096	-0-	-5645	-0-	159	1	6178	3	Y	690	688	1	58
							759	9							

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666															

10		17236 X	12539	-0-	-4697	-0-	201	1	11291	3	Y	952	987	1	147
							1047	9							
11		15270 X	7562	-0-	-7708	-0-	110	1	6747	3	Y	641	731	1	57
							705	9							
12		14663 X	5315	-0-	-9348	-0-	57	1	4597	3	Y	601	588	1	70
							661	9							
01		14663 X	6602	-0-	-8061	-0-	74	1	5859	3	Y	608	637	1	41
							669	9							
02		11716 X	8474	-0-	-3242	-0-	153	1	7600	3	Y	655	627	1	69
							721	9							
03		12524 X	8516	-0-	-4008	-0-	188	1	7285	3	Y	948	938	1	78
							1043	9						1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	199	1	11153	3	Y	623	603	1	117
							685	9							
11		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	176	1	10840	3	Y	656	693	1	80
							722	9							
12		12338 X	7141	-0-	-5197	-0-	82	1	6671	3	Y	353	395	1	38
							388	9							
01		12338 X	9245	-0-	-3093	-0-	108	1	8544	3	Y	539	538	1	39
							593	9							
02		11339 X	10478	-0-	-861	-0-	193	1	9613	3	Y	611	553	1	97
							672	9							
03		12121 X	10506	-0-	-1615	-0-	247	1	9629	3	Y	573	589	1	81
							630	9							

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301															
10		22475 X	20580	-0-	-1895	-0-	784	1	19720	3	Y	69	43	1	33
							76	9							
11		20340 X	17810	-0-	-2530	-0-	660	1	17102	3	Y	44	51	1	26
							48	9							
12		22754 X	18200	-0-	-4554	-0-	644	1	17483	3	Y	66	63	1	29
							73	9							
01		22692 X	19166	-0-	-3526	-0-	724	1	18180	3	Y	238	106	1	161
							262	9							
02		20387 X	18454	-0-	-1933	-0-	372	1	18071	3	Y	10	118	1	53
							11	9							
03		20584 X	19212	-0-	-1372	-0-	386	1	18774	3	Y	47	78	1	22
							52	9							

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932															
10		24118 X	13353	-0-	-10765	-0-	219	1	12324	3	Y	736	721	1	51
							810	9							
11		15120 X	14623	-0-	-497	-0-	221	1	13610	3	Y	720	760	1	11
							792	9							
12		15128 X	12402	-0-	-2726	-0-	142	1	11457	3	Y	730	735	1	6
							803	9							
01		13392 X	11550	-0-	-1842	-0-	135	1	10605	3	Y	736	716	1	26
							810	9							
02		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	247	1	12266	3	Y	850	837	1	38
							935	9					1	8	
*03		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	435	1	16916	3	Y	835	838	1	34
							919	9					1	8	

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
10		15717 X	12189	-0-	-3528	-0-	205	1	11218	3	Y	696	731	1	68
							766	9							
11		14370 X	11742	-0-	-2628	-0-	190	1	10728	3	Y	749	758	1	58
							824	9					1	8	
12		14477 X	11242	-0-	-3235	-0-	150	1	10377	3	Y	650	638	1	70
							715	9							
01		13826 X	10482	-0-	-3344	-0-	151	1	9664	3	Y	606	593	1	83
							667	9							
02		12325 X	8865	-0-	-3460	-0-	191	1	8105	3	Y	517	546	1	54
							569	9							
03		12183 X	8711	-0-	-3472	-0-	218	1	7884	3	Y	554	538	1	70
							609	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
10		12245 X	6172	-0-	-6073	-0-	103	1	5618	3	Y	410	433	1			38						
11		11850 X	7537	-0-	-4313	-0-	451	9	121	1	Y	531	523	1	1	8	45						
12		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	584	9	111	1	Y	586	601	1			30						
01		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	645	9	117	1	Y	555	542	1			43						
02		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	611	9	167	1	Y	455	451	1			47						
03		8463 X	7799	-0-	-664	-0-	501	9	196	1	Y	483	483	1			47						
							531	9															
GATES 07-DR														WELL #: 55H		RRCID -> 272766		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421	
10		40982 X	28816	-0-	-12166	-0-	485	1	27241	3	Y	991	971	1			88						
11		36090 X	27579	-0-	-8511	-0-	1090	9	418	1	Y	1306	1365	1	1	8	28						
12		35092 X	26816	-0-	-8276	-0-	1437	9	310	1	Y	1307	1299	1			36						
01		32953 X	23996	-0-	-8957	-0-	1438	9	284	1	Y	1270	1241	1			65						
02		29377 X	22479	-0-	-6898	-0-	1397	9	420	1	Y	1086	1078	1	1	8	72						
03		28830 X	22565	-0-	-6265	-0-	1195	9	534	1	Y	1106	1105	1	1	8	72						
							1217	9															
COTULLA														WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
10		7471 X	6254	-0-	-1217	-0-	107	1	5848	3	Y	272	280	1			24						
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	299	9	122	1	Y	322	316	1	1	8	29						
12		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	354	9	116	1	Y	349	360	1			18						
01		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	116	1	384	9	Y	377	366	1			29						
02		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	127	1	415	9	Y	331	327	1			33						
*03		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	176	1	200	1	Y	325	327	1			31						
							364	9	358	9													
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10457 - 15198	
10		29667 X	27180	-0-	-2487	-0-	1028	1	25852	3	Y	273	214	1			81						
11		28530 X	22955	-0-	-5575	-0-	300	9	840	1	Y	348	345	1			84						
12		30721 X	24910	-0-	-5811	-0-	383	9	873	1	Y	279	300	1			63						
01		29977 X	29822	-0-	-155	-0-	873	1	307	9	Y	383	356	1			90						
02		29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	1126	1	421	9	Y	300	278	1			112						
*03		29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	592	1	330	9	Y	150	238	1			24						
							595	1	165	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33883 X	28917	-0-	-4966	-0-	1093	1	27476	3	Y	316	258	1	100
						348	9							
11	31770 X	25603	-0-	-6167	-0-	942	1	24402	3	Y	235	266	1	69
						259	9							
12	32116 X	25014	-0-	-7102	-0-	876	1	23805	3	Y	303	303	1	69
						333	9							
01	30938 X	26979	-0-	-3959	-0-	1010	1	25372	3	Y	543	483	1	129
						597	9							
02	28478 X	26409	-0-	-2069	-0-	525	1	25482	3	Y	365	347	1	147
						402	9							
03	28923 X	28360	-0-	-563	-0-	568	1	27641	3	Y	137	252	1	32
						151	9							

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
10	32426 X	23336	-0-	-9090	-0-	391	1	21989	3	Y	869	852	1	72
						956	9							
11	29070 X	23679	-0-	-5391	-0-	361	1	22223	3	Y	995	1048	1	19
						1095	9							
12	28644 X	22605	-0-	-6039	-0-	261	1	21160	3	Y	1076	1071	1	24
						1184	9							
01	27063 X	21409	-0-	-5654	-0-	254	1	19996	3	Y	1054	1031	1	47
						1159	9							
02	24012 X	19100	-0-	-4912	-0-	355	1	17639	3	Y	1005	994	1	1 8 57
						1106	9							
03	24459 X	19036	-0-	-5423	-0-	449	1	17486	3	Y	1001	1001	1	1 8 56
						1101	9							

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
10	6169 X	2162	-0-	-4007	-0-	36	1	1979	3	Y	134	151	1	16
						147	9							
11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1	16	1	1 8 -0-
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-			-0-
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-			-0-
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
10	28489 X	24314	-0-	-4175	-0-	908	1	22834	3	Y	520	478	1	4 8 96
						572	9							
11	26460 X	21242	-0-	-5218	-0-	775	1	20064	3	Y	366	333	1	3 8 126
						403	9							
12	26660 X	22004	-0-	-4656	-0-	759	1	20623	3	Y	565	608	1	6 8 77
						622	9							
01	26009 X	21316	-0-	-4693	-0-	797	1	20016	3	Y	457	433	1	2 8 99
						503	9							
02	23954 X	21061	-0-	-2893	-0-	417	1	20251	3	Y	357	381	1	3 8 72
						393	9							
03	24304 X	22498	-0-	-1806	-0-	437	1	21284	3	Y	706	630	1	6 8 142
						777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24552 X	20433	-0-	-4119	-0-	762	1	19151	3	Y	473	424	1	91
						520	9							
11	23220 X	17890	-0-	-5330	-0-	653	1	16894	3	Y	312	289	1	114
						343	9							
12	23994 X	18381	-0-	-5613	-0-	635	1	17255	3	Y	446	494	1	66
						491	9							
01	22723 X	18264	-0-	-4459	-0-	684	1	17177	3	Y	366	349	1	83
						403	9							
02	20851 X	18541	-0-	-2310	-0-	367	1	17818	3	Y	324	340	1	67
						356	9							
03	20429 X	19722	-0-	-707	-0-	384	1	18714	3	Y	567	516	1	118
						624	9							

GATES 11-DR													WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326	
10	22971 X	20909	-0-	-2062	-0-	333	1	19749	3	Y	752	779	1	56
						827	9							
11	22230 X	18290	-0-	-3940	-0-	253	1	17344	3	Y	630	673	1	13
						693	9							
12	22971 X	14870	-0-	-8101	-0-	159	1	14070	3	Y	583	589	1	7
						641	9							
01	20894 X	12507	-0-	-8387	-0-	165	1	11816	3	Y	478	470	1	15
						526	9							
02	19546 X	11034	-0-	-8512	-0-	209	1	10081	3	Y	676	663	1	27
						744	9					1	8	
03	20894 X	12642	-0-	-8252	-0-	286	1	11348	3	Y	916	913	1	29
						1008	9					1	8	

GATES 11-DR													WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820	
10	16275 X	10676	-0-	-5599	-0-	168	1	9972	3	Y	487	506	1	72
						536	9							
11	14280 X	9998	-0-	-4282	-0-	136	1	9311	3	Y	501	528	1	45
						551	9							
12	13857 X	9644	-0-	-4213	-0-	102	1	9011	3	Y	483	489	1	39
						531	9							
01	12462 X	8972	-0-	-3490	-0-	117	1	8395	3	Y	418	411	1	46
						460	9							
02	10962 X	7670	-0-	-3292	-0-	145	1	6999	3	Y	478	472	1	52
						526	9							
03	10664 X	7131	-0-	-3533	-0-	158	1	6273	3	Y	636	634	1	54
						700	9							

COTULLA													WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066	
10	15252 X	11187	-0-	-4065	-0-	192	1	10458	3	Y	488	499	1	37
						537	9							
11	13500 X	10209	-0-	-3291	-0-	168	1	9490	3	Y	501	532	1	5
						551	9					1	8	
12	13082 X	9853	-0-	-3229	-0-	133	1	9207	3	Y	466	467	1	4
						513	9							
01	12152 X	9149	-0-	-3003	-0-	134	1	8567	3	Y	407	396	1	15
						448	9							
02	10469 X	8085	-0-	-2384	-0-	177	1	7522	3	Y	351	348	1	18
						386	9							
03	11191 X	7672	-0-	-3519	-0-	196	1	7079	3	Y	361	350	1	29
						397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #: 61H		RRCID -> 273137		COMPL. DATE 07/17/2013			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8649 - 12501	
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
10		8401 X	6740	-0-	-1661		-0-	117	1	Y	205	216	1	17
								226	9					
11		7770 X	5911	-0-	-1859		-0-	98	1	Y	228	242	1	2
								251	9				1 8	
12		8029 X	6600	-0-	-1429		-0-	90	1	Y	234	236	1	-0-
								257	9					
01		7781 X	5993	-0-	-1788		-0-	88	1	Y	218	211	1	7
								240	9					
02		7076 X	5255	-0-	-1821		-0-	116	1	Y	200	197	1	10
								220	9					
03		6727 X	4742	-0-	-1985		-0-	123	1	Y	153	150	1	13
								168	9					
COTULLA				WELL #: 57H		RRCID -> 273142		COMPL. DATE 07/20/2013			TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8671 - 14517	
10		12710 X	10440	-0-	-2270		-0-	180	1	Y	399	418	1	32
								439	9					
11		12300 X	11664	-0-	-636		-0-	194	1	Y	465	492	1	4
								512	9				1 8	
12		12989 X	11600	-0-	-1389		-0-	159	1	Y	422	423	1	3
								464	9					
01		12989 X	11289	-0-	-1700		-0-	166	1	Y	439	428	1	14
								483	9					
02		12151 X	10358	-0-	-1793		-0-	227	1	Y	462	454	1	22
								508	9					
03		12059 X	9948	-0-	-2111		-0-	253	1	Y	494	479	1	37
								543	9					
COTULLA				WELL #: 74H		RRCID -> 273159		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8686 - 12715	
10		16833 X	9187	-0-	-7646		-0-	158	1	Y	367	390	1	33
								404	9					
11		15645 X	15645	-0-	-0-		-0-	259	1	Y	703	724	1	11
								773	9				1 8	
12		14198 X	12153	-0-	-2045		-0-	165	1	Y	514	519	1	6
								565	9					
01		10261 X	8798	-0-	-1463		-0-	128	1	Y	381	373	1	14
								419	9					
02		12789 X	8591	-0-	-4198		-0-	190	1	Y	337	334	1	17
								371	9					
03		13671 X	7399	-0-	-6272		-0-	189	1	Y	330	322	1	25
								363	9					
COTULLA				WELL #: 59H		RRCID -> 273160		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8375 - 12696	
10		20026 X	13258	-0-	-6768		-0-	231	1	Y	391	411	1	31
								430	9					
11		19380 X	14608	-0-	-4772		-0-	245	1	Y	506	529	1	7
								557	9				1 8	
12		19251 X	13910	-0-	-5341		-0-	191	1	Y	454	453	1	8
								499	9					
01		18906 X	18906	-0-	-0-		-0-	283	1	Y	438	427	1	19
								482	9					
02		16907 X	8548	-0-	-8359		-0-	187	1	Y	378	374	1	23
								416	9					
03		15097 X	9282	-0-	-5815		-0-	238	1	Y	419	405	1	37
								461	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	28489 X	18169	-0-	-10320	-0-	288	1	17071	3	Y	736	770	1	50
						810	9							
11	25290 X	15723	-0-	-9567	-0-	215	1	14703	3	Y	732	774	1	8
						805	9							
12	24366 X	14399	-0-	-9967	-0-	153	1	13496	3	Y	682	688	1	2
						750	9							
01	20274 X	17319	-0-	-2955	-0-	227	1	16224	3	Y	789	769	1	22
						868	9							
02	18966 X	14817	-0-	-4149	-0-	285	1	13736	3	Y	724	718	1	27
						796	9					1	8	
03	18166 X	12006	-0-	-6160	-0-	275	1	10910	3	Y	746	749	1	24
						821	9							

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
10	93155 X	83146	-0-	-10009	-0-	3179	1	79942	3	Y	23	40	1	11
						25	9							
11	90150 X	34171	-0-	-55979	-0-	1271	1	32894	3	Y	5			16
						6	9							
12	85746 X	85107	-0-	-639	-0-	3021	1	82086	3	Y	-0-	16	1	-0-
01	85746 X	79052	-0-	-6694	-0-	3027	1	76025	3	Y	-0-			-0-
02	79596 X	79596	-0-	-0-	-0-	1607	1	77970	3	Y	17	9	1	8
						19	9							
03	85095 X	80434	-0-	-4661	-0-	1618	1	78816	3	Y	-0-	5	1	3

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
10	72416 X	66310	-0-	-6106	-0-	2535	1	63749	3	Y	24	40	1	10
						26	9							
11	70080 X	28937	-0-	-41143	-0-	1076	1	27854	3	Y	6			16
						7	9							
12	74954 X	74954	-0-	-0-	-0-	2657	1	72169	3	Y	116	19	1	113
						128	9							
01	68355 X	65302	-0-	-3053	-0-	2498	1	62736	3	Y	62	102	1	73
						68	9							
02	62988 X	62988	-0-	-0-	-0-	1271	1	61678	3	Y	35	57	1	51
						39	9							
03	74958 X	61648	-0-	-13310	-0-	1239	1	60361	3	Y	44	58	1	37
						48	9							

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
10	22878 X	15090	-0-	-7788	-0-	241	1	14278	3	Y	519	538	1	39
						571	9							
11	19860 X	13824	-0-	-6036	-0-	193	1	13188	3	Y	403	434	1	8
						443	9							
12	19003 X	12349	-0-	-6654	-0-	133	1	11757	3	Y	417	420	1	5
						459	9							
01	17267 X	12720	-0-	-4547	-0-	168	1	12093	3	Y	417	409	1	13
						459	9							
02	15225 X	10466	-0-	-4759	-0-	205	1	9874	3	Y	352	350	1	15
						387	9							
03	15097 X	13356	-0-	-1741	-0-	318	1	12632	3	Y	369	372	1	12
						406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
COTULLA			WELL #:	28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8623 - 13879	
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	
10		34844 X	16171	-0-	-18673	-0-	277 787	1 9	15107	3	Y	715 744 1	58
11		30000 X	15638	-0-	-14362	-0-	259 733	1 9	14646	3	Y	666 712 1	11 1 8
12		28303 X	20605	-0-	-7698	-0-	283 782	1 9	19540	3	Y	711 709 1	13
01		23312 X	17109	-0-	-6203	-0-	255 469	1 9	16385	3	Y	426 415 1	24
02		21808 X	15941	-0-	-5867	-0-	352 677	1 9	14912	3	Y	615 586 1	53
03		20615 X	13038	-0-	-7577	-0-	335 582	1 9	12121	3	Y	529 490 1	92

COTULLA			WELL #:	27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657 - 13548	
10		23560 X	16856	-0-	-6704	-0-	294 486	1 9	16076	3	Y	442 458 1	37
11		19860 X	15060	-0-	-4800	-0-	254 454	1 9	14352	3	Y	413 441 1	8 1 8
12		21173 X	14455	-0-	-6718	-0-	199 513	1 9	13743	3	Y	466 466 1	8
01		21173 X	13020	-0-	-8153	-0-	193 442	1 9	12385	3	Y	402 391 1	19
02		17545 X	11210	-0-	-6335	-0-	251 337	1 9	10622	3	Y	306 298 1	27
03		16864 X	11004	-0-	-5860	-0-	286 369	1 9	10349	3	Y	335 307 1	55

COTULLA			WELL #:	29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526 - 14583	
10		32612 X	23566	-0-	-9046	-0-	409 847	1 9	22310	3	Y	770 795 1	63
11		31560 X	21478	-0-	-10082	-0-	360 790	1 9	20328	3	Y	718 768 1	12 1 8
12		30411 X	21061	-0-	-9350	-0-	289 780	1 9	19992	3	Y	709 708 1	13
01		25420 X	19035	-0-	-6385	-0-	282 684	1 9	18069	3	Y	622 605 1	30
02		23780 X	15527	-0-	-8253	-0-	344 570	1 9	14613	3	Y	518 502 1	46
03		23560 X	16002	-0-	-7558	-0-	416 559	1 9	15027	3	Y	508 467 1	87

GATES 07-DR			WELL #:	63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515	
10		23777 X	16917	-0-	-6860	-0-	280 889	1 9	15748	3	Y	808 790 1	57
11		21870 X	18558	-0-	-3312	-0-	281 938	1 9	17339	3	Y	853 903 1	7
12		22599 X	14594	-0-	-8005	-0-	166 959	1 9	13469	3	Y	872 871 1	8
01		19778 X	12789	-0-	-6989	-0-	151 806	1 9	11832	3	Y	733 715 1	26
02		17951 X	10750	-0-	-7201	-0-	199 659	1 9	9892	3	Y	599 596 1	29
03		19189 X	10379	-0-	-8810	-0-	243 679	1 9	9457	3	Y	617 622 1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		12400 X	9529	-0-	-2871	-0-	163	1	8903	3	Y	421	432	1	39
							463	9							
11		12000 X	9832	-0-	-2168	-0-	162	1	9131	3	Y	490	485	1	44
							539	9							
12		12400 X	9369	-0-	-3031	-0-	124	1	8589	3	Y	596	606	1	34
							656	9							
01		10819 X	8842	-0-	-1977	-0-	127	1	8141	3	Y	522	512	1	44
							574	9							
02		10121 X	8142	-0-	-1979	-0-	175	1	7436	3	Y	483	476	1	51
							531	9							
03		10168 X	9862	-0-	-306	-0-	254	1	9181	3	Y	388	399	1	40
							427	9							
COTULLA															
WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
10		16120 X	11717	-0-	-4403	-0-	201	1	10971	3	Y	495	510	1	48
							545	9							
11		15600 X	11993	-0-	-3607	-0-	197	1	11132	3	Y	604	596	1	55
							664	9					1	8	
12		16120 X	11267	-0-	-4853	-0-	149	1	10313	3	Y	732	747	1	40
							805	9							
01		14663 X	9628	-0-	-5035	-0-	139	1	8920	3	Y	517	514	1	43
							569	9							
02		12789 X	8448	-0-	-4341	-0-	180	1	7668	3	Y	545	534	1	54
							600	9							
03		12400 X	8149	-0-	-4251	-0-	202	1	7302	3	Y	586	584	1	56
							645	9							
GATES 07-DR															
WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030															
10		22847 X	21369	-0-	-1478	-0-	358	1	20136	3	Y	795	771	1	59
							875	9							
11		20242 X	20242	-0-	-0-	-0-	309	1	19025	3	Y	825	867	1	17
							908	9							
12		20026 X	17941	-0-	-2085	-0-	208	1	16842	3	Y	810	805	1	22
							891	9							
01		21359 X	16424	-0-	-4935	-0-	196	1	15410	3	Y	744	719	1	47
							818	9							
02		19981 X	15658	-0-	-4323	-0-	291	1	14497	3	Y	791	781	1	57
							870	9							
03		21359 X	16179	-0-	-5180	-0-	384	1	14942	3	Y	775	779	1	53
							853	9							
GATES 07-DR															
WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415															
10		8432 X	5928	-0-	-2504	-0-	101	1	5654	3	Y	157	153	1	12
							173	9							
11		8160 X	6142	-0-	-2018	-0-	95	1	5823	3	Y	204	213	1	3
							224	9							
12		7037 X	6476	-0-	-561	-0-	76	1	6178	3	Y	202	200	1	5
							222	9							
01		7037 X	5661	-0-	-1376	-0-	69	1	5460	3	Y	120	116	1	9
							132	9							
02		5945 X	5461	-0-	-484	-0-	103	1	5167	3	Y	174	171	1	12
							191	9							
03		6479 X	4432	-0-	-2047	-0-	107	1	4193	3	Y	120	122	1	10
							132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
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

10		35247 X	25816	-0-	-9431	-0-	432 1	24280 3	Y	1004	984 1			64
							1104 9							
11		34110 X	22904	-0-	-11206	-0-	350 1	21530 3	Y	931	992 1			3
							1024 9							
12		32209 X	21701	-0-	-10508	-0-	252 1	20391 3	Y	962	961 1			4
							1058 9							
01		27218 X	20217	-0-	-7001	-0-	242 1	19027 3	Y	862	833 1			33
							948 9							
02		25462 X	18225	-0-	-7237	-0-	345 1	17165 3	Y	650	650 1			33
							715 9							
03		25823 X	17678	-0-	-8145	-0-	426 1	16581 3	Y	610	614 1			29
							671 9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														

10		47213 X	41674	-0-	-5539	-0-	1573 1	39543 3	Y	507	468 1	6 8		78
							558 9							
11		45690 X	38793	-0-	-6897	-0-	1423 1	36844 3	Y	478	399 1	4 8		153
							526 9							
12		44795 X	38966	-0-	-5829	-0-	1356 1	36827 3	Y	712	701 1	10 8		154
							783 9							
01		42470 X	37623	-0-	-4847	-0-	1428 1	35855 3	Y	309	345 1			118
							340 9							
02		39730 X	35923	-0-	-3807	-0-	717 1	34813 3	Y	357	450 1			25
							393 9							
03		41664 X	37089	-0-	-4575	-0-	738 1	35958 3	Y	357	295 1			87
							393 9							

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														

10		25637 X	12316	-0-	-13321	-0-	205 1	11520 3	Y	537	542 1			37
							591 9							
11		23700 X	17783	-0-	-5917	-0-	273 1	16842 3	Y	607	637 1			7
							668 9							
12		23653 X	15586	-0-	-8067	-0-	180 1	14596 3	Y	736	719 1			24
							810 9							
01		23374 X	13866	-0-	-9508	-0-	164 1	12921 3	Y	710	687 1			47
							781 9							
02		18966 X	13544	-0-	-5422	-0-	246 1	12236 3	Y	965	946 1	1 8		65
							1062 9							
03		18383 X	13043	-0-	-5340	-0-	300 1	11654 3	Y	990	992 1	1 8		62
							1089 9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														

10		166253 X	136690	-0-	-29563	-0-	5227 1	131444 3	Y	17	17 1			6
							19 9							
11		160410 X	129944	-0-	-30466	-0-	4829 1	125026 3	Y	81	74 1			13
							89 9							
12		155186 X	130943	-0-	-24243	-0-	4643 1	126118 3	Y	165	87 1			91
							182 9							
01		150164 X	129527	-0-	-20637	-0-	4960 1	124565 3	Y	2	62 1			31
							2 9							
02		136503 X	111945	-0-	-24558	-0-	2260 1	109682 3	Y	3	16 1			18
							3 9							
03		136679 X	36472	-0-	-100207	-0-	734 1	35721 3	Y	15	1 8			32
							17 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978									
GATES 07-DR														WELL #: 95H		RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8585 - 12490	
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
10		20584 X	10695	-0-	-9889	-0-	180	1	10116	3	Y	363	358	1	27								
							399	9															
11		19320 X	12430	-0-	-6890	-0-	191	1	11736	3	Y	457	475	1	9								
							503	9															
12		15841 X	14210	-0-	-1631	-0-	167	1	13508	3	Y	486	484	1	11								
							535	9															
01		14353 X	10680	-0-	-3673	-0-	127	1	10012	3	Y	492	476	1	27								
							541	9															
02		13427 X	8601	-0-	-4826	-0-	160	1	7964	3	Y	434	431	1	30								
							477	9															
03		14198 X	7982	-0-	-6216	-0-	189	1	7368	3	Y	386	390	1	26								
							425	9															

GATES 11-DR														WELL #: 141H		RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 8514 - 12415	
10		26722 X	18008	-0-	-8714	-0-	286	1	16943	3	Y	708	740	1	49								
							779	9															
11		23400 X	13458	-0-	-9942	-0-	186	1	12744	3	Y	480	523	1	6								
							528	9															
12		22816 X	16210	-0-	-6606	-0-	174	1	15359	3	Y	615	613	1	8								
							677	9															
01		19933 X	15172	-0-	-4761	-0-	200	1	14333	3	Y	581	570	1	19								
							639	9															
02		18473 X	12545	-0-	-5928	-0-	245	1	11771	3	Y	481	479	1	21								
							529	9															
03		18011 X	12318	-0-	-5693	-0-	289	1	11447	3	Y	529	532	1	18								
							582	9															

GATES 07-DR														WELL #: 65H		RRCID -> 274388		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8572 - 14213	
10		26443 X	13541	-0-	-12902	-0-	226	1	12674	3	Y	583	572	1	42								
							641	9															
11		22590 X	15590	-0-	-7000	-0-	237	1	14593	3	Y	691	726	1	7								
							760	9															
12		22661 X	14849	-0-	-7812	-0-	173	1	14020	3	Y	596	595	1	8								
							656	9															
01		19561 X	15623	-0-	-3938	-0-	186	1	14661	3	Y	705	687	1	26								
							776	9															
02		16849 X	13699	-0-	-3150	-0-	259	1	12900	3	Y	491	492	1	25								
							540	9															
03		16120 X	12635	-0-	-3485	-0-	301	1	11749	3	Y	532	535	1	22								
							585	9															

GATES 07-DR														WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8672 - 14970	
10		42284 X	40564	-0-	-1720	-0-	677	1	38052	3	Y	1668	1621	1	111								
							1835	9															
11		38610 X	35417	-0-	-3193	-0-	536	1	33038	3	Y	1675	1777	1	8								
							1843	9															
12		37231 X	32468	-0-	-4763	-0-	374	1	30279	3	Y	1650	1648	1	9								
							1815	9															
01		39959 X	29618	-0-	-10341	-0-	352	1	27593	3	Y	1521	1482	1	47								
							1673	9															
02		37381 X	25734	-0-	-11647	-0-	480	1	23876	3	Y	1253	1247	1	52								
							1378	9															
03		39959 X	27636	-0-	-12323	-0-	658	1	25607	3	Y	1246	1251	1	46								
							1371	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	22072 X	12725	-0-	-9347	-0-	216	1	11788	3	Y	655	684	1	57
11	18660 X	3728	-0-	-14932	-0-	721	9	3452	3	Y	195	238	1 8	13
12	16864 X	6003	-0-	-10861	-0-	61	1	5545	3	Y	344	342	1	15
01	14229 X	8113	-0-	-6116	-0-	215	9	7524	3	Y	429	418	1	26
02	13311 X	6834	-0-	-6477	-0-	80	1	6294	3	Y	355	353	1	28
03	12710 X	6723	-0-	-5987	-0-	378	9	6055	3	Y	455	454	1	29
						117	1							
						472	9							
						149	1							
						391	9							
						167	1							
						501	9							
COTULLA														
WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
10	27497 X	17192	-0-	-10305	-0-	289	1	15784	3	Y	1017	1062	1	84
11	23160 X	14411	-0-	-8749	-0-	1119	9	13390	3	Y	713	779	1 8	17
12	22599 X	11840	-0-	-10759	-0-	237	1	11060	3	Y	564	564	1	17
01	18011 X	12243	-0-	-5768	-0-	784	9	11451	3	Y	557	542	1	32
02	16849 X	10982	-0-	-5867	-0-	160	1	10084	3	Y	600	593	1	39
03	17205 X	10726	-0-	-6479	-0-	620	9	9744	3	Y	647	647	1	39
						179	1							
						613	9							
						238	1							
						660	9							
						270	1							
						712	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
10	33511 X	21572	-0-	-11939	-0-	360	1	20251	3	Y	874	867	1	63
11	29940 X	19555	-0-	-10385	-0-	961	9	18363	3	Y	813	868	1	8
12	27869 X	18701	-0-	-9168	-0-	298	1	17582	3	Y	820	823	1	5
01	25544 X	16189	-0-	-9355	-0-	894	9	15247	3	Y	680	657	1	28
02	21808 X	12480	-0-	-9328	-0-	217	1	11667	3	Y	526	525	1	29
03	21576 X	14343	-0-	-7233	-0-	902	9	13427	3	Y	519	521	1	27
						194	1							
						748	9							
						234	1							
						579	9							
						345	1							
						571	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
10	31992 X	23644	-0-	-8348	-0-	399	1	22398	3	Y	770	755	1	48
11	30960 X	21356	-0-	-9604	-0-	847	9	20205	3	Y	748	795	1	1
12	30411 X	20647	-0-	-9764	-0-	328	1	19455	3	Y	865	864	1	2
01	25916 X	19096	-0-	-6820	-0-	823	9	17996	3	Y	792	764	1	30
02	24012 X	16739	-0-	-7273	-0-	240	1	15542	3	Y	804	795	1	39
03	23653 X	15392	-0-	-8261	-0-	952	9	14260	3	Y	695	703	1	31
						229	1							
						871	9							
						313	1							
						884	9							
						367	1							
						765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		26009 X	16437	-0-	-9572	-0-	275	1	15461	3	Y	637	621	1	47
							701	9							
11		23100 X	15012	-0-	-8088	-0-	228	1	14054	3	Y	664	705	1	6
							730	9							
12		20832 X	14237	-0-	-6595	-0-	165	1	13335	3	Y	670	670	1	6
							737	9							
01		18693 X	13128	-0-	-5565	-0-	157	1	12277	3	Y	631	609	1	28
							694	9							
02		17081 X	10933	-0-	-6148	-0-	205	1	10211	3	Y	470	470	1	28
							517	9							
03		16430 X	10484	-0-	-5946	-0-	251	1	9760	3	Y	430	434	1	24
							473	9							

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025															
10		31372 X	18425	-0-	-12947	-0-	310	1	17401	3	Y	649	635	1	40
							714	9							
11		27300 X	16505	-0-	-10795	-0-	252	1	15520	3	Y	666	704	1	2
							733	9							
12		24335 X	15257	-0-	-9078	-0-	178	1	14402	3	Y	615	614	1	3
							677	9							
01		20584 X	13676	-0-	-6908	-0-	164	1	12863	3	Y	590	569	1	24
							649	9							
02		18502 X	11504	-0-	-6998	-0-	217	1	10797	3	Y	445	444	1	25
							490	9							
03		18414 X	11252	-0-	-7162	-0-	270	1	10522	3	Y	418	421	1	22
							460	9							

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820															
10		28117 X	15644	-0-	-12473	-0-	267	1	14578	3	Y	726	756	1	66
							799	9							
11		25020 X	12052	-0-	-12968	-0-	199	1	11225	3	Y	571	619	1	17
							628	9					1	8	
12		22537 X	15084	-0-	-7453	-0-	204	1	14119	3	Y	692	693	1	16
							761	9							
01		20305 X	12964	-0-	-7341	-0-	191	1	12194	3	Y	526	512	1	30
							579	9							
02		16791 X	9654	-0-	-7137	-0-	213	1	9041	3	Y	364	365	1	29
							400	9							
03		15655 X	10036	-0-	-5619	-0-	256	1	9264	3	Y	469	469	1	29
							516	9							

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
10		29078 X	21994	-0-	-7084	-0-	370	1	20765	3	Y	781	761	1	49
							859	9							
11		28140 X	19951	-0-	-8189	-0-	304	1	18754	3	Y	812	859	1	2
							893	9							
12		29078 X	19118	-0-	-9960	-0-	222	1	17975	3	Y	837	834	1	5
							921	9							
01		23963 X	17632	-0-	-6331	-0-	211	1	16598	3	Y	748	722	1	31
							823	9							
02		22011 X	15068	-0-	-6943	-0-	285	1	14152	3	Y	574	573	1	32
							631	9							
03		21979 X	15064	-0-	-6915	-0-	362	1	14101	3	Y	546	550	1	28
							601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	424	1	25105	3	Y	1182	1219	1	87
11	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	1300	9	393	1	26898	3	Y	1218	1282
12	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	1340	9	322	1	28463	3	Y	1247	1253
01	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	1372	9	393	1	28189	3	Y	1171	1148
02	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	1288	9	519	1	24975	3	Y	1089	1080
*03	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	1198	9	652	1	25875	3	Y	1223	1227
						1345	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
10	20088 X	15286	-0-	-4802	-0-	255	1	14298	3	Y	666	652	1	55
11	18180 X	13560	-0-	-4620	-0-	733	9	205	1	12625	3	Y	664	705
12	18073 X	12905	-0-	-5168	-0-	730	9	149	1	12030	3	Y	660	657
01	17143 X	10389	-0-	-6754	-0-	726	9	124	1	9735	3	Y	482	475
02	15254 X	10564	-0-	-4690	-0-	530	9	196	1	9749	3	Y	563	554
03	15283 X	9809	-0-	-5474	-0-	619	9	229	1	8929	3	Y	592	591
						651	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
10	9920 X	7258	-0-	-2662	-0-	123	1	6907	3	Y	207	202	1	17
11	7050 X	6319	-0-	-731	-0-	228	9	98	1	6012	3	Y	190	201
12	7471 X	6520	-0-	-951	-0-	209	9	77	1	6211	3	Y	211	209
01	7471 X	6149	-0-	-1322	-0-	232	9	74	1	5867	3	Y	189	182
02	6873 X	4967	-0-	-1906	-0-	208	9	94	1	4667	3	Y	187	185
03	7254 X	4460	-0-	-2794	-0-	206	9	108	1	4203	3	Y	135	138
						149	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
10	33623 X	33623	-0-	-0-	-0-	536	1	31782	3	Y	1186	1211	1	97
11	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	1305	9	486	1	33293	3	Y	1206	1270
12	35618 X	35618	-0-	-0-	-0-	1327	9	383	1	33850	3	Y	1259	1265
01	33560 X	33560	-0-	-0-	-0-	1385	9	444	1	31847	3	Y	1154	1132
02	31233 X	30708	-0-	-525	-0-	1269	9	601	1	28929	3	Y	1071	1062
*03	34387 X	34387	-0-	-0-	-0-	1178	9	813	1	32254	3	Y	1200	1204
						1320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		148H	RRCID ->	274891	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	N/A	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16													

COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071
10	38285 X	17422	-0-	-20863	-0-	299 1	16323 3	Y	727	772 1		70
						800 9						
11	30540 X	19790	-0-	-10750	-0-	328 1	18527 3	Y	850	898 1	1 8	21
						935 9						
12	30225 X	19505	-0-	-10720	-0-	265 1	18297 3	Y	857	857 1		21
						943 9						
01	25296 X	17549	-0-	-7747	-0-	257 1	16494 3	Y	725	706 1		40
						798 9						
02	22881 X	15451	-0-	-7430	-0-	340 1	14439 3	Y	611	609 1		42
						672 9						
03	20460 X	14785	-0-	-5675	-0-	384 1	13869 3	Y	484	493 1		33
						532 9						

GATES 11-DR		WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8591 - 12990
10	19406 X	16793	-0-	-2613	-0-	265 1	15722 3	Y	733	771 1		63
						806 9						
11	18780 X	15430	-0-	-3350	-0-	212 1	14497 3	Y	655	698 1		20
						721 9						
12	19406 X	15653	-0-	-3753	-0-	167 1	14710 3	Y	705	709 1		16
						776 9						
01	18817 X	15232	-0-	-3585	-0-	199 1	14265 3	Y	698	685 1		29
						768 9						
02	16675 X	13945	-0-	-2730	-0-	268 1	12901 3	Y	705	697 1	1 8	36
						776 9						
03	16802 X	14121	-0-	-2681	-0-	327 1	12977 3	Y	743	747 1		32
						817 9						

GATES 11-DR		WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8560 - 13015
10	28675 X	22424	-0-	-6251	-0-	362 1	21477 3	Y	532	556 1		41
						585 9						
11	27750 X	16132	-0-	-11618	-0-	224 1	15365 3	Y	494	525 1		10
						543 9						
12	28210 X	15598	-0-	-12612	-0-	168 1	14839 3	Y	537	534 1		13
						591 9						
01	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	235 1	16826 3	Y	502	493 1		22
						552 9						
02	14326 X	10633	-0-	-3693	-0-	205 1	9850 3	Y	525	519 1		28
						578 9						
03	15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	244 1	9702 3	Y	555	558 1		25
						611 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	34418 X	34418	-0-	-0-	-0-	545	1	32325	3	Y	1407	1449	1	116
						1548	9							
11	34033 X	34033	-0-	-0-	-0-	468	1	32003	3	Y	1420	1499	1 8	36
						1562	9							
12	34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	372	1	32877	3	Y	1417	1426	1 8	26
						1559	9							
01	33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	443	1	31784	3	Y	1303	1279	1 8	49
						1433	9							
02	31465 X	30301	-0-	-1164	-0-	591	1	28442	3	Y	1153	1146	1 8	55
						1268	9							
03	33635 X	30962	-0-	-2673	-0-	727	1	28834	3	Y	1274	1279	1 8	49
						1401	9							

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
10	37448 X	30209	-0-	-7239	-0-	518	1	28285	3	Y	1278	1322	1	108
						1406	9							
11	36240 X	28217	-0-	-8023	-0-	468	1	26416	3	Y	1212	1294	1 8	25
						1333	9							
12	35154 X	28733	-0-	-6421	-0-	387	1	26788	3	Y	1416	1414	1	27
						1558	9							
01	33201 X	26634	-0-	-6567	-0-	390	1	25025	3	Y	1108	1079	1	56
						1219	9							
02	30189 X	23191	-0-	-6998	-0-	512	1	21697	3	Y	893	890	1	59
						982	9							
03	30194 X	23133	-0-	-7061	-0-	594	1	21484	3	Y	959	957	1	61
						1055	9							

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
10	9796 X	6818	-0-	-2978	-0-	108	1	6399	3	Y	283	303	1	31
						311	9							
11	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	200	1	13697	3	Y	536	548	1	19
						590	9							
12	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	200	1	17641	3	Y	662	663	1	18
						728	9							
01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	189	1	13558	3	Y	528	519	1	27
						581	9							
02	14007 X	13457	-0-	-550	-0-	263	1	12659	3	Y	486	482	1	31
						535	9							
03	15097 X	14092	-0-	-1005	-0-	332	1	13151	3	Y	554	556	1	29
						609	9							

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
10	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	331	1	19590	3	Y	748	766	1	55
						823	9							
11	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	330	1	22623	3	Y	778	819	1	14
						856	9							
12	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	260	1	22964	3	Y	783	782	1 8	14
						861	9							
01	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	307	1	22025	3	Y	721	708	1	27
						793	9							
02	20764 X	20680	-0-	-84	-0-	406	1	19542	3	Y	665	659	1 8	32
						732	9							
03	22196 X	21890	-0-	-306	-0-	518	1	20540	3	Y	756	758	1	30
						832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															
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	

10		32612 X	26926	-0-	-5686	-0-	461	1	25180	3	Y	1168	1210	1	100
							1285	9							
11		31560 X	23675	-0-	-7885	-0-	392	1	22146	3	Y	1034	1109	1	24
							1137	9							
12		32519 X	21617	-0-	-10902	-0-	293	1	20260	3	Y	967	967	1	24
							1064	9							
01		29729 X	19205	-0-	-10524	-0-	280	1	17967	3	Y	871	848	1	47
							958	9							
02		25462 X	16466	-0-	-8996	-0-	355	1	15064	3	Y	952	942	1	57
							1047	9							
03		26939 X	15877	-0-	-11062	-0-	397	1	14374	3	Y	1005	1002	1	60
							1106	9							

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															

10		26133 X	21379	-0-	-4754	-0-	340	1	20169	3	Y	791	822	1	63
							870	9							
11		25290 X	19238	-0-	-6052	-0-	265	1	18140	3	Y	757	802	1	18
							833	9							
12		26133 X	18253	-0-	-7880	-0-	195	1	17227	3	Y	755	759	1	13
							831	9							
01		22785 X	16762	-0-	-6023	-0-	220	1	15762	3	Y	709	695	1	27
							780	9							
02		21315 X	14385	-0-	-6930	-0-	278	1	13415	3	Y	629	624	1	31
							692	9							
03		21390 X	13983	-0-	-7407	-0-	325	1	12924	3	Y	667	670	1	28
							734	9							

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549															

10		40982 X	27373	-0-	-13609	-0-	445	1	24982	3	Y	1769	1725	1	120
							1946	9							
11		35160 X	34523	-0-	-637	-0-	519	1	31995	3	Y	1826	1933	1	12
							2009	9							
12		32705 X	32165	-0-	-540	-0-	368	1	29785	3	Y	1829	1830	1	10
							2012	9							
01		30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	357	1	28048	3	Y	1600	1560	1	49
							1760	9							
02		33379 X	26616	-0-	-6763	-0-	497	1	24731	3	Y	1262	1257	1	53
							1388	9							
03		35681 X	26665	-0-	-9016	-0-	631	1	24603	3	Y	1301	1305	1	48
							1431	9							

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682															

10		45818 X	38009	-0-	-7809	-0-	628	1	35271	3	Y	1918	1866	1	120
							2110	9							
11		38820 X	36720	-0-	-2100	-0-	554	1	34150	3	Y	1833	1950	1	2
							2016	9							
12		35681 X	33547	-0-	-2134	-0-	386	1	31265	3	Y	1724	1721	1	4
							1896	9							
01		38006 X	31397	-0-	-6609	-0-	373	1	29306	3	Y	1562	1523	1	42
							1718	9							
02		35554 X	27539	-0-	-8015	-0-	515	1	25607	3	Y	1288	1281	1	48
							1417	9							
03		38006 X	26878	-0-	-11128	-0-	639	1	24896	3	Y	1221	1228	1	40
							1343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														
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

10		36394 X	31098	-0-	-5296	-0-	516 1	29002 3	Y		1436	1400 1	1 8	99
							1580 9							
11		30450 X	29128	-0-	-1322	-0-	439 1	27013 3	Y		1524	1612 1	1 8	10
							1676 9							
12		34565 X	27849	-0-	-6716	-0-	320 1	25893 3	Y		1487	1481 1	1 8	15
							1636 9							
01		34565 X	25926	-0-	-8639	-0-	307 1	24108 3	Y		1374	1340 1		49
							1511 9							
02		31146 X	22918	-0-	-8228	-0-	426 1	21182 3	Y		1191	1183 1	1 8	56
							1310 9							
03		31093 X	22459	-0-	-8634	-0-	530 1	20662 3	Y		1152	1160 1	1 8	47
							1267 9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755														

10		116343 X	99474	-0-	-16869	-0-	3792 1	95368 3	Y		285	287 1		112
							314 9							
11		108270 X	93628	-0-	-14642	-0-	3473 1	89924 3	Y		210	275 1		47
							231 9							
12		107880 X	94092	-0-	-13788	-0-	3334 1	90584 3	Y		158	100 1	1 8	104
							174 9							
01		104284 X	92652	-0-	-11632	-0-	3534 1	88762 3	Y		324	286 1		142
							356 9							
02		94801 X	59720	-0-	-35081	-0-	1201 1	58285 3	Y		213	169 1		186
							234 9							
03		99479 X	501	-0-	-98978	-0-	10 1	491 3	Y		-0-			186

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														

10		32767 X	28985	-0-	-3782	-0-	482 1	27088 3	Y		1286	1252 1	1 8	87
							1415 9							
11		31710 X	24697	-0-	-7013	-0-	373 1	22989 3	Y		1214	1292 1		9
							1335 9							
12		32767 X	21755	-0-	-11012	-0-	250 1	20280 3	Y		1114	1111 1		12
							1225 9							
01		29822 X	19118	-0-	-10704	-0-	227 1	17848 3	Y		948	925 1		35
							1043 9							
02		27115 X	16775	-0-	-10340	-0-	313 1	15537 3	Y		841	834 1	1 8	41
							925 9							
03		28985 X	15799	-0-	-13186	-0-	375 1	14603 3	Y		746	756 1		31
							821 9							

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														

10		29295 X	18968	-0-	-10327	-0-	328 1	17936 3	Y		640	666 1		52
							704 9							
11		25680 X	17347	-0-	-8333	-0-	291 1	16410 3	Y		587	628 1	1 8	10
							646 9							
12		24397 X	16608	-0-	-7789	-0-	229 1	15796 3	Y		530	530 1	1 8	9
							583 9							
01		20801 X	15098	-0-	-5703	-0-	224 1	14339 3	Y		486	473 1		22
							535 9							
02		19459 X	12817	-0-	-6642	-0-	285 1	12101 3	Y		392	391 1		23
							431 9							
03		18972 X	12516	-0-	-6456	-0-	324 1	11745 3	Y		406	409 1		20
							447 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

10		37479 X	26753	-0-	-10726	-0-		468	1	25575	3	Y	645	676	1	56
								710	9							
11		32070 X	24286	-0-	-7784	-0-		412	1	23240	3	Y	576	618	1	13
								634	9					1	8	
12		31558 X	22887	-0-	-8671	-0-		318	1	21984	3	Y	532	531	1	14
								585	9							
01		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-		379	1	24348	3	Y	490	477	1	27
								539	9							
02		23258 X	14405	-0-	-8853	-0-		322	1	13651	3	Y	393	392	1	28
								432	9							
03		24862 X	13918	-0-	-10944	-0-		361	1	13071	3	Y	442	444	1	26
								486	9							

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623																
10		50437 X	42315	-0-	-8122	-0-		737	1	40260	3	Y	1198	1238	1	93
								1318	9							
11		48810 X	37604	-0-	-11206	-0-		634	1	35802	3	Y	1062	1138	1	16
								1168	9					1	8	
12		50437 X	36987	-0-	-13450	-0-		511	1	35342	3	Y	1031	1031	1	16
								1134	9							
01		46345 X	34018	-0-	-12327	-0-		507	1	32510	3	Y	910	887	1	39
								1001	9							
02		41963 X	29391	-0-	-12572	-0-		658	1	27898	3	Y	759	756	1	42
								835	9							
03		42315 X	29849	-0-	-12466	-0-		774	1	28006	3	Y	972	970	1	44
								1069	9							

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570																
10		35907 X	35907	-0-	-0-	-0-		623	1	33997	3	Y	1170	1210	1	90
								1287	9							
11		35325 X	35325	-0-	-0-	-0-		593	1	33492	3	Y	1127	1202	1	14
								1240	9					1	8	
12		37068 X	37068	-0-	-0-	-0-		512	1	35365	3	Y	1083	1082	1	15
								1191	9							
01		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-		545	1	34958	3	Y	980	954	1	41
								1078	9							
02		28594 X	25062	-0-	-3532	-0-		556	1	23561	3	Y	859	854	1	46
								945	9							
03		30566 X	23818	-0-	-6748	-0-		613	1	22184	3	Y	928	931	1	43
								1021	9							

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080																
10		33666 X	17382	-0-	-16284	-0-		301	1	16408	3	Y	612	638	1	49
								673	9							
11		28470 X	16742	-0-	-11728	-0-		281	1	15864	3	Y	543	582	1	9
								597	9					1	8	
12		26133 X	15011	-0-	-11122	-0-		207	1	14300	3	Y	458	456	1	11
								504	9							
01		20336 X	14214	-0-	-6122	-0-		211	1	13520	3	Y	439	427	1	23
								483	9							
02		19024 X	11976	-0-	-7048	-0-		266	1	11293	3	Y	379	376	1	26
								417	9							
03		17391 X	10610	-0-	-6781	-0-		275	1	9921	3	Y	376	380	1	22
								414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10084	- 15000	
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		
10	51987 X	44629	-0-	-7358	-0-	1689	1	423	397	1	4	8	161
						465	9						
11	48210 X	41590	-0-	-6620	-0-	1531	1	382	368	1	4	8	171
						420	9						
12	48329 X	42083	-0-	-6246	-0-	1477	1	440	368	1	9	8	234
						484	9						
01	45260 X	40505	-0-	-4755	-0-	1536	1	362	476	1	2	8	118
						398	9						
02	42340 X	37710	-0-	-4630	-0-	754	1	332	320	1	4	8	126
						365	9						
03	44640 X	39246	-0-	-5394	-0-	785	1	201	249	1	4	8	74
						221	9						
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10124	- 14725	
10	34193 X	29110	-0-	-5083	-0-	1095	1	442	408	1			163
						486	9						
11	31500 X	26700	-0-	-4800	-0-	976	1	411	394	1			180
						452	9						
12	31310 X	26867	-0-	-4443	-0-	938	1	403	357	1			226
						443	9						
01	29078 X	25547	-0-	-3531	-0-	966	1	288	412	1			102
						317	9						
02	27202 X	24173	-0-	-3029	-0-	483	1	250	253	1			99
						275	9						
03	29078 X	25263	-0-	-3815	-0-	504	1	200	230	1			69
						220	9						
GATES 07-DR		WELL #:		10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728	- 13762	
10	45198 X	37769	-0-	-7429	-0-	623	1	1977	1925	1	1	8	133
						2175	9						
11	43260 X	35868	-0-	-7392	-0-	538	1	2006	2125	1	1	8	13
						2207	9						
12	43865 X	32997	-0-	-10868	-0-	377	1	1866	1863	1	1	8	15
						2053	9						
01	39122 X	30784	-0-	-8338	-0-	365	1	1633	1592	1	1	8	55
						1796	9						
02	36598 X	27178	-0-	-9420	-0-	508	1	1286	1282	1	1	8	58
						1415	9						
03	37758 X	20494	-0-	-17264	-0-	486	1	968	985	1	1	8	40
						1065	9						
GATES 07-DR		WELL #:		12H	RRCID ->	275442	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772	- 13806	
10	33108 X	27034	-0-	-6074	-0-	449	1	1215	1181	1	1	8	79
						1337	9						
11	31080 X	25132	-0-	-5948	-0-	379	1	1264	1338	1	1	8	4
						1390	9						
12	30473 X	24219	-0-	-6254	-0-	278	1	1267	1263	1			8
						1394	9						
01	27032 X	22272	-0-	-4760	-0-	264	1	1147	1118	1			37
						1262	9						
02	25288 X	19871	-0-	-5417	-0-	372	1	925	921	1	1	8	40
						1018	9						
03	27032 X	15880	-0-	-11152	-0-	378	1	721	733	1			28
						793	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR				WELL #: 105H	RRCID ->	275448	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8782 - 13215			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35805 X	18830	-0-	-16975	-0-	317	1	17823	3	Y	627	612	1	44
							690	9							
11		34110 X	17030	-0-	-17080	-0-	261	1	16051	3	Y	653	687	1	10
							718	9							
12		26939 X	16107	-0-	-10832	-0-	188	1	15223	3	Y	633	624	1	19
							696	9							
01		22134 X	17096	-0-	-5038	-0-	206	1	16190	3	Y	636	614	1	41
							700	9							
02		19314 X	13931	-0-	-5383	-0-	263	1	13094	3	Y	522	520	1	43
							574	9							
03		18817 X	13463	-0-	-5354	-0-	324	1	12624	3	Y	468	472	1	39
							515	9							

GATES 07-DR				WELL #: 104H	RRCID ->	275450	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8685 - 13118			
10		22413 X	13370	-0-	-9043	-0-	226	1	12702	3	Y	402	391	1	27
							442	9							
11		18870 X	12440	-0-	-6430	-0-	191	1	11764	3	Y	441	464	1	4
							485	9							
12		17546 X	11689	-0-	-5857	-0-	137	1	11076	3	Y	433	429	1	8
							476	9							
01		15407 X	9395	-0-	-6012	-0-	112	1	8797	3	Y	442	427	1	23
							486	9							
02		12499 X	9381	-0-	-3118	-0-	177	1	8812	3	Y	356	354	1	25
							392	9							
03		13361 X	9113	-0-	-4248	-0-	219	1	8542	3	Y	320	324	1	21
							352	9							

GATES 07-DR				WELL #: 103H	RRCID ->	275452	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8562 - 13596			
10		31992 X	20017	-0-	-11975	-0-	338	1	19013	3	Y	605	592	1	41
							666	9							
11		28350 X	18751	-0-	-9599	-0-	288	1	17735	3	Y	662	697	1	6
							728	9							
12		26505 X	17979	-0-	-8526	-0-	210	1	17021	3	Y	680	672	1	14
							748	9							
01		23715 X	15898	-0-	-7817	-0-	192	1	15061	3	Y	586	567	1	33
							645	9							
02		20445 X	13729	-0-	-6716	-0-	260	1	12934	3	Y	486	483	1	36
							535	9							
03		20026 X	12721	-0-	-7305	-0-	307	1	11948	3	Y	424	428	1	32
							466	9							

GATES 11-DR				WELL #: 155H	RRCID ->	275463	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8761 - 12381			
10		43710 X	29119	-0-	-14591	-0-	463	1	27439	3	Y	1106	1152	1	79
							1217	9							
11		40680 X	26016	-0-	-14664	-0-	358	1	24501	3	Y	1052	1115	1	16
							1157	9							
12		39711 X	24376	-0-	-15335	-0-	260	1	22976	3	Y	1036	1040	1	11
							1140	9							
01		31062 X	22379	-0-	-8683	-0-	294	1	21055	3	Y	936	918	1	28
							1030	9							
02		29058 X	20793	-0-	-8265	-0-	403	1	19402	3	Y	898	858	1	67
							988	9							
03		29109 X	20686	-0-	-8423	-0-	482	1	19152	3	Y	956	965	1	57
							1052	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330													
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		

10	37052 X	37052	-0-	-0-	-0-	596	1 35309 3	Y	1043	1080 1			97
						1147	9						
11	35160 X	31844	-0-	-3316	-0-	444	1 30376 3	Y	931	991 1			37
						1024	9						
12	37510 X	28205	-0-	-9305	-0-	304	1 26875 3	Y	933	939 1	1 8		30
						1026	9						
01	31992 X	24820	-0-	-7172	-0-	328	1 23498 3	Y	904	886 1	1 8		47
						994	9						
02	29928 X	19340	-0-	-10588	-0-	377	1 18180 3	Y	712	710 1	1 8		48
						783	9						
03	31992 X	21727	-0-	-10265	-0-	511	1 20288 3	Y	844	845 1	1 8		46
						928	9						

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323													
10	39339 X	25438	-0-	-13901	-0-	406	1 24031 3	Y	910	949 1			73
						1001	9						
11	37260 X	22592	-0-	-14668	-0-	312	1 21328 3	Y	865	917 1			21
						952	9						
12	35805 X	20808	-0-	-14997	-0-	223	1 19662 3	Y	839	847 1	1 8		12
						923	9						
01	28024 X	17534	-0-	-10490	-0-	230	1 16534 3	Y	700	689 1			23
						770	9						
02	26216 X	15354	-0-	-10862	-0-	297	1 14274 3	Y	712	678 1	1 8		56
						783	9						
03	25451 X	14738	-0-	-10713	-0-	343	1 13616 3	Y	708	718 1			46
						779	9						

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223													
10	39339 X	23582	-0-	-15757	-0-	376	1 22259 3	Y	861	899 1			67
						947	9						
11	36540 X	20837	-0-	-15703	-0-	287	1 19642 3	Y	825	874 1			18
						908	9						
12	34782 X	18637	-0-	-16145	-0-	199	1 17595 3	Y	766	770 1	1 8		13
						843	9						
01	26567 X	15952	-0-	-10615	-0-	210	1 15024 3	Y	653	643 1			23
						718	9						
02	24853 X	15156	-0-	-9697	-0-	294	1 14135 3	Y	661	630 1	1 8		53
						727	9						
03	23591 X	15523	-0-	-8068	-0-	362	1 14368 3	Y	721	728 1			46
						793	9						

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053													
10	39246 X	25949	-0-	-13297	-0-	412	1 24415 3	Y	1020	1066 1			91
						1122	9						
11	32130 X	24383	-0-	-7747	-0-	336	1 23005 3	Y	947	1006 1			32
						1042	9						
12	35247 X	23268	-0-	-11979	-0-	250	1 22053 3	Y	877	882 1	1 8		26
						965	9						
01	35154 X	21872	-0-	-13282	-0-	290	1 20755 3	Y	752	739 1			39
						827	9						
02	28275 X	20996	-0-	-7279	-0-	411	1 19791 3	Y	722	715 1	1 8		45
						794	9						
03	25947 X	16516	-0-	-9431	-0-	390	1 15456 3	Y	609	615 1			39
						670	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																
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			
10	33139 X	19312	-0-	-13827	-0-	307	1 18190	3	Y	741	770	1	73			
11	32070 X	18126	-0-	-13944	-0-	815	9 249	1	17070	3	Y	734	775	1	32	
12	26877 X	19801	-0-	-7076	-0-	807	9 212	1	18739	3	Y	773	770	1	1 8	34
01	20646 X	18812	-0-	-1834	-0-	850	9 249	1	17800	3	Y	694	682	1	46	
02	19314 X	14086	-0-	-5228	-0-	763	9 275	1	13261	3	Y	500	501	1	45	
03	19809 X	14910	-0-	-4899	-0-	550	9 349	1	13865	3	Y	633	633	1	45	
						696	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																
10	31248 X	12299	-0-	-18949	-0-	188	1 10552	3	Y	1417	1391	1	1 8	103		
11	30240 X	21390	-0-	-8850	-0-	1559	9 314	1	19316	3	Y	1600	1685	1	1 8	17
12	29047 X	22546	-0-	-6501	-0-	1760	9 252	1	20437	3	Y	1688	1673	1	1 8	31
01	19747 X	17994	-0-	-1753	-0-	1857	9 206	1	16153	3	Y	1486	1449	1	1 8	67
02	18473 X	15127	-0-	-3346	-0-	1635	9 271	1	13473	3	Y	1257	1249	1	1 8	74
03	19747 X	16236	-0-	-3511	-0-	1383	9 372	1	14452	3	Y	1284	1292	1	1 8	65
						1412	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115																
10	26784 X	13384	-0-	-13400	-0-	228	1 12796	3	Y	327	320	1	29			
11	22320 X	14772	-0-	-7548	-0-	360	9 229	1	14083	3	Y	418	435	1	12	
12	20398 X	12820	-0-	-7578	-0-	460	9 151	1	12244	3	Y	386	376	1	22	
01	17949 X	11869	-0-	-6080	-0-	425	9 145	1	11357	3	Y	334	324	1	32	
02	14326 X	11471	-0-	-2855	-0-	367	9 218	1	10853	3	Y	364	359	1	37	
03	15252 X	10930	-0-	-4322	-0-	400	9 266	1	10345	3	Y	290	294	1	33	
						319	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107																
10	26319 X	18424	-0-	-7895	-0-	314	1 17127	3	Y	894	916	1	75			
11	22170 X	5274	-0-	-16896	-0-	983	9 87	1	4892	3	Y	268	312	1	31	
12	20739 X	11016	-0-	-9723	-0-	295	9 146	1	10074	3	Y	724	720	1	35	
01	19623 X	12956	-0-	-6667	-0-	796	9 184	1	11835	3	Y	852	823	1	64	
02	18357 X	12002	-0-	-6355	-0-	937	9 256	1	10858	3	Y	807	791	1	80	
03	18414 X	12208	-0-	-6206	-0-	888	9 303	1	10957	3	Y	862	859	1	83	
						948	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 85H		RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8447 - 14641	
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
10	39401 X	30260	-0-	-9141	-0-	498	1 27982	3 Y	1618	1580	1 8 104
11	33870 X	33102	-0-	-768	-0-	1780	1 30857	3 Y	1585	1684	1 8 4
12	31775 X	30614	-0-	-1161	-0-	1744	1 28577	3 Y	1531	1530	1 8 4
01	30256 X	27810	-0-	-2446	-0-	353	1 25949	3 Y	1391	1357	1 38
02	31987 X	24244	-0-	-7743	-0-	1684	1 22386	3 Y	1279	1268	1 8 48
03	34193 X	23530	-0-	-10663	-0-	331	1 21467	3 Y	1374	1375	1 8 46
						1530	9				
						451	1				
						1407	9				
						552	1				
						1511	9				

COTULLA		WELL #: 31H		RRCID -> 275645		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8509 - 12160	
10	20584 X	12160	-0-	-8424	-0-	209	1 11421	3 Y	482	496	1 38
11	18630 X	11632	-0-	-6998	-0-	530	1 10943	3 Y	450	481	1 8 6
12	19251 X	10562	-0-	-8689	-0-	194	1 9959	3 Y	417	418	1 8 4
01	14973 X	9918	-0-	-5055	-0-	495	1 9320	3 Y	412	401	1 15
02	12383 X	8711	-0-	-3672	-0-	144	1 8147	3 Y	338	334	1 19
03	12152 X	8406	-0-	-3746	-0-	459	1 7821	3 Y	335	336	1 18
						145	1				
						453	9				
						192	1				
						372	9				
						216	1				
						369	9				

COTULLA		WELL #: 75H		RRCID -> 275646		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8530 - 14261	
10	34193 X	32672	-0-	-1521	-0-	559	1 30510	3 Y	1457	1508	1 107
11	32400 X	9257	-0-	-23143	-0-	1603	1 8657	3 Y	406	501	1 12
12	37355 X	31210	-0-	-6145	-0-	153	1 29382	3 Y	1275	1273	1 14
01	32767 X	27966	-0-	-4801	-0-	447	1 26246	3 Y	1192	1160	1 46
02	30653 X	24493	-0-	-6160	-0-	425	1 22756	3 Y	1092	1075	1 63
03	32674 X	25139	-0-	-7535	-0-	1403	1 23201	3 Y	1179	1179	1 63
						409	1				
						1311	9				
						536	1				
						1201	9				
						641	1				
						1297	9				

COTULLA		WELL #: 49H		RRCID -> 275647		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8759 - 13200	
10	26319 X	23102	-0-	-3217	-0-	404	1 22076	3 Y	565	588	1 46
11	25470 X	20399	-0-	-5071	-0-	622	1 19443	3 Y	556	593	1 8 8
12	26319 X	23193	-0-	-3126	-0-	344	1 22212	3 Y	600	604	1 4
01	24242 X	19352	-0-	-4890	-0-	612	1 18478	3 Y	534	521	1 17
02	21605 X	11938	-0-	-9667	-0-	321	1 11198	3 Y	433	429	1 21
03	23188 X	10832	-0-	-12356	-0-	660	1 10082	3 Y	429	418	1 32
						287	1				
						587	9				
						264	1				
						476	9				
						278	1				
						472	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	34069 X	20383	-0-	-13686	-0-	353	1	19296	3	Y	667	713	1	59
11	32130 X	18317	-0-	-13813	-0-	734	9	308	1	Y	570	616	1	12
12	33201 X	16724	-0-	-16477	-0-	627	9	230	1	Y	539	542	1	9
01	27125 X	15051	-0-	-12074	-0-	593	9	222	1	Y	520	507	1	22
02	23606 X	13131	-0-	-10475	-0-	572	9	288	1	Y	560	549	1	33
03	20398 X	16519	-0-	-3879	-0-	616	9	425	1	Y	647	626	1	54
						712	9							
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
10	36022 X	21835	-0-	-14187	-0-	380	1	20758	3	Y	634	659	1	47
11	34860 X	20031	-0-	-14829	-0-	697	9	338	1	Y	581	621	1	6
12	36022 X	16922	-0-	-19100	-0-	639	9	234	1	Y	455	454	1	7
01	26040 X	14329	-0-	-11711	-0-	501	9	214	1	Y	363	354	1	16
02	22678 X	11357	-0-	-11321	-0-	399	9	255	1	Y	230	229	1	17
03	21824 X	12900	-0-	-8924	-0-	253	9	335	1	Y	406	401	1	22
						447	9							
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
10	27466 X	15428	-0-	-12038	-0-	266	1	14548	3	Y	558	580	1	41
11	26580 X	13734	-0-	-12846	-0-	614	9	230	1	Y	490	528	1	3
12	27466 X	12912	-0-	-14554	-0-	539	9	177	1	Y	454	455	1	2
01	17143 X	11677	-0-	-5466	-0-	499	9	172	1	Y	400	390	1	12
02	15254 X	9208	-0-	-6046	-0-	440	9	205	1	Y	296	293	1	15
03	15438 X	9755	-0-	-5683	-0-	326	9	251	1	Y	364	362	1	17
						400	9							
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
10	29791 X	16017	-0-	-13774	-0-	279	1	15237	3	Y	455	479	1	37
11	24900 X	21663	-0-	-3237	-0-	501	9	367	1	Y	538	565	1	9
12	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	592	9	352	1	Y	547	549	1	7
01	24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	602	9	367	1	Y	513	501	1	19
02	20938 X	12981	-0-	-7957	-0-	564	9	288	1	Y	415	411	1	23
03	23932 X	12418	-0-	-11514	-0-	457	9	321	1	Y	431	419	1	35
						474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
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		

10		50499 X	38665	-0-	-11834	-0-	1470	1 36969 3	Y	205	200 1			32
							226	9						
11		45060 X	36136	-0-	-8924	-0-	1337	1 34612 3	Y	170	163 1			39
							187	9						
12		43710 X	35275	-0-	-8435	-0-	1244	1 33788 3	Y	221	240 1			20
							243	9						
01		41664 X	32625	-0-	-9039	-0-	1243	1 31216 3	Y	151	134 1	4 8		33
							166	9						
02		37787 X	32955	-0-	-4832	-0-	658	1 31909 3	Y	353	292 1	4 8		90
							388	9						
03		38657 X	33150	-0-	-5507	-0-	660	1 32162 3	Y	298	317 1	4 8		67
							328	9						

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														

10		36611 X	29509	-0-	-7102	-0-	507	1 27680 3	Y	1202	1229 1			104
							1322	9						
11		32700 X	8359	-0-	-24341	-0-	138	1 7812 3	Y	372	431 1	1 8		44
							409	9						
12		32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	430	1 29756 3	Y	1818	1775 1			87
							2000	9						
01		26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	389	1 24944 3	Y	1426	1396 1			117
							1569	9						
02		22997 X	18817	-0-	-4180	-0-	404	1 17125 3	Y	1171	1165 1			123
							1288	9						
03		24583 X	18184	-0-	-6399	-0-	453	1 16397 3	Y	1213	1215 1			121
							1334	9						

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631														

10		15438 X	9376	-0-	-6062	-0-	161	1 8776 3	Y	399	418 1			29
							439	9						
11		13170 X	2434	-0-	-10736	-0-	40	1 2270 3	Y	113	139 1	1 8		2
							124	9						
12		13237 X	10705	-0-	-2532	-0-	145	1 10023 3	Y	488	487 1			3
							537	9						
01		11501 X	9094	-0-	-2407	-0-	133	1 8556 3	Y	368	359 1			12
							405	9						
02		10063 X	6114	-0-	-3949	-0-	134	1 5685 3	Y	268	265 1			15
							295	9						
03		10695 X	4198	-0-	-6497	-0-	108	1 3883 3	Y	188	191 1			12
							207	9						

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														

10		41354 X	26428	-0-	-14926	-0-	428	1 24040 3	Y	1782	1736 1	1 8		118
							1960	9						
11		35760 X	25616	-0-	-10144	-0-	379	1 23333 3	Y	1731	1839 1	1 8		9
							1904	9						
12		33542 X	32616	-0-	-926	-0-	375	1 30398 3	Y	1675	1669 1	1 8		14
							1843	9						
01		30783 X	30027	-0-	-756	-0-	356	1 27992 3	Y	1526	1486 1	1 8		53
							1679	9						
02		26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	489	1 24316 3	Y	1250	1244 1	1 8		58
							1375	9						
03		31093 X	27959	-0-	-3134	-0-	665	1 25920 3	Y	1249	1254 1	1 8		52
							1374	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133														
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			

10	46376 X	25730	-0-	-20646	-0-	408	1 24199 3	Y	1021	1064 1	76			
						1123	9							
11	38100 X	23292	-0-	-14808	-0-	321	1 21953 3	Y	925	983 1	18			
						1018	9							
12	36270 X	22602	-0-	-13668	-0-	242	1 21339 3	Y	928	925 1	20	1	8	
						1021	9							
01	27280 X	15374	-0-	-11906	-0-	202	1 14487 3	Y	623	615 1	28			
						685	9							
02	25520 X	15343	-0-	-10177	-0-	298	1 14361 3	Y	622	615 1	34	1	8	
						684	9							
*03	27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	651	1 25849 3	Y	995	987 1	41	1	8	
						1095	9							

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015														
10	35278 X	31046	-0-	-4232	-0-	517	1 29014 3	Y	1377	1341 1	86	1	8	
						1515	9							
11	34140 X	28342	-0-	-5798	-0-	428	1 26366 3	Y	1407	1488 1	4	1	8	
						1548	9							
12	35278 X	28089	-0-	-7189	-0-	323	1 26160 3	Y	1460	1457 1	7			
						1606	9							
01	33356 X	25565	-0-	-7791	-0-	303	1 23844 3	Y	1289	1244 1	52			
						1418	9							
02	29290 X	22780	-0-	-6510	-0-	427	1 21225 3	Y	1025	1021 1	55	1	8	
						1128	9							
03	31031 X	23168	-0-	-7863	-0-	553	1 21564 3	Y	955	961 1	48	1	8	
						1051	9							

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
10	42408 X	29268	-0-	-13140	-0-	491	1 27567 3	Y	1100	1128 1	171	1	8	
						1210	9							
11	34950 X	25960	-0-	-8990	-0-	396	1 24414 3	Y	1045	1135 1	81			
						1150	9							
12	33604 X	24551	-0-	-9053	-0-	285	1 23111 3	Y	1050	1017 1	114			
						1155	9							
01	31806 X	22167	-0-	-9639	-0-	267	1 21022 3	Y	798	851 1	61			
						878	9							
02	29174 X	19165	-0-	-10009	-0-	364	1 18095 3	Y	642	621 1	82			
						706	9							
03	29264 X	18465	-0-	-10799	-0-	446	1 17361 3	Y	598	601 1	79			
						658	9							

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
10	47678 X	32098	-0-	-15580	-0-	510	1 30247 3	Y	1219	1269 1	96			
						1341	9							
11	35250 X	28338	-0-	-6912	-0-	391	1 26745 3	Y	1093	1164 1	25			
						1202	9							
12	37851 X	26013	-0-	-11838	-0-	278	1 24591 3	Y	1040	1047 1	17	1	8	
						1144	9							
01	37851 X	23024	-0-	-14827	-0-	303	1 21713 3	Y	916	900 1	32	1	8	
						1008	9							
02	35409 X	21043	-0-	-14366	-0-	410	1 19713 3	Y	836	830 1	37	1	8	
						920	9							
03	32085 X	20287	-0-	-11798	-0-	475	1 18837 3	Y	886	888 1	34	1	8	
						975	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR				WELL #: 139H	RRCID -> 276381	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8384	- 12640			
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	
10	42966 X	26829	-0-	-16137	-0-	427 1	25333 3	Y	972	1011 1		87	
11	37680 X	23662	-0-	-14018	-0-	1069 9	325 1	22273 3	Y	967	1022 1	32	
12	38936 X	19803	-0-	-19133	-0-	1064 9	212 1	18691 3	Y	818	821 1	1 8	28
01	29264 X	16583	-0-	-12681	-0-	900 9	219 1	15696 3	Y	607	599 1		36
02	27376 X	16135	-0-	-11241	-0-	668 9	311 1	14989 3	Y	759	746 1	1 8	48
03	26815 X	15884	-0-	-10931	-0-	835 9	370 1	14667 3	Y	770	775 1	1 8	42
						847 9							
GATES 11-DR				WELL #: 137H	RRCID -> 276382	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8461	- 14396			
10	60574 X	34027	-0-	-26547	-0-	527 1	31250 3	Y	2045	2132 1	1 8	163	
11	51660 X	27079	-0-	-24581	-0-	2250 9	363 1	24815 3	Y	1728	1848 1	1 8	42
12	48484 X	37056	-0-	-11428	-0-	1901 9	394 1	34789 3	Y	1703	1711 1	1 8	33
01	36828 X	36313	-0-	-515	-0-	1873 9	477 1	34167 3	Y	1517	1489 1	1 8	60
02	34452 X	31282	-0-	-3170	-0-	1669 9	608 1	29255 3	Y	1290	1284 1	1 8	65
03	36828 X	35315	-0-	-1513	-0-	1419 9	828 1	32860 3	Y	1479	1478 1	1 8	65
						1627 9							
GATES 11-DR				WELL #: 182H	RRCID -> 276383	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8312	- 13875			
10	40145 X	24867	-0-	-15278	-0-	390 1	23122 3	Y	1232	1292 1		104	
11	38850 X	25474	-0-	-13376	-0-	1355 9	346 1	23665 3	Y	1330	1398 1	1 8	35
12	37076 X	20254	-0-	-16822	-0-	1463 9	213 1	18829 3	Y	1102	1108 1	1 8	28
01	32860 X	12102	-0-	-20758	-0-	1212 9	155 1	11148 3	Y	726	717 1		37
02	26593 X	15812	-0-	-10781	-0-	799 9	302 1	14539 3	Y	883	868 1	1 8	51
03	26319 X	16368	-0-	-9951	-0-	971 9	377 1	14959 3	Y	938	942 1	1 8	46
						1032 9							
GATES 11-DR				WELL #: 135H	RRCID -> 276397	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8429	- 14365			
10	48577 X	29801	-0-	-18776	-0-	474 1	28086 3	Y	1128	1197 1		103	
11	43230 X	26006	-0-	-17224	-0-	1241 9	357 1	24464 3	Y	1077	1143 1		37
12	44671 X	32682	-0-	-11989	-0-	1185 9	350 1	30944 3	Y	1262	1271 1	1 8	27
01	40083 X	31757	-0-	-8326	-0-	1388 9	420 1	30097 3	Y	1127	1105 1	1 8	48
02	36801 X	25839	-0-	-10962	-0-	1240 9	506 1	24356 3	Y	888	886 1	1 8	49
03	32674 X	24324	-0-	-8350	-0-	977 9	576 1	22862 3	Y	805	813 1	1 8	40
						886 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR		//CONT.// //CONT.//		12018 200 499978	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561	-		14100	
10		47275 X	29871	-0-	-17404	-0-	475 1254 9	1	28142	3	Y	1140	1170	1		96
11		41160 X	32521	-0-	-8639	-0-	449 1346 9	1	30726	3	Y	1224	1285	1		35
12		40548 X	31933	-0-	-8615	-0-	343 1330 9	1	30260	3	Y	1209	1216	1	1 8	27
01		31155 X	26518	-0-	-4637	-0-	350 1100 9	1	25068	3	Y	1000	983	1	1 8	43
02		31436 X	22286	-0-	-9150	-0-	434 942 9	1	20910	3	Y	856	851	1	1 8	47
03		33604 X	21545	-0-	-12059	-0-	506 944 9	1	20095	3	Y	858	864	1	1 8	40
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362	-		14813	
10		53041 X	31254	-0-	-21787	-0-	496 1346 9	1	29412	3	Y	1224	1290	1		102
11		39630 X	30177	-0-	-9453	-0-	415 1387 9	1	28375	3	Y	1261	1328	1	1 8	34
12		38285 X	28587	-0-	-9698	-0-	305 1366 9	1	26916	3	Y	1242	1246	1	1 8	29
01		38285 X	26777	-0-	-11508	-0-	351 1256 9	1	25170	3	Y	1142	1121	1	1 8	49
02		35815 X	25813	-0-	-10002	-0-	500 1214 9	1	24099	3	Y	1104	1094	1	1 8	58
*03		34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	808 1526 9	1	32083	3	Y	1387	1386	1	1 8	58
GATES 07-DR		WELL #:		90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8456	-		12168	
10		46345 X	32296	-0-	-14049	-0-	529 2024 9	1	29743	3	Y	1840	1793	1	1 8	130
11		40470 X	31259	-0-	-9211	-0-	466 2066 9	1	28727	3	Y	1878	1978	1	1 8	29
12		38471 X	35334	-0-	-3137	-0-	409 1804 9	1	33121	3	Y	1640	1625	1	1 8	43
01		32302 X	32109	-0-	-193	-0-	383 1594 9	1	30132	3	Y	1449	1400	1	1 8	91
02		30218 X	28322	-0-	-1896	-0-	532 1300 9	1	26490	3	Y	1182	1177	1	1 8	95
03		32302 X	28121	-0-	-4181	-0-	673 1260 9	1	26188	3	Y	1145	1152	1	1 8	87
GATES 07-DR		WELL #:		184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8578	-		11815	
10		32395 X	20816	-0-	-11579	-0-	347 990 9	1	19479	3	Y	900	880	1		64
11		31350 X	20459	-0-	-10891	-0-	311 1011 9	1	19137	3	Y	919	968	1		15
12		32395 X	18154	-0-	-14241	-0-	210 913 9	1	17031	3	Y	830	833	1		12
01		29233 X	16455	-0-	-12778	-0-	197 810 9	1	15448	3	Y	736	717	1		31
02		24157 X	14119	-0-	-10038	-0-	265 681 9	1	13173	3	Y	619	616	1		34
03		21142 X	13448	-0-	-7694	-0-	321 602 9	1	12525	3	Y	547	553	1		28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR				WELL #:	185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8476	-	12544
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
10		51584 X	29554	-0-	-22030	-0-	484	1	27182	3	Y	1716	1676	1	1 8 121
							1888	9							
11		43410 X	28808	-0-	-14602	-0-	430	1	26515	3	Y	1694	1787	1	1 8 27
							1863	9							
12		39308 X	32900	-0-	-6408	-0-	381	1	30851	3	Y	1516	1526	1	1 8 16
							1668	9							
01		30938 X	29560	-0-	-1378	-0-	354	1	27758	3	Y	1316	1282	1	50
							1448	9							
02		28942 X	25423	-0-	-3519	-0-	478	1	23791	3	Y	1049	1044	1	1 8 54
							1154	9							
03		30938 X	24683	-0-	-6255	-0-	590	1	22958	3	Y	1032	1036	1	1 8 49
							1135	9							

GATES 07-DR				WELL #:	186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520	-	13104
10		56668 X	30122	-0-	-26546	-0-	496	1	27868	3	Y	1598	1566	1	1 8 112
							1758	9							
11		46920 X	33110	-0-	-13810	-0-	504	1	31069	3	Y	1397	1486	1	1 8 22
							1537	9							
12		42749 X	36561	-0-	-6188	-0-	426	1	34474	3	Y	1510	1514	1	1 8 17
							1661	9							
01		33790 X	32090	-0-	-1700	-0-	385	1	30275	3	Y	1300	1267	1	50
							1430	9							
02		31610 X	26349	-0-	-5261	-0-	493	1	24501	3	Y	1232	1220	1	1 8 61
							1355	9							
03		33790 X	25789	-0-	-8001	-0-	605	1	23567	3	Y	1470	1467	1	1 8 63
							1617	9							

GATES 07-DR				WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553	-	12738
10		59551 X	40452	-0-	-19099	-0-	666	1	37395	3	Y	2174	2119	1	1 8 151
							2391	9							
11		51930 X	35828	-0-	-16102	-0-	532	1	32796	3	Y	2273	2390	1	1 8 33
							2500	9							
12		49600 X	39237	-0-	-10363	-0-	450	1	36465	3	Y	2111	2088	1	1 8 55
							2322	9							
01		41416 X	37987	-0-	-3429	-0-	454	1	35710	3	Y	1657	1603	1	1 8 108
							1823	9							
02		38744 X	33250	-0-	-5494	-0-	627	1	31143	3	Y	1345	1339	1	1 8 113
							1480	9							
03		40455 X	32807	-0-	-7648	-0-	786	1	30620	3	Y	1274	1281	1	1 8 105
							1401	9							

GATES 07-DR				WELL #:	13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785	-	12665
10		47492 X	36317	-0-	-11175	-0-	604	1	33951	3	Y	1602	1561	1	1 8 110
							1762	9							
11		39270 X	32011	-0-	-7259	-0-	486	1	29922	3	Y	1457	1545	1	1 8 21
							1603	9							
12		35371 X	30203	-0-	-5168	-0-	348	1	28218	3	Y	1488	1504	1	1 8 4
							1637	9							
01		36332 X	27312	-0-	-9020	-0-	325	1	25582	3	Y	1277	1244	1	37
							1405	9							
02		33988 X	23293	-0-	-10695	-0-	439	1	21835	3	Y	926	926	1	1 8 36
							1019	9							
03		36332 X	17685	-0-	-18647	-0-	423	1	16485	3	Y	706	717	1	25
							777	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
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	

10		24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	426	1	23242	3	Y	1028	1068	1	94
							1131	9							
11		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	363	1	20515	3	Y	976	977	1	8
							1074	9							
12		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	282	1	19526	3	Y	1072	1103	1	61
							1179	9							
01		29295 X	18661	-0-	-10634	-0-	269	1	17304	3	Y	989	968	1	82
							1088	9							
02		27405 X	15449	-0-	-11956	-0-	333	1	14141	3	Y	886	876	1	92
							975	9							
03		24800 X	14774	-0-	-10026	-0-	364	1	13149	3	Y	1146	1130	1	108
							1261	9							

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
10		25141 X	14829	-0-	-10312	-0-	255	1	13902	3	Y	611	636	1	51
							672	9							
11		24330 X	11393	-0-	-12937	-0-	188	1	10598	3	Y	552	555	1	8
							607	9							
12		21669 X	10586	-0-	-11083	-0-	141	1	9730	3	Y	650	663	1	34
							715	9							
01		18166 X	9241	-0-	-8925	-0-	132	1	8526	3	Y	530	522	1	42
							583	9							
02		14471 X	7563	-0-	-6908	-0-	164	1	6950	3	Y	408	409	1	41
							449	9							
03		14818 X	7230	-0-	-7588	-0-	182	1	6605	3	Y	403	408	1	36
							443	9							

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
10		37696 X	23084	-0-	-14612	-0-	399	1	21781	3	Y	822	858	1	65
							904	9							
11		36480 X	18887	-0-	-17593	-0-	315	1	17768	3	Y	731	783	1	8
							804	9							
12		33852 X	17719	-0-	-16133	-0-	241	1	16691	3	Y	715	714	1	13
							787	9							
01		28520 X	16523	-0-	-11997	-0-	242	1	15553	3	Y	662	645	1	30
							728	9							
02		24360 X	14526	-0-	-9834	-0-	321	1	13576	3	Y	572	564	1	38
							629	9							
03		23095 X	13206	-0-	-9889	-0-	339	1	12274	3	Y	539	541	1	36
							593	9							

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016															
10		119908 X	26223	-0-	-93685	-0-	456	1	24917	3	Y	773	808	1	62
							850	9							
11		39600 X	24129	-0-	-15471	-0-	406	1	22902	3	Y	746	796	1	8
							821	9							
12		37913 X	23044	-0-	-14869	-0-	317	1	21939	3	Y	716	716	1	11
							788	9							
01		33418 X	21414	-0-	-12004	-0-	319	1	20427	3	Y	607	591	1	27
							668	9							
02		28391 X	17453	-0-	-10938	-0-	389	1	16482	3	Y	529	522	1	34
							582	9							
03		26226 X	16767	-0-	-9459	-0-	433	1	15700	3	Y	576	575	1	35
							634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102455 X	16733	-0-	-85722	-0-	265	1	15735	3	Y	666	695	1	56
						733	9							
11	99150 X	16008	-0-	-83142	-0-	220	1	15061	3	Y	661	698	1	19
						727	9							
12	102455 X	15375	-0-	-87080	-0-	164	1	14503	3	Y	644	651	1	12
						708	9							
01	20026 X	14429	-0-	-5597	-0-	189	1	13577	3	Y	603	592	1	23
						663	9							
02	17574 X	12540	-0-	-5034	-0-	244	1	11753	3	Y	494	493	1	24
						543	9							
03	16740 X	11695	-0-	-5045	-0-	275	1	10917	3	Y	457	462	1	19
						503	9							

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
10	205406 X	90781	-0-	-114625	-0-	3472	1	87302	3	N	6	32	1	38
						7	9							
11	198780 X	99703	-0-	-99077	-0-	3708	1	95992	3	N	3	1	8	40
						3	9							
12	0 W	92609	-0-	92609	92609	3288	1	89317	3	N	4	2	8	42
						4	9							
01	0 W	89147	-0-	89147	181756	3413	1	85727	3	N	6	1	8	47
						7	9							
02	0 W	80934	-0-	80934	262690	1634	1	79293	3	N	6	1	8	52
						7	9							
*03	346416 X	83726	-0-	-262690	-0-	1685	1	82041	3	N	-0-	38	1	14

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
10	88102 X	35677	-0-	-52425	-0-	616	1	33639	3	Y	1293	1344	1	93
						1422	9							
11	85260 X	30017	-0-	-55243	-0-	502	1	28316	3	Y	1090	1174	1	8
						1199	9							
12	88102 X	27631	-0-	-60471	-0-	378	1	26140	3	Y	1012	1011	1	9
						1113	9							
01	88102 X	24578	-0-	-63524	-0-	362	1	23240	3	Y	887	864	1	32
						976	9							
02	36076 X	20412	-0-	-15664	-0-	452	1	19175	3	Y	714	705	1	41
						785	9							
03	35681 X	19539	-0-	-16142	-0-	504	1	18245	3	Y	718	720	1	39
						790	9							

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
10	1386255 X	99134	-0-	-1287121	-0-	736	1	98396	3	Y	2	2	8	2
						2	9							
11	213600 X	113060	-0-	-100540	-0-	1115	1	111942	3	Y	3	3	8	2
						3	9							
12	220720 X	147155	-0-	-73565	-0-	147145	3	10	9	Y	9	9	8	2
01	220720 X	131528	-0-	-89192	-0-	131522	3	6	9	Y	5	5	8	2
02	206480 X	114127	-0-	-92353	-0-	114124	3	3	9	Y	3	2	8	3
03	147157 X	126349	-0-	-20808	-0-	126337	3	12	9	Y	11	8	8	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978													
OWENS 1080														WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE										
10		1291438 X	83553	-0-	-1207885	-0-	620	1	82926	3	Y	6	1	8			13										
11		86144 X	86144	-0-	-0-	-0-	849	1	85295	3	Y	-0-					13										
12		136423 X	136423	-0-	-0-	-0-	136423	3			Y	-0-					13										
01		127222 X	127222	-0-	-0-	-0-	127218	3	4	9	Y	4					17										
02		110784 X	110784	-0-	-0-	-0-	110782	3	2	9	Y	2					19										
*03		110180 X	110180	-0-	-0-	-0-	110179	3	1	9	Y	1					20										

OWENS 1080														WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10		1484884 X	97596	-0-	-1387288	-0-	724	1	96865	3	Y	6	1	8			10										
11		117173 X	117173	-0-	-0-	-0-	1155	1	116018	3	Y	-0-					10										
12		147047 X	147047	-0-	-0-	-0-	147047	3			Y	-0-					10										
01		136753 X	136753	-0-	-0-	-0-	136744	3	9	9	Y	8					18										
02		121988 X	121988	-0-	-0-	-0-	121985	3	3	9	Y	3					21										
*03		124483 X	124483	-0-	-0-	-0-	124477	3	6	9	Y	5					26										

GATES 11-DR														WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH		8330		PERF. 8612 - 13045			
10		619086 X	65390	-0-	-553696	-0-	1022	1	60596	3	Y	3429	3559	1	1	8	259										
11		85890 X	59189	-0-	-26701	-0-	801	1	54817	3	Y	3246	3438	1	1	8	66										
12		88753 X	57195	-0-	-31558	-0-	600	1	53002	3	Y	3266	3282	1	2	8	48										
01		88753 X	55018	-0-	-33735	-0-	709	1	50841	3	Y	3153	3092	1	2	8	107										
02		83027 X	48961	-0-	-34066	-0-	938	1	45146	3	Y	2615	2604	1	2	8	116										
03		65379 X	49551	-0-	-15828	-0-	1143	1	45381	3	Y	2752	2766	1	2	8	100										

GATES 11-DR														WELL #: 179H		RRCID -> 278621		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH		8346		PERF. 8730 - 12660			
10		534320 X	52004	-0-	-482316	-0-	814	1	48251	3	Y	2672	2766	1	1	8	205										
11		78660 X	47978	-0-	-30682	-0-	2939	9	44336	3	Y	2722	2868	1	1	8	58										
12		81282 X	45790	-0-	-35492	-0-	648	1	42366	3	Y	2676	2687	1	2	8	45										
01		81282 X	45024	-0-	-36258	-0-	2994	9	41674	3	Y	2516	2469	1	1	8	91										
02		76038 X	41498	-0-	-34540	-0-	480	1	38259	3	Y	2222	2206	1	2	8	105										
03		52018 X	41662	-0-	-10356	-0-	2944	9	38210	3	Y	2264	2278	1	1	8	90										

COTULLA														WELL #: 48H		RRCID -> 278739		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH		8385		PERF. 8768 - 13313			
10		0	48843	-0-	48843	378747	831	1	45355	3	Y	2415	2502	1			164										
11		422985 X	44238	-0-	-378747	-0-	2657	9	41230	3	Y	2071	2227	1	1	8	7										
12		97681 X	42750	-0-	-54931	-0-	730	1	39871	3	Y	2093	2091	1			9										
01		97681 X	41491	-0-	-56190	-0-	2278	9	38833	3	Y	1866	1817	1			58										
02		91379 X	36681	-0-	-54698	-0-	577	1	34225	3	Y	1499	1495	1			62										
03		97681 X	36232	-0-	-61449	-0-	2302	9	33632	3	Y	1519	1520	1			61										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		0	40446	-0-	40446	327339	676	1	36895	3	Y	2614	2715	1	181
							2875	9							
11		363972 X	36633	-0-	-327339	-0-	591	1	33387	3	Y	2414	2584	1	1 8 10
							2655	9							
12		78244 X	34864	-0-	-43380	-0-	462	1	31921	3	Y	2255	2255	1	10
							2481	9							
01		78244 X	33320	-0-	-44924	-0-	478	1	30636	3	Y	2005	1952	1	63
							2206	9							
02		73196 X	28942	-0-	-44254	-0-	625	1	26538	3	Y	1617	1612	1	68
							1779	9							
03		78244 X	28722	-0-	-49522	-0-	723	1	26172	3	Y	1661	1660	1	69
							1827	9							

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762															
10		0	36661	-0-	36661	278837	622	1	33938	3	Y	1910	1974	1	132
							2101	9							
11		311601 X	32764	-0-	-278837	-0-	538	1	30350	3	Y	1705	1828	1	1 8 8
							1876	9							
12		78058 X	30583	-0-	-47475	-0-	412	1	28460	3	Y	1555	1556	1	7
							1711	9							
01		78058 X	30270	-0-	-47788	-0-	437	1	28033	3	Y	1636	1593	1	50
							1800	9							
02		73022 X	28188	-0-	-44834	-0-	581	1	24656	3	Y	2683	2630	1	103
							2951	9							
03		78058 X	25122	-0-	-52936	-0-	629	1	22762	3	Y	1574	1612	1	65
							1731	9							

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616															
10		0	37640	-0-	37640	299278	632	1	34532	3	Y	2251	2341	1	155
							2476	9							
11		333039 X	33761	-0-	-299278	-0-	548	1	30944	3	Y	2063	2210	1	1 8 7
							2269	9							
12		81344 X	31058	-0-	-50286	-0-	413	1	28563	3	Y	1893	1891	1	9
							2082	9							
01		81344 X	26113	-0-	-55231	-0-	373	1	23902	3	Y	1671	1627	1	53
							1838	9							
02		76096 X	22953	-0-	-53143	-0-	494	1	20975	3	Y	1349	1346	1	56
							1484	9							
03		81344 X	22172	-0-	-59172	-0-	556	1	20091	3	Y	1386	1386	1	56
							1525	9							

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
10		0	40718	-0-	40718	298998	688	1	37588	3	Y	2220	2303	1	151
							2442	9							
11		336313 X	37315	-0-	-298998	-0-	610	1	34415	3	Y	2082	2225	1	1 8 7
							2290	9							
12		75113 X	35939	-0-	-39174	-0-	481	1	33271	3	Y	1988	1988	1	7
							2187	9							
01		75113 X	34610	-0-	-40503	-0-	502	1	32159	3	Y	1772	1725	1	54
							1949	9							
02		70267 X	30753	-0-	-39514	-0-	672	1	28498	3	Y	1439	1435	1	58
							1583	9							
03		75113 X	30538	-0-	-44575	-0-	778	1	28172	3	Y	1444	1445	1	57
							1588	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
10	0	69600	-0-	69600	447011	1089	1	64562	3	Y	3590	3738	1	267
11	511424 X	64413	-0-	-447011	-0-	3949	9	875	1	Y	3340	3544	1	62
12	107632 X	63732	-0-	-43900	-0-	3674	9	674	1	Y	3237	3253	1	44
01	107632 X	60963	-0-	-46669	-0-	3561	9	796	1	Y	2841	2788	1	95
02	100688 X	54736	-0-	-45952	-0-	3125	9	1060	1	Y	2441	2428	1	106
03	107632 X	56249	-0-	-51383	-0-	2685	9	1313	1	Y	2563	2576	1	91
						2819	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTULLA														
WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
10	0	51639	-0-	51639	551035	864	1	47153	3	Y	3293	3408	1	255
11	559344 X	8309	-0-	-551035	-0-	3622	9	134	1	Y	548	780	1	22
12	78709 X	49123	-0-	-29586	-0-	603	9	649	1	Y	3271	3267	1	26
01	78709 X	39959	-0-	-38750	-0-	3598	9	565	1	Y	2845	2769	1	102
02	73631 X	39742	-0-	-33889	-0-	3130	9	854	1	Y	2434	2407	1	129
03	78709 X	39623	-0-	-39086	-0-	2677	9	990	1	Y	2526	2454	1	201
						2779	9							
COTULLA														
WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
10	0	55537	-0-	55537	585795	929	1	50719	3	Y	3535	3671	1	270
11	605124 X	19329	-0-	-585795	-0-	3889	9	310	1	Y	1382	1623	1	29
12	79639 X	47576	-0-	-32063	-0-	1520	9	632	1	Y	2945	2946	1	28
01	79639 X	42800	-0-	-36839	-0-	3240	9	612	1	Y	2665	2596	1	97
02	74501 X	34489	-0-	-40012	-0-	2932	9	734	1	Y	2373	2344	1	126
03	79639 X	34952	-0-	-44687	-0-	2610	9	873	1	Y	2268	2209	1	185
						2495	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. N/A														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59973	-0-	59973	600988	1004	1	54792	3	Y	3797	3946	1	290
11	619292 X	18304	-0-	-600988	-0-	4177	9	283	1	Y	1867	2121	1	35
12	86862 X	61325	-0-	-25537	-0-	2054	9	814	1	Y	3877	3876	1	36
01	86862 X	54284	-0-	-32578	-0-	4265	9	776	1	Y	3340	3253	1	123
02	81258 X	48451	-0-	-32807	-0-	3674	9	1044	1	Y	2829	2798	1	154
03	86862 X	49356	-0-	-37506	-0-	3112	9	1251	1	Y	2570	2511	1	213
						2827	9							
GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
10	0	75325	-0-	75325	625792	1187	1	70350	3	N	3444	3576	1	261
11	0	67777	-0-	67777	693569	3788	9	923	1	N	3369	3562	1	67
*12	759160 X	65591	-0-	-693569	-0-	3706	9	693	1	Y	3374	3390	1	49
01	98456 X	63824	-0-	-34632	-0-	3711	9	832	1	Y	3087	3030	1	104
02	92104 X	57455	-0-	-34649	-0-	3396	9	1110	1	Y	2660	2645	1	117
03	98456 X	58660	-0-	-39796	-0-	2926	9	1365	1	Y	2841	2854	1	102
						3125	9							
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
10	0	55669	-0-	55669	515827	882	1	52267	3	N	2291	2378	1	173
11	0	50600	-0-	50600	566427	2520	9	693	1	N	2235	2363	1	44
*12	614411 X	47984	-0-	-566427	-0-	2459	9	510	1	Y	2216	2228	1	31
01	114266 X	42674	-0-	-71592	-0-	2438	9	557	1	Y	1969	1933	1	66
02	106894 X	40704	-0-	-66190	-0-	2166	9	789	1	Y	1738	1726	1	77
03	114266 X	40417	-0-	-73849	-0-	1912	9	944	1	Y	1818	1828	1	66
						2000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
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			

10	0	87836	-0-	87836	481758	3349	1 84209 3	Y	253	248 1	2 8	17		
						278	9							
11	0	78572	-0-	78572	560330	2912	1 75412 3	Y	225	213 1	1 8	28		
						248	9							
12	643757 X	83427	-0-	-560330	-0-	2951	1 80179 3	Y	270	277 1	4 8	17		
						297	9							
01	183675 X	77962	-0-	-105713	-0-	2964	1 74437 3	Y	510	469 1	4 8	54		
						561	9							
02	171825 X	66800	-0-	-105025	-0-	1338	1 64946 3	Y	469	474 1	2 8	47		
						516	9							
03	183675 X	60044	-0-	-123631	-0-	1199	1 58383 3	Y	420	424 1	3 8	40		
						462	9							

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
10	0	91662	-0-	91662	516753	3458	1 86953 3	Y	1137	1115 1	10 8	82		
						1251	9							
11	0	83033	-0-	83033	599786	3044	1 78792 3	Y	1088	1026 1	6 8	138		
						1197	9							
12	683714 X	83928	-0-	-599786	-0-	2940	1 79870 3	Y	1016	1069 1	17 8	68		
						1118	9							
01	212846 X	83053	-0-	-129793	-0-	3144	1 78962 3	Y	861	821 1	7 8	101		
						947	9							
02	199114 X	71227	-0-	-127887	-0-	1425	1 69140 3	Y	602	629 1	3 8	71		
						662	9							
03	212846 X	71436	-0-	-141410	-0-	1423	1 69286 3	Y	661	659 1	5 8	68		
						727	9							

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
10	0	94705	-0-	94705	517357	3572	1 89814 3	Y	1199	1173 1	10 8	87		
						1319	9							
11	0	87714	-0-	87714	605071	3213	1 83174 3	Y	1206	1135 1	7 8	151		
						1327	9							
12	700837 X	95766	-0-	-605071	-0-	3357	1 91191 3	Y	1107	1168 1	18 8	72		
						1218	9							
01	179800 X	88460	-0-	-91340	-0-	3345	1 84000 3	Y	1014	961 1	8 8	117		
						1115	9							
02	168200 X	78940	-0-	-89260	-0-	1572	1 76290 3	Y	980	989 1	4 8	104		
						1078	9							
03	179800 X	76148	-0-	-103652	-0-	1511	1 73604 3	Y	939	944 1	7 8	92		
						1033	9							

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
10	0	80243	-0-	80243	404262	3059	1 76927 3	Y	234	236 1	2 8	16		
						257	9							
11	0	70781	-0-	70781	475043	2625	1 67974 3	Y	165	159 1	1 8	21		
						182	9							
12	542530 X	67487	-0-	-475043	-0-	2388	1 64881 3	Y	198	204 1	3 8	12		
						218	9							
01	143251 X	63627	-0-	-79624	-0-	2417	1 60706 3	Y	458	420 1	4 8	46		
						504	9							
02	56284 X	56284	-0-	-0-	-0-	1127	1 54691 3	Y	424	428 1	2 8	40		
						466	9							
03	T. A.	56809	-0-	56809	56809	1136	1 55320 3	Y	321	330 1	2 8	29		
						353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0	93079	-0-	93079	431898	3533	1	88855	3	Y	628	619	1	5 8	37
11	0	83063	-0-	83063	514961	3064	1	79332	3	Y	606	571	1	3 8	69
12	595471 X	80510	-0-	-514961	-0-	2836	1	77039	3	Y	577	607	1	10 8	29
01	168423 X	76014	-0-	-92409	-0-	2888	1	72543	3	Y	530	503	1	4 8	52
02	66765 X	66765	-0-	-0-	-0-	1337	1	64885	3	Y	494	501	1	2 8	43
03	T. A.	67792	-0-	67792	67792	1352	1	65839	3	Y	546	544	1	4 8	41

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
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 * *	EOM BALANCE		
08	0	202360	-0-	202360	202360	13948	1	188268	3	Y	131	95 1	11 8	25
09	0	189766	-0-	189766	392126	10172	1	179461	3	Y	121	62 1		84
10	0	184245	-0-	184245	576371	14752	1	169408	3	Y	77	92 1		69
11	0	164420	-0-	164420	740791	12845	1	151479	3	Y	87	111 1	1 8	44
12	0	26119	-0-	26119	766910	1058	1	25047	3	Y	13	1 8		56
01	0	159895	-0-	159895	926805	6838	1	153020	3	Y	34	36 1	7 8	47
*02	1064366	X	137561	-0-	-926805	-0-	5568	1	131968	3	Y	23	21 1	49
03	234391	X	139521	-0-	-94870	-0-	7129	1	132361	3	Y	28	34 1	43

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
08	0	205339	-0-	205339	205339	14155	1	191052	3	Y	120	87 1	10 8	23
09	0	185842	-0-	185842	391181	9964	1	175798	3	Y	73	41 1	1 8	54
10	0	164927	-0-	164927	556108	13206	1	151654	3	Y	61	65 1		50
11	0	146834	-0-	146834	702942	11475	1	135328	3	Y	28	55 1	1 8	22
12	0	149883	-0-	149883	852825	6077	1	143796	3	Y	9			31
01	0	142216	-0-	142216	995041	6082	1	136119	3	Y	14	18 1		27
*02	1120903	X	125862	-0-	-995041	-0-	5095	1	120767	3	Y	-0-	27 1	-0-
03	230361	X	127239	-0-	-103122	-0-	6503	1	120736	3	Y	-0-		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	162792	X	NO RPT	-0-	-162792	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	240312	X	NO RPT	-0-	-240312	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790														
10	13547	X	11992	-0-	-1555	-0-	79	1	11068	2	N	768	357 1	577
11	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	845	9	4408	2	N	1293	1096 1	774
12	17019	X	14174	-0-	-2845	-0-	76	1	13780	2	N	286	669 1	391
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	13841	1422	9	12832	2	N	845	359 1	5 8
02	25498	X	11657	-0-	-13841	-0-	79	1	9772	2	N	1649	1379 1	1142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	315	9			N	NO RPT		1142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600									
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833		
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
10	DLQ G-10	5617	-0-	5617	27566	76 1	4980 2	N	510	357 1	826
11	DLQ G-10	2433	-0-	2433	29999	561 9	1812 2	N	495	724 1	597
12	DLQ G-10	6434	-0-	6434	36433	76 1	5860 2	N	450	346 1	699
01	DLQ G-10	6202	-0-	6202	42635	545 9	5616 2	N	473	360 1	812
02	47933 X	5298	-0-	-42635	-0-	79 1	4385 2	N	770	623 1	959
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	495 9		N	NO RPT		959

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS		594675		RRCID -> 258406		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562		
		WELL #: 1H									
10	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	763 1	2017 2	Y	659	665 1	106
11	3990 X	2872	-0-	-1118	-0-	401 4	1193 2	Y	390	456 1	40
12	4123 X	3580	-0-	-543	-0-	583 1	1678 2	Y	574	559 1	55
01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	667 4	1008 2	Y	264	297 1	22
*02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	628 1	3028 2	Y	724	658 1	88
03	3906 X	2155	-0-	-1751	-0-	643 4	1057 2	Y	244	293 1	39

BRIGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 260054		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400		
10	5456 X	2339	-0-	-3117	-0-	454 1	1200 2	Y	406	449 1	65
11	5280 X	2324	-0-	-2956	-0-	238 4	878 2	Y	478	494 1	49
12	5146 X	3221	-0-	-1925	-0-	429 1	526 9		592	584 1	57
01	4991 X	2942	-0-	-2049	-0-	491 4	1462 2	Y	626	631 1	52
*02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	547 1	1889 2	Y	890	834 1	108
*03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	561 4	689 9		658	660 1	106

BRIGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 261329		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787		
10	4619 X	3044	-0-	-1575	-0-	298 4	1501 2	Y	616	625 1	99
11	4470 X	2464	-0-	-2006	-0-	451 1	923 2	Y	522	568 1	53
12	3968 X	3057	-0-	-911	-0-	516 4	574 9		594	590 1	57
01	3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	512 1	1368 2	Y	310	341 1	26
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	524 4	653 9		802	731 1	97
03	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	130 1	830 2	Y	492	510 1	79

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	496 1	1608 3	520 9	Y	473	505 1	1 8		24
11	3210 X	2534	-0-	-676	-0-	490 1	1442 3	520 9	Y	520	518 1			26
12	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	551 1	3120 3	572 9	Y	638	635 1			29
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	528 1	3178 3	702 9	Y	583	579 1			33
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	474 1	3101 3	641 9	Y	521	523 1			31
03	4371 X	4074	-0-	-297	-0-	447 1	3100 3	573 9	Y	463	468 1			26
						18 4	509 9							
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
10	3782 X	3756	-0-	-26	-0-	461 1	2910 3	2 4	Y	348	376 1			17
11	3660 X	3382	-0-	-278	-0-	425 1	2528 3	383 9	Y	366	365 1			18
12	3782 X	3009	-0-	-773	-0-	452 1	2143 3	26 4	Y	376	377 1			17
01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	499 1	1298 3	414 9	Y	332	330 1			19
02	3509 X	2220	-0-	-1289	-0-	453 1	1430 3	365 9	Y	306	307 1			18
03	3751 X	3092	-0-	-659	-0-	532 1	2172 3	337 9	Y	334	333 1			19
						21 4	367 9							
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959														
10	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	417 1	4503 3	129 9	N	117	182 1			214
11	2550 X	1235	-0-	-1315	-0-	90 1	1123 3	22 9	N	20				234
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	190 1	3492 3	56 9	N	51	171 1			114
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	504 1	6790 3	146 9	N	133	181 1			66
02	4727 X	1024	-0-	-3703	-0-	413 1	513 3	98 9	N	89	1 1			154
03	5053 X	198	-0-	-4855	-0-	154 1	44 9		N	40				194
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	274 1	590 3	239 9	Y	217	293 1			391
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	257 1	432 3	277 9	Y	252	152 1			491
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	245 1	334 9	245 1	Y	304	260 1			535
*01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	249 1	325 9	146 9	Y	295	295 1			535
02	928 N	470	-0-	-458	-0-	221 1	249 9	413 1	Y	226	213 1			548
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	223 1	286 9	98 9	Y	260	174 1			634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	547 1	846 3	349 9	349 9	Y	317	366 1			16
11	1620 X	1214	-0-	-406	-0-	431 1	411 3	345 9	345 9	Y	314	314 1			16
12	1674 X	1371	-0-	-303	-0-	429 1	584 3	358 9	358 9	Y	325	326 1			15
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	405 1	762 3	369 9	369 9	Y	335	331 1			19
02	1624 X	1449	-0-	-175	-0-	370 1	743 3	336 9	336 9	Y	305	306 1			18
*03	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	418 1	1049 3	17 4	378 9	Y	344	343 1			19
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745					
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	607 1	2107 3	3 4	963 9	Y	875	940 1	1 8		44
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	633 1	2852 3	39 4	903 9	Y	821	824 1			41
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	664 1	3569 3	892 9	892 9	Y	811	815 1			37
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	698 1	3702 3	911 9	911 9	Y	828	818 1			47
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	647 1	3372 3	827 9	827 9	Y	752	754 1			45
03	5115 X	4822	-0-	-293	-0-	596 1	3334 3	23 4	869 9	Y	790	791 1			44
CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/14/2011				TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270					
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	408 1	1193 3	2 4	358 9	Y	325	367 1	1 8		16
11	1860 X	1846	-0-	-14	-0-	443 1	991 3	28 4	384 9	Y	349	347 1			18
12	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	538 1	1064 3	435 9	435 9	Y	395	395 1			18
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	560 1	1078 3	334 9	334 9	Y	304	305 1			17
02	1827 X	1770	-0-	-57	-0-	521 1	950 3	299 9	299 9	Y	272	273 1			16
03	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	341 1	849 3	13 4	339 9	Y	308	306 1	1 8		17
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213					
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	145 1	2192 3	2 4	738 9	Y	671	680 1			11
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	119 1	1745 3	8 4	679 9	Y	617	614 1			14
12	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	114 1	1569 3	638 9	638 9	Y	580	570 1			24
*01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	74 1	1083 3	1 4	612 9	Y	556	567 1			13
*02	2871 X	2067	-0-	-804	-0-	92 1	1377 3	598 9	598 9	Y	544	540 1			17
03	3069 X	2405	-0-	-664	-0-	109 1	1653 3	6 4	637 9	Y	579	580 1			16

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1614 3	512 9	Y	456	464 1	8
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	149 1	2193 3	502 9	Y	495	491 1	12
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	10 4	545 9	97 1	Y	719	702 1	29
*01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	791 9	1187 3	81 1	Y	608	623 1	14
*02	2813 X	1337	-0-	-1476	-0-	52 1	776 3	1 4	Y	463	463 1	14
03	3007 X	1337	-0-	-1670	-0-	509 9	749 3	49 1	Y	487	488 1	13
						3 4	536 9					
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223												
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1165 3	1 4	Y	192	202 1	4
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	68 1	995 3	211 9	Y	212	210 1	6
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	4 4	233 9	76 1	Y	357	348 1	15
*01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	393 9	380 3	26 1	Y	380	386 1	9
*02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	418 9	1048 3	70 1	Y	302	301 1	10
*03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	332 9	1560 3	102 1	Y	353	353 1	10
						6 4	388 9					
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860												
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22 1	79 9	N		72	180 1	171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		39		210
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	189 1	2053 3	N		41	108 1	143
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	45 9	1836 3	N		66	1 1	208
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	285 1	68 9	N		62	134 1	136
03	2294 N	90	-0-	-2204	-0-	73 9	70 9	N		64		200
						135 1						
						20 1						
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768												
10	806 N	102	-0-	-704	-0-	58 1	44 9	N		40	108 1	214
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N		2		216
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	146 1	236 3	N		6	64 1	158
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7 9	43 9	N		39	3 1	194
02	2900 N	3902	-0-	1002	1002	396 1	3357 3	N		29	58 1	165
*03	3100 N	2784	-0-	-316	686	513 1	2322 3	N		14		179
						32 9						
						447 1						
						15 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		4743 X	152	-0-	-4591	-0-	123 1	29 9	N		26	72 1		179
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			N		2			181
12		6324 X	160	-0-	-6164	-0-	119 1	41 9	N		37	46 1		172
01		314 X	314	-0-	-0-	-0-	283 1	31 9	N		28	2 1		198
02		5916 X	3718	-0-	-2198	-0-	511 1	3135 3	N		65	132 1		131
							72 9							
*03		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	592 1	1991 3	N		59			190
							65 9							

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
10		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	634 1	7962 3	Y		1216	1273 1	1 8	61
							3 4	1338 9						
11		8580 X	7949	-0-	-631	-0-	532 1	6278 3	Y		1005	1015 1		51
							33 4	1106 9						
12		8866 X	7596	-0-	-1270	-0-	527 1	5961 3	Y		1007	1012 1		46
							1108 9							
01		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	518 1	5999 3	Y		970	961 1		55
							1067 9							
02		9309 X	7397	-0-	-1912	-0-	535 1	5843 3	Y		926	926 1		55
							1019 9							
03		9951 X	8391	-0-	-1560	-0-	612 1	6666 3	Y		990	990 1		55
							24 4	1089 9						

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476														
10		23591 X	21177	-0-	-2414	-0-	927 1	17616 3	Y		2390	2703 1		120
							5 4	2629 9						
11		21090 X	20264	-0-	-826	-0-	839 1	16836 3	Y		2308	2312 1		116
							50 4	2539 9						
12		21793 X	18831	-0-	-2962	-0-	785 1	15458 3	Y		2353	2361 1		108
							2588 9							
01		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	787 1	15309 3	Y		2204	2188 1		124
							2424 9							
02		19807 X	15863	-0-	-3944	-0-	691 1	13233 3	Y		1763	1782 1		105
							1939 9							
03		21173 X	15451	-0-	-5722	-0-	665 1	12873 3	Y		1715	1723 1	2 8	95
							26 4	1887 9						

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
10		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	608 1	684 3	Y		615	642 1	1 8	31
							4 4	677 9						
11		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	568 1	515 3	Y		434	443 1		22
							36 4	477 9						
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	594 1	784 3	Y		446	447 1		21
							491 9							
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	579 1	748 3	Y		441	437 1		25
							485 9							
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	578 1	686 3	Y		431	430 1		26
							474 9							
*03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	514 1	1011 3	Y		424	426 1		24
							21 4	466 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	900	1	11651	3	Y	1748	1843	1	88
							5	4	1923	9					
11		12900 X	12285	-0-	-615	-0-	795	1	9895	3	Y	1406	1423	1	71
							48	4	1547	9					
12		13330 X	10871	-0-	-2459	-0-	724	1	8787	3	Y	1236	1250	1	57
							1360	9							
01		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	725	1	8654	3	Y	1293	1277	1	73
							1422	9							
02		13543 X	10729	-0-	-2814	-0-	750	1	8623	3	Y	1233	1233	1	73
							1356	9							
03		14477 X	12043	-0-	-2434	-0-	860	1	9713	3	Y	1305	1305	1	73
							34	4	1436	9					

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051															
10		11656 X	10435	-0-	-1221	-0-	556	1	7823	3	Y	1866	1974	1	93
							3	4	2053	9			7	8	
11		9600 X	9476	-0-	-124	-0-	511	1	7076	3	Y	1689	1697	1	85
							31	4	1858	9					
12		9920 X	9747	-0-	-173	-0-	515	1	7398	3	Y	1667	1675	1	77
							1834	9							
01		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	520	1	7408	3	Y	1660	1644	1	93
							1826	9							
02		9773 X	8821	-0-	-952	-0-	510	1	6641	3	Y	1518	1521	1	90
							1670	9							
03		10447 X	9594	-0-	-853	-0-	571	1	6890	3	Y	1919	1902	1	107
							22	4	2111	9					

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003															
10		16802 X	14842	-0-	-1960	-0-	646	1	12264	3	Y	1754	1883	1	88
							3	4	1929	9					
11		15360 X	12239	-0-	-3121	-0-	517	1	9846	3	Y	1677	1681	1	84
							31	4	1845	9					
12		13795 X	12232	-0-	-1563	-0-	501	1	9855	3	Y	1705	1710	1	79
							1876	9							
01		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	491	1	9548	3	Y	1731	1713	1	97
							1904	9							
02		13891 X	10643	-0-	-3248	-0-	456	1	8729	3	Y	1325	1343	1	79
							1458	9							
03		14849 X	11085	-0-	-3764	-0-	462	1	9057	3	Y	1407	1408	1	78
							18	4	1548	9					

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065															
10		16244 X	11003	-0-	-5241	-0-	465	1	8839	3	Y	1543	1722	1	77
							2	4	1697	9					
11		15720 X	10881	-0-	-4839	-0-	442	1	7937	3	Y	2250	2214	1	113
							27	4	2475	9					
12		16244 X	9964	-0-	-6280	-0-	393	1	7731	3	Y	1673	1709	1	77
							1840	9							
01		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	418	1	8090	3	Y	1754	1732	1	99
							1929	9							
02		16327 X	9259	-0-	-7068	-0-	382	1	7301	3	Y	1433	1447	1	85
							1576	9							
03		11253 X	9075	-0-	-2178	-0-	378	1	7405	3	Y	1161	1181	1	65
							15	4	1277	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	514	1	9120	3	Y	1479	1587	1	74
						2	4	1627	9					
11	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	537	1	8161	3	Y	1365	1370	1	69
						33	4	1502	9					
12	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	536	1	7726	3	Y	1455	1457	1	67
						1601	9							
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	566	1	8131	3	Y	1708	1679	1	96
						1879	9							
02	10527 X	9229	-0-	-1298	-0-	604	1	7273	3	Y	1229	1252	1	73
						1352	9							
03	11253 X	9087	-0-	-2166	-0-	583	1	7149	3	Y	1211	1217	1	67
						23	4	1332	9					

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														

10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	3	Y	427	428	1	42
						3	4	470	9					
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	283	1	2235	3	Y	418	419	1	41
						9	4	460	9					
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1	2245	3	Y	419	412	1	48
						6	4	461	9					
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	290	1	2035	3	Y	378	382	1	44
						1	4	416	9					
02	3045 X	2283	-0-	-762	-0-	254	1	1657	3	Y	337	336	1	45
						1	4	371	9					
03	3255 X	2421	-0-	-834	-0-	241	1	1781	3	Y	363	360	1	48
						399	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														

10	2573 X	2347	-0-	-226	-0-	354	1	1420	3	Y	521	945	1	1117
						573	9					2	8	
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	317	1	1469	3	Y	461	421	1	1157
						507	9							
12	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	347	1	1711	3	Y	508	595	1	1070
						559	9							
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	249	1	493	9	Y	448	572	1	946
02	2204 X	758	-0-	-1446	-0-	235	1	83	3	Y	400	390	1	956
						440	9							
03	2604 X	903	-0-	-1701	-0-	231	1	182	3	Y	445	312	1	1089
						490	9							

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														

10	3813 X	2830	-0-	-983	-0-	121	1	1830	3	Y	798	801	1	13
						1	4	878	9					
11	2670 X	2289	-0-	-381	-0-	99	1	1457	3	Y	660	658	1	15
						7	4	726	9					
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	1390	3	Y	712	698	1	29
						783	9							
*01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	3	Y	706	719	1	16
						1	4	777	9					
*02	2639 X	2324	-0-	-315	-0-	100	1	1503	3	Y	655	651	1	20
						721	9							
03	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	109	1	1664	3	Y	689	691	1	18
						6	4	758	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	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																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	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																	
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	763	1	11636	3	Y	3306	3385	1		166	
							4	4	3637	9							
11	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	722	1	10111	3	Y	2551	2589	1		128	
							44	4	2806	9							
12	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	666	1	9082	3	Y	2339	2359	1		108	
							2573	9									
01	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	664	1	8311	3	Y	2333	2310	1		131	
							2566	9									
02	14993	X	8960	-0-	-6033	-0-	547	1	6108	3	Y	2095	2101	1		125	
							2305	9									
03	16027	X	4425	-0-	-11602	-0-	567	1	1391	3	Y	2222	2223	1		124	
							23	4	2444	9							
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726																	
10	31403	X	26358	-0-	-5045	-0-	1116	1	21187	3	Y	3682	3993	1	101	8	180
							5	4	4050	9							
11	28290	X	23229	-0-	-5061	-0-	978	1	18652	3	Y	3219	3052	1	195	8	152
							58	4	3541	9							
12	27094	X	22933	-0-	-4161	-0-	944	1	18583	3	Y	3096	2815	1	304	8	129
							3406	9									
01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	931	1	17565	3	Y	2699	2676	1			152
							2969	9									
02	24650	X	18946	-0-	-5704	-0-	797	1	15247	3	Y	2638	2530	1	110	8	150
							2902	9									
03	26350	X	19711	-0-	-6639	-0-	805	1	15785	3	Y	2808	2712	1	95	8	151
							32	4	3089	9							
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469																	
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	276	1	661	3	Y	248	269	1			425
							273	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	263	1	539	3	Y	236	159	1			502
							260	9									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	256	1	179	3	Y	226	257	1			471
							249	9									
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	292	9	Y	265	251	1			485
02	1015	N	490	-0-	-525	-0-	229	1	261	9	Y	237	201	1			521
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	215	1	241	9	Y	219	170	1			570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
CMWW A		WELL #:		4503H	RRCID ->	274099	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7446 - 18020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	31341 X	25802	-0-	-5539	-0-	1065	1 20790	3 Y	3583	4058	1	180	
11	26790 X	23511	-0-	-3279	-0-	950	1 19064	3 Y	3127	3150	1	157	
12	27187 X	22463	-0-	-4724	-0-	926	1 18236	3 Y	3001	3020	1	138	
01	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	897	1 17474	3 Y	2805	2785	1	158	
02	24128 X	19072	-0-	-5056	-0-	806	1 15426	3 Y	2582	2586	1	154	
03	25792 X	22881	-0-	-2911	-0-	959	1 18845	3 Y	2763	2763	1	154	
CMWW A		WELL #:		4502H	RRCID ->	274155	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7362 - 17761	
10	28179 X	22756	-0-	-5423	-0-	951	1 18558	3 Y	2947	3323	1	148	
11	24330 X	20972	-0-	-3358	-0-	853	1 17122	3 Y	2678	2691	1	135	
12	24242 X	20005	-0-	-4237	-0-	832	1 16380	3 Y	2539	2557	1	117	
01	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	785	1 15295	3 Y	2467	2445	1	139	
02	21286 X	16642	-0-	-4644	-0-	710	1 13587	3 Y	2132	2144	1	127	
03	22754 X	18105	-0-	-4649	-0-	748	1 14680	3 Y	2406	2399	1	134	
CMWW A		WELL #:		4405H	RRCID ->	274158	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7558 - 15236	
10	19654 X	15622	-0-	-4032	-0-	671	1 12759	3 Y	1989	2258	1	100	
11	17730 X	14169	-0-	-3561	-0-	577	1 11577	3 Y	1801	1810	1	91	
12	17360 X	12556	-0-	-4804	-0-	501	1 9855	3 Y	2000	1999	1	92	
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	531	1 10299	3 Y	1999	1979	1	112	
02	14616 X	12457	-0-	-2159	-0-	524	1 10032	3 Y	1728	1737	1	103	
03	15624 X	11751	-0-	-3873	-0-	474	1 9304	3 Y	1776	1780	1	99	
CMWW A		WELL #:		4406H	RRCID ->	274305	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7426 - 14976	
10	21855 X	16629	-0-	-5226	-0-	709	1 13486	3 Y	2209	2477	1	111	
11	19710 X	14168	-0-	-5542	-0-	595	1 11356	3 Y	1983	1994	1	100	
12	18910 X	14769	-0-	-4141	-0-	587	1 11558	3 Y	2385	2375	1	110	
01	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	575	1 11151	3 Y	2286	2267	1	129	
02	15544 X	13019	-0-	-2525	-0-	506	1 9687	3 Y	2569	2545	1	153	
03	16616 X	13877	-0-	-2739	-0-	559	1 10968	3 Y	2116	2151	1	118	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617															
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	221	1	1968	3	Y	334	342	1		32
						2	4	367	9						
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	396	1	3134	3	Y	291	294	1		29
						13	4	320	9						
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	495	1	3653	3	Y	294	288	1		35
						10	4	323	9						
*01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	495	1	3478	3	Y	250	254	1		31
						2	4	275	9						
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	509	1	3319	3	Y	252	248	1		35
						1	4	277	9						
03	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	339	1	2509	3	Y	237	240	1		32
						261	9								

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649															
10	21762 X	13394	-0-	-8368	-0-	526	1	10647	3	Y	2016	2126	1		101
						3	4	2218	9						
11	21060 X	11419	-0-	-9641	-0-	463	1	8818	3	Y	1918	1922	1		97
						28	4	2110	9						
12	21762 X	12607	-0-	-9155	-0-	491	1	9770	3	Y	2133	2132	1		98
						2346	9								
01	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	505	1	9539	3	Y	2210	2184	1		124
						2431	9								
02	12528 X	11868	-0-	-660	-0-	471	1	9121	3	Y	2069	2070	1		123
						2276	9								
*03	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	543	1	10772	3	Y	2110	2116	1		117
						21	4	2321	9						

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470															
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	330	1	2930	3	Y	351	361	1		36
						2	4	386	9						
11	3480 X	2924	-0-	-556	-0-	281	1	2223	3	Y	374	373	1		37
						9	4	411	9						
12	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	278	1	2057	3	Y	339	335	1		41
						6	4	373	9						
*01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	3	Y	375	371	1		45
						1	4	413	9						
02	3422 X	2436	-0-	-986	-0-	280	1	1828	3	Y	297	299	1		43
						1	4	327	9						
03	3658 X	2326	-0-	-1332	-0-	251	1	1857	3	Y	198	212	1		29
						218	9								

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283															
10	46228 X	46228	-0-	-0-	-0-	2335	1	35259	3	Y	7827	8156	1		121
						24	4	8610	9						
11	40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	2102	1	30824	3	Y	6910	6880	1		151
						139	4	7601	9						
12	39335 X	39335	-0-	-0-	-0-	2190	1	30176	3	Y	6335	6240	1		246
						6969	9								
*01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	2031	1	29702	3	Y	6396	6504	1		138
						29	4	7036	9						
*02	32892 X	32892	-0-	-0-	-0-	1725	1	25966	3	Y	4722	4723	1		137
						7	4	5194	9						
*03	34374 X	34374	-0-	-0-	-0-	1769	1	26950	3	Y	5051	5061	1		127
						99	4	5556	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-		2261 1	34147 3	Y	8381	8738 1		128
								24 4	9219 9					
11		40919 X	40919	-0-	-0-	-0-		2127 1	31200 3	Y	6774	6754 1		148
								141 4	7451 9					
12		40130 X	40130	-0-	-0-	-0-		2144 1	29542 3	Y	7676	7526 1		298
								8444 9						
*01		39737 X	39737	-0-	-0-	-0-		2048 1	29940 3	Y	7018	7165 1		151
								29 4	7720 9					
*02		34694 X	34694	-0-	-0-	-0-		1727 1	26008 3	Y	6320	6288 1		183
								7 4	6952 9					
*03		35988 X	35988	-0-	-0-	-0-		1788 1	27235 3	Y	6241	6267 1		157
								100 4	6865 9					

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
10		46834 X	46834	-0-	-0-	-0-		2363 1	35689 3	Y	7961	8298 1		122
								25 4	8757 9					
11		42768 X	42768	-0-	-0-	-0-		2265 1	33218 3	Y	6486	6466 1		142
								150 4	7135 9					
12		40271 X	40271	-0-	-0-	-0-		2269 1	31266 3	Y	6124	6028 1		238
								6736 9						
*01		39801 X	39801	-0-	-0-	-0-		2147 1	31386 3	Y	5671	5786 1		123
								30 4	6238 9					
*02		34567 X	34567	-0-	-0-	-0-		1825 1	27475 3	Y	4782	4766 1		139
								7 4	5260 9					
*03		36179 X	36179	-0-	-0-	-0-		1898 1	28913 3	Y	4784	4802 1		121
								106 4	5262 9					

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
10		45326 X	45326	-0-	-0-	-0-		2284 1	34483 3	Y	7760	8046 1	2 8	119
								23 4	8536 9					
11		39932 X	39932	-0-	-0-	-0-		2123 1	31129 3	Y	5945	5934 1		130
								140 4	6540 9					
12		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-		2209 1	30446 3	Y	5487	5403 1		214
								6036 9						
*01		39047 X	39047	-0-	-0-	-0-		2124 1	31056 3	Y	5306	5405 1		115
								30 4	5837 9					
*02		33350 X	33350	-0-	-0-	-0-		1818 1	27367 3	Y	3780	3784 1		111
								7 4	4158 9					
*03		33281 X	33281	-0-	-0-	-0-		1789 1	27259 3	Y	3757	3772 1		96
								100 4	4133 9					

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
10		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-		1459 1	22035 3	Y	5857	6110 1	1 8	92
								15 4	6443 9					
11		26107 X	26107	-0-	-0-	-0-		1312 1	19235 3	Y	4975	4959 1		108
								87 4	5473 9					
12		25146 X	25146	-0-	-0-	-0-		1347 1	18561 3	Y	4762	4685 1		185
								5238 9						
*01		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-		1360 1	19878 3	Y	4264	4357 1		92
								19 4	4690 9					
*02		21742 X	21742	-0-	-0-	-0-		1119 1	16844 3	Y	3432	3424 1		100
								4 4	3775 9					
*03		20512 X	20512	-0-	-0-	-0-		1042 1	15868 3	Y	3222	3241 1		81
								58 4	3544 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 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		
10	10912 X	5036	-0-	-5876	-0-	199 1 543 9	4294 2	Y	494	469 0	19 1	15	
11	8040 X	4235	-0-	-3805	-0-	177 1 9 4	3631 2	Y	380	384 0		11	
12	8308 X	4958	-0-	-3350	-0-	212 1 6 4	4286 2	Y	413	406 0		18	
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	154 1 15 4	8079 2	Y	453	463 0		8	
02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	71 1 4 4	4452 2	Y	248	253 0		3	
*03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	181 1 32 4	7204 2	Y	487	484 0		6	

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390													
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	342 1 75 4	1580 2	Y	989	937 0	39 1	44	
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	121 1 97 4	472 2	Y	753	775 0		22	
12	1426 X	840	-0-	-586	-0-	299 1 8 4	421 2	Y	102	95 0		29	
01	3100 X	1493	-0-	-1607	-0-	625 1 82 4	785 2	Y	1	30 0		-0-	
02	2900 X	492	-0-	-2408	-0-	160 1 39 4	258 2	Y	32	26 0		6	
03	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	691 1 59 4	1199 2	Y	175	164 0		17	

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597													
10	7998 X	6998	-0-	-1000	-0-	518 1 90 4	5877 2	Y	466	439 0	18 1	43	
11	7740 X	6006	-0-	-1734	-0-	499 1 57 4	4986 2	Y	422	447 0		18	
12	7998 X	6746	-0-	-1252	-0-	488 1 76 4	5525 2	Y	597	593 0		22	
01	6944 X	6674	-0-	-270	-0-	470 1 67 4	5528 2	Y	554	552 0		24	
02	6496 X	5906	-0-	-590	-0-	460 1 48 4	4824 2	Y	522	526 0		20	
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	459 1 69 4	4886 2	Y	608	580 0		48	

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680													
10	7192 X	6348	-0-	-844	-0-	467 1 82 4	5300 2	Y	454	455 0	18 1	42	
11	6960 X	6031	-0-	-929	-0-	485 1 76 4	4852 2	Y	562	580 0		24	
12	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	447 1 102 4	5065 2	Y	847	840 0		31	
01	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	412 1 101 4	4848 2	Y	862	856 0		37	
02	6728 X	6449	-0-	-279	-0-	412 1 131 4	4323 2	Y	1439	1421 0		55	
03	6541 X	6448	-0-	-93	-0-	450 1 112 4	4790 2	Y	996	973 0		78	

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

10	16833 X	6709	-0-	-10124	-0-	270	1	5819	2	Y	564	549	0	22	17
						620	9								
11	8610 X	7278	-0-	-1332	-0-	309	1	6338	2	Y	561	562	0		16
						14	4	617	9						
12	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	406	1	8193	2	Y	606	596	0		26
						9	4	667	9						
01	7843 X	735	-0-	-7108	-0-	13	1	695	2	Y	24	50	0		-0-
						1	4	26	9						
02	7047 X	3314	-0-	-3733	-0-	52	1	3254	2	Y	6	6	0		-0-
						1	4	7	9						
03	9269 X	7665	-0-	-1604	-0-	181	1	7200	2	Y	237	234	0		3
						23	4	261	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
10	20088 X	8733	-0-	-11355	-0-	356	1	7677	2	Y	635	621	0	24	19
						1	4	699	9						
11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	564	1	11576	2	Y	913	906	0		26
						23	4	1004	9						
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	397	1	8025	2	Y	526	529	0		23
						8	4	579	9						
01	8742 X	7512	-0-	-1230	-0-	134	1	7050	2	Y	287	305	0		5
						12	4	316	9						
02	12731 X	3033	-0-	-9698	-0-	44	1	2822	2	Y	149	152	0		2
						3	4	164	9						
03	13609 X	1931	-0-	-11678	-0-	42	1	1680	2	Y	181	181	0		2
						10	4	199	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
10	16430 X	11707	-0-	-4723	-0-	470	1	10140	2	Y	996	971	0	38	30
						1	4	1096	9						
11	15900 X	12189	-0-	-3711	-0-	510	1	10461	2	Y	1084	1084	0		30
						26	4	1192	9						
12	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	733	1	14817	2	Y	767	764	0		33
						12	4	844	9						
01	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	322	1	16901	2	Y	155	185	0		3
						19	4	171	9						
02	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	280	1	17753	2	Y	686	680	0		9
						14	4	755	9						
*03	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	460	1	18290	2	Y	1116	1110	0		15
						76	4	1228	9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527															
10	10974 X	8259	-0-	-2715	-0-	340	1	7354	2	Y	513	501	0	20	16
						1	4	564	9						
11	10620 X	5034	-0-	-5586	-0-	209	1	4282	2	Y	484	486	0		14
						11	4	532	9						
12	9734 X	8040	-0-	-1694	-0-	355	1	7168	2	Y	464	458	0		20
						7	4	510	9						
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	192	1	10003	2	Y	492	503	0		9
						17	4	541	9						
02	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	156	1	9901	2	Y	410	414	0		5
						8	4	451	9						
*03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	248	1	9828	2	Y	407	407	0		5
						33	4	448	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 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
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
10		15407 X	10182	-0-	-5225	-0-	421 1	9092 2	Y	607	594 0	23 1		18
							1 4	668 9						
11		13950 X	5700	-0-	-8250	-0-	236 1	4821 2	Y	573	575 0			16
							13 4	630 9						
12		14415 X	4172	-0-	-10243	-0-	163 1	3278 2	Y	656	644 0			28
							9 4	722 9						
01		12431 X	3132	-0-	-9299	-0-	48 1	2528 2	Y	495	514 0			9
							11 4	545 9						
02		11368 X	7998	-0-	-3370	-0-	120 1	7594 2	Y	254	260 0			3
							5 4	279 9						
03		10168 X	6745	-0-	-3423	-0-	159 1	6338 2	Y	207	207 0			3
							20 4	228 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
10		17112 X	14845	-0-	-2267	-0-	590 1	12736 2	Y	1380	1344 0	53 1		42
							1 4	1518 9						
11		16560 X	13101	-0-	-3459	-0-	556 1	11401 2	Y	1017	1030 0			29
							25 4	1119 9						
12		17112 X	12833	-0-	-4279	-0-	550 1	11122 2	Y	1041	1025 0			45
							16 4	1145 9						
01		18135 X	11833	-0-	-6302	-0-	195 1	10202 2	Y	1277	1299 0			23
							31 4	1405 9						
02		16443 X	8424	-0-	-8019	-0-	113 1	7158 2	Y	1036	1045 0			14
							13 4	1140 9						
03		14849 X	7718	-0-	-7131	-0-	168 1	6692 2	Y	743	747 0			10
							41 4	817 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
10		20708 X	12190	-0-	-8518	-0-	501 1	10812 2	Y	796	782 0	31 1		24
							1 4	876 9						
11		19740 X	11660	-0-	-8080	-0-	505 1	10345 2	Y	720	724 0			20
							18 4	792 9						
12		20398 X	11969	-0-	-8429	-0-	516 1	10434 2	Y	914	895 0			39
							14 4	1005 9						
01		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	329 1	17253 2	Y	437	468 0			8
							24 4	481 9						
02		13195 X	8542	-0-	-4653	-0-	124 1	7872 2	Y	489	491 0			6
							8 4	538 9						
*03		16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	390 1	15514 2	Y	712	709 0			9
							56 4	783 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
10		18290 X	15044	-0-	-3246	-0-	625 1	13481 2	Y	852	818 0	33 1		26
							1 4	937 9						
11		17700 X	14095	-0-	-3605	-0-	613 1	12561 2	Y	819	822 0			23
							20 4	901 9						
12		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	463 1	9363 2	Y	839	826 0			36
							13 4	923 9						
01		15035 X	13656	-0-	-1379	-0-	238 1	12483 2	Y	826	847 0			15
							26 4	909 9						
02		19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	297 1	18875 2	Y	684	690 0			9
							15 4	752 9						
*03		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	471 1	18715 2	Y	695	695 0			9
							61 4	765 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 02/21/2014 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	30163 X	26256	-0-	-3907	-0-	1056	1	22793	2	Y	2186	2127	0	84 1	66
							2	4	2405	9					
11	28980 X	22706	-0-	-6274	-0-	928	1	19022	2	Y	2454	2451	0		69
							57	4	2699	9					
12	29512 X	19002	-0-	-10510	-0-	792	1	16000	2	Y	1983	1967	0		85
							29	4	2181	9					
01	26102 X	22940	-0-	-3162	-0-	389	1	20380	2	Y	1926	1976	0		35
							52	4	2119	9					
02	24418 X	21028	-0-	-3390	-0-	302	1	19141	2	Y	1421	1437	0		19
							22	4	1563	9					
03	26102 X	21006	-0-	-5096	-0-	473	1	18783	2	Y	1507	1506	0		20
							92	4	1658	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651															
10	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	511	1	11047	2	Y	969	933	0	37 1	29
							1	4	1066	9					
11	10020 X	9667	-0-	-353	-0-	414	1	8490	2	Y	678	688	0		19
							17	4	746	9					
12	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	491	1	9929	2	Y	639	631	0		27
							10	4	703	9					
01	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	224	1	11720	2	Y	770	783	0		14
							24	4	847	9					
02	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	246	1	15596	2	Y	655	660	0		9
							13	4	721	9					
*03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	306	1	12160	2	Y	380	384	0		5
							37	4	418	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559															
10	7068 X	4711	-0-	-2357	-0-	190	1	4113	2	Y	371	367	0	14 1	11
							408	9							
11	6450 X	4469	-0-	-1981	-0-	189	1	3877	2	Y	358	359	0		10
							9	4	394	9					
12	6169 X	5191	-0-	-978	-0-	225	1	4551	2	Y	372	366	0		16
							6	4	409	9					
01	6169 X	5089	-0-	-1080	-0-	87	1	4563	2	Y	389	398	0		7
							11	4	428	9					
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	79	1	5006	2	Y	240	244	0		3
							4	4	264	9					
*03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	250	1	9958	2	Y	319	318	0		4
							31	4	351	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113															
10	11191 X	9331	-0-	-1860	-0-	378	1	8151	2	Y	728	699	0	28 1	22
							1	4	801	9					
11	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	407	1	8350	2	Y	643	647	0		18
							16	4	707	9					
12	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	424	1	8577	2	Y	539	534	0		23
							9	4	593	9					
01	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	254	1	13316	2	Y	170	190	0		3
							15	4	187	9					
02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	193	1	12217	2	Y	115	116	0		2
							6	4	127	9					
*03	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	361	1	14356	2	Y	597	591	0		8
							50	4	657	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		18693 X	12568	-0-	-6125	-0-	506 1	10926 2	Y	1032	1006 0	40 1		31
							1 4	1135 9						
11		18090 X	7364	-0-	-10726	-0-	291 1	5969 2	Y	983	986 0			28
							23 4	1081 9						
12		18693 X	13479	-0-	-5214	-0-	587 1	11865 2	Y	921	909 0			40
							14 4	1013 9						
01		20580 X	20580	-0-	-0-	-0-	364 1	19097 2	Y	985	1007 0			18
							35 4	1084 9						
02		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	260 1	16470 2	Y	768	776 0			10
							14 4	845 9						
*03		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	398 1	15860 2	Y	833	832 0			11
							62 4	916 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
10		16089 X	12455	-0-	-3634	-0-	518 1	11195 2	Y	674	670 0	26 1		20
							1 4	741 9						
11		15030 X	11864	-0-	-3166	-0-	510 1	10450 2	Y	804	801 0			23
							20 4	884 9						
12		14415 X	10606	-0-	-3809	-0-	458 1	9261 2	Y	795	784 0			34
							12 4	875 9						
01		13392 X	5934	-0-	-7458	-0-	94 1	4941 2	Y	800	819 0			15
							19 4	880 9						
02		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	183 1	11613 2	Y	620	627 0			8
							11 4	682 9						
*03		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	339 1	13478 2	Y	551	552 0			7
							46 4	606 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
10		22010 X	17185	-0-	-4825	-0-	703 1	15187 2	Y	1176	1143 0	45 1		36
							1 4	1294 9						
11		20760 X	18082	-0-	-2678	-0-	785 1	16106 2	Y	1058	1064 0			30
							27 4	1164 9						
12		18631 X	13333	-0-	-5298	-0-	567 1	11459 2	Y	1172	1152 0			50
							18 4	1289 9						
01		17174 X	9672	-0-	-7502	-0-	155 1	8126 2	Y	1238	1265 0			23
							29 4	1362 9						
02		17487 X	10569	-0-	-6918	-0-	152 1	9640 2	Y	696	710 0			9
							11 4	766 9						
03		18693 X	13758	-0-	-4935	-0-	318 1	12665 2	Y	660	660 0			9
							49 4	726 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
10		20987 X	16447	-0-	-4540	-0-	689 1	14876 2	Y	801	783 0	31 1		24
							1 4	881 9						
11		19110 X	15747	-0-	-3363	-0-	692 1	14188 2	Y	770	772 0			22
							20 4	847 9						
12		19747 X	17854	-0-	-1893	-0-	802 1	16212 2	Y	753	743 0			32
							12 4	828 9						
01		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	272 1	14242 2	Y	713	732 0			13
							25 4	784 9						
02		14268 X	12317	-0-	-1951	-0-	186 1	11827 2	Y	269	278 0			4
							8 4	296 9						
03		15252 X	10110	-0-	-5142	-0-	233 1	9267 2	Y	521	518 0			7
							37 4	573 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
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
10		24459 X	18804	-0-	-5655	-0-	781 1	16861 2	Y	1055	1031 0	41 1		32
							1 4	1161 9						
11		22830 X	21617	-0-	-1213	-0-	949 1	19467 2	Y	1066	1068 0			30
							28 4	1173 9						
12		22258 X	21483	-0-	-775	-0-	958 1	19342 2	Y	1061	1045 0			46
							16 4	1167 9						
01		19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	338 1	17693 2	Y	920	949 0			17
							32 4	1012 9						
02		14529 X	14286	-0-	-243	-0-	217 1	13764 2	Y	270	283 0			4
							8 4	297 9						
*03		18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	422 1	16742 2	Y	1059	1049 0			14
							71 4	1165 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
10		22134 X	18166	-0-	-3968	-0-	749 1	16194 2	Y	1111	1090 0	43 1		34
							1 4	1222 9						
11		20070 X	13357	-0-	-6713	-0-	576 1	11806 2	Y	867	877 0			24
							21 4	954 9						
12		21235 X	10156	-0-	-11079	-0-	425 1	8580 2	Y	1033	1013 0			44
							15 4	1136 9						
01		20150 X	14902	-0-	-5248	-0-	257 1	13494 2	Y	1019	1044 0			19
							30 4	1121 9						
02		18850 X	13739	-0-	-5111	-0-	206 1	13066 2	Y	415	429 0			5
							10 4	457 9						
03		18166 X	14766	-0-	-3400	-0-	347 1	13787 2	Y	533	531 0			7
							46 4	586 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
10		33852 X	26860	-0-	-6992	-0-	1117 1	24115 2	Y	1478	1422 0	57 1		45
							2 4	1626 9						
11		30000 X	26244	-0-	-3756	-0-	1121 1	22988 2	Y	1898	1890 0			53
							47 4	2088 9						
12		30039 X	14504	-0-	-15535	-0-	633 1	12785 2	Y	974	985 0			42
							15 4	1071 9						
01		26846 X	8282	-0-	-18564	-0-	142 1	7428 2	Y	632	662 0			12
							17 4	695 9						
02		25375 X	18534	-0-	-6841	-0-	270 1	17153 2	Y	994	993 0			13
							18 4	1093 9						
03		27125 X	15650	-0-	-11475	-0-	352 1	13982 2	Y	1134	1132 0			15
							69 4	1247 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
10		15314 X	13271	-0-	-2043	-0-	537 1	11591 2	Y	1038	1008 0	40 1		31
							1 4	1142 9						
11		14820 X	12153	-0-	-2667	-0-	516 1	10574 2	Y	945	949 0			27
							23 4	1040 9						
12		15314 X	8455	-0-	-6859	-0-	345 1	6980 2	Y	1014	997 0			44
							15 4	1115 9						
01		17081 X	5909	-0-	-11172	-0-	85 1	4446 2	Y	1230	1252 0			22
							25 4	1353 9						
02		15979 X	12717	-0-	-3262	-0-	183 1	11644 2	Y	797	809 0			10
							13 4	877 9						
*03		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	346 1	13759 2	Y	749	749 0			10
							54 4	824 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	19468 X	17223	-0-	-2245	-0-	663 1	14319 2	2240 9	14319 2	Y	2036	1947 0	78 1	62	
11	18840 X	15130	-0-	-3710	-0-	648 1	13264 2	1192 9	13264 2	Y	1084	1116 0		30	
12	19468 X	7518	-0-	-11950	-0-	327 1	6601 2	582 9	6601 2	Y	529	536 0		23	
01	15562 X	4137	-0-	-11425	-0-	71 1	3704 2	353 9	3704 2	Y	321	338 0		6	
02	14558 X	959	-0-	-13599	-0-	14 1	914 2	30 9	914 2	Y	27	33 0		-0-	
03	15562 X	4521	-0-	-11041	-0-	111 1	4388 2	14 9	4388 2	Y	13	13 0		-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
10	24769 X	19482	-0-	-5287	-0-	788 1	16997 2	1696 9	16997 2	Y	1542	1519 0	59 1	47	
11	23970 X	19313	-0-	-4657	-0-	821 1	16836 2	1620 9	16836 2	Y	1473	1479 0		41	
12	22475 X	10925	-0-	-11550	-0-	466 1	9414 2	1031 9	9414 2	Y	937	938 0		40	
01	17143 X	2151	-0-	-14992	-0-	37 1	1922 2	188 9	1922 2	Y	171	208 0		3	
02	16037 X	13808	-0-	-2229	-0-	201 1	12744 2	850 9	12744 2	Y	773	766 0		10	
*03	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	445 1	17658 2	1085 9	17658 2	Y	986	983 0		13	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558															
10	15345 X	14139	-0-	-1206	-0-	582 1	12553 2	1003 9	12553 2	Y	912	888 0	35 1	28	
11	14910 X	13585	-0-	-1325	-0-	585 1	12003 2	974 9	12003 2	Y	885	888 0		25	
12	15407 X	13694	-0-	-1713	-0-	600 1	12128 2	953 9	12128 2	Y	866	854 0		37	
01	15407 X	15323	-0-	-84	-0-	268 1	14073 2	954 9	14073 2	Y	867	888 0		16	
02	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	237 1	15066 2	705 9	15066 2	Y	641	649 0		8	
*03	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	371 1	14747 2	822 9	14747 2	Y	747	745 0		10	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165															
10	16740 X	11476	-0-	-5264	-0-	477 1	10290 2	708 9	10290 2	Y	644	638 0	25 1	19	
11	17040 X	8146	-0-	-8894	-0-	349 1	7155 2	628 9	7155 2	Y	571	574 0		16	
12	17608 X	5196	-0-	-12412	-0-	193 1	3903 2	1085 9	3903 2	Y	986	960 0		42	
01	17608 X	14990	-0-	-2618	-0-	265 1	13890 2	810 9	13890 2	Y	736	765 0		13	
02	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	215 1	13643 2	638 9	13643 2	Y	580	585 0		8	
*03	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	446 1	17756 2	784 9	17756 2	Y	713	712 0		9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
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

10		19375 X	18406	-0-	-969	-0-	754 1	16267 2	Y	1258	1224 0	48 1		38
							1 4	1384 9						
11		18750 X	17090	-0-	-1660	-0-	733 1	15028 2	Y	1182	1187 0			33
							29 4	1300 9						
12		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	868 1	17537 2	Y	1172	1155 0			50
							18 4	1289 9						
01		17949 X	16917	-0-	-1032	-0-	291 1	15248 2	Y	1221	1249 0			22
							35 4	1343 9						
02		16791 X	13961	-0-	-2830	-0-	201 1	12745 2	Y	910	920 0			12
							14 4	1001 9						
03		17949 X	14484	-0-	-3465	-0-	331 1	13148 2	Y	862	863 0			11
							57 4	948 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
10		17515 X	13710	-0-	-3805	-0-	555 1	11991 2	Y	1057	1031 0	41 1		32
							1 4	1163 9						
11		18180 X	9671	-0-	-8509	-0-	428 1	8757 2	Y	432	452 0			12
							11 4	475 9						
12		18786 X	6987	-0-	-11799	-0-	309 1	6236 2	Y	396	391 0			17
							6 4	436 9						
01		18228 X	9678	-0-	-8550	-0-	175 1	9189 2	Y	274	286 0			5
							13 4	301 9						
02		15341 X	11001	-0-	-4340	-0-	169 1	10713 2	Y	104	108 0			1
							5 4	114 9						
03		13702 X	10280	-0-	-3422	-0-	245 1	9736 2	Y	247	245 0			3
							27 4	272 9						

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564														
10		21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	1686 1	19125 2	Y	611	545 0	24 1		56
							294 4	672 9						
11		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	1732 1	17310 2	Y	264	309 0			11
							40 4	290 9						
12		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	1456 1	16498 2	Y	381	378 0			14
							76 4	419 9						
01		21762 X	17760	-0-	-4002	-0-	1376 1	16174 2	Y	164	171 0			7
							30 4	180 9						
02		20358 X	15964	-0-	-4394	-0-	1377 1	14445 2	Y	119	121 0			5
							11 4	131 9						
03		21762 X	15153	-0-	-6609	-0-	1291 1	13727 2	Y	112	108 0			9
							12 4	123 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
10		15469 X	14578	-0-	-891	-0-	585 1	12640 2	Y	1229	1195 0	47 1		37
							1 4	1352 9						
11		14970 X	11313	-0-	-3657	-0-	476 1	9756 2	Y	962	972 0			27
							23 4	1058 9						
12		14043 X	3512	-0-	-10531	-0-	140 1	2837 2	Y	480	486 0			21
							7 4	528 9						
01		6758 X	5370	-0-	-1388	-0-	93 1	4853 2	Y	375	389 0			7
							11 4	413 9						
02		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	130 1	8240 2	Y	504	504 0			7
							8 4	554 9						
*03		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	156 1	6196 2	Y	560	560 0			7
							33 4	616 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738														
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
10		27902 X	27902	-0-	-0-	-0-	2127 1	24132 2	Y	1156	1103 0	45 1		106
							371 4	1272 9						
11		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	2136 1	21345 2	Y	1278	1329 0			55
							174 4	1406 9						
12		23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1770 1	20051 2	Y	1352	1357 0			50
							188 4	1487 9						
01		30380 X	23021	-0-	-7359	-0-	1653 1	19438 2	Y	1579	1561 0			68
							193 4	1737 9						
02		26100 X	21266	-0-	-4834	-0-	1666 1	17475 2	Y	1784	1784 0			68
							163 4	1962 9						
03		27900 X	21090	-0-	-6810	-0-	1605 1	17078 2	Y	1985	1897 0			156
							223 4	2184 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
10		19344 X	13878	-0-	-5466	-0-	574 1	12390 2	Y	830	814 0	32 1		25
							1 4	913 9						
11		17010 X	13408	-0-	-3602	-0-	582 1	11925 2	Y	801	803 0			23
							20 4	881 9						
12		17577 X	13967	-0-	-3610	-0-	618 1	12482 2	Y	777	767 0			33
							12 4	855 9						
01		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	185 1	9726 2	Y	857	874 0			16
							24 4	943 9						
02		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	135 1	8591 2	Y	695	702 0			9
							11 4	765 9						
*03		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	244 1	9699 2	Y	692	692 0			9
							44 4	761 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//	728883									
BRISCOE RANCH EF			WELL #: 3701		RRCID ->	277028	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH EF			WELL #: 24R		RRCID ->	277116	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIGHT RANCH			WELL #: 12		RRCID ->	277162	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH EF			WELL #: 35		RRCID ->	277177	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH EF			WELL #: 33		RRCID ->	277412	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	N/A	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH EF			WELL #: 38		RRCID ->	277413	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883							
BRISCOE RANCH EF			WELL #:		32	RRCID -> 277414		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8414 - 13056
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

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	85307	-0-	85307	85307	1363 1	71478 2	Y	11099	10897 0	202
							257 4	12209 9				
*02		232623 X	147316	-0-	-85307	-0-	1932 1	122614 2	Y	20467	20400 0	269
							256 4	22514 9				
03		210118 X	123555	-0-	-86563	-0-	2507 1	99699 2	Y	18598	18622 0	245
							891 4	20458 9				

BRISCOE RANCH EF			WELL #:		36	RRCID -> 277415		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8351 - 13403

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		362731 X	138710	-0-	-224021	-0-	2237 1	117304 2	N	17061	16750 0	311
							402 4	18767 9				
02		339329 X	247645	-0-	-91684	-0-	3410 1	216339 2	N	25051	25032 0	330
							340 4	27556 9				
03		362731 X	204677	-0-	-158054	-0-	4421 1	175855 2	N	21154	21205 0	279
							1132 4	23269 9				

BRISCOE RANCH EF			WELL #:		34	RRCID -> 277698		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH	7880	PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH EF			WELL #:		3801	RRCID -> 277754		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH	7721	PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIVION UNIT A			WELL #:		8	RRCID -> 277884		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH	7388	PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	43322 X	13433	-0-	-29889	-0-	539	1	12100	2	Y	722	731	0	24 1 127
11	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	794	9	10794	2	Y	688	720	0	18 1 77
12	19685 X	11655	-0-	-8030	-0-	460	1	10460	2	Y	637	494	0	41 1 179
01	19685 X	6562	-0-	-13123	-0-	757	9	5885	2	Y	355	375	0	53 1 106
02	14297 X	3	-0-	-14294	-0-	494	1	1	9	Y	1	107	0	-0-
03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-	701	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
10	7595 X	7185	-0-	-410	-0-	290	1	6508	2	Y	352	344	0	12 1 62
11	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	387	9	6543	2	Y	348	362	0	9 1 39
12	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	277	1	6570	2	Y	345	265	0	22 1 97
01	7936 X	4195	-0-	-3741	-0-	383	9	3783	2	Y	207	211	0	31 1 62
02	7047 X	6806	-0-	-241	-0-	311	1	6219	2	Y	271	249	0	35 1 49
*03	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	380	9	6855	2	Y	373	353	0	14 1 55
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124														
10	10013 X	9987	-0-	-26	-0-	401	1	9025	2	Y	510	502	0	17 1 89
11	9690 X	9501	-0-	-189	-0-	561	9	8563	2	Y	524	540	0	14 1 59
12	9982 X	9706	-0-	-276	-0-	362	1	8726	2	Y	516	397	0	33 1 145
01	9734 X	5521	-0-	-4213	-0-	576	9	4955	2	Y	297	309	0	44 1 89
02	9106 X	-0-	-0-	-9106	-0-	412	1			Y	-0-	89	0	-0-
03	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	568	9			Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
10	6293 X	5216	-0-	-1077	-0-	207	1	4650	2	Y	326	323	0	11 1 57
11	6090 X	4534	-0-	-1556	-0-	359	9	4009	2	Y	321	334	0	8 1 36
12	6293 X	4764	-0-	-1529	-0-	172	1	4195	2	Y	335	255	0	22 1 94
01	5766 X	2716	-0-	-3050	-0-	353	9	2379	2	Y	203	206	0	30 1 61
02	5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-	200	1			Y	-0-	61	0	-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	369	9			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
10	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-	114	1			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	223	9			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE "G"		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7285 X	7158	-0-	-127	-0-	286 470	1 9	6402	2	Y	427	422 0 14 1 75
11	6930 X	5540	-0-	-1390	-0-	211 374	1 9	4955	2	Y	340	368 0 9 1 38
12	7192 X	5147	-0-	-2045	-0-	217 325	1 9	4605	2	Y	295	231 0 19 1 83
01	7192 X	3175	-0-	-4017	-0-	137 213	1 9	2825	2	Y	194	190 0 29 1 58
02	6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-					Y	-0-	58 0 -0-
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190
10	18786 X	14539	-0-	-4247	-0-	621	1	13918	2	Y	-0-	-0-
11	18180 X	13656	-0-	-4524	-0-	554	1	13102	2	Y	-0-	-0-
12	17298 X	12465	-0-	-4833	-0-	560	1	11905	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14004	-0-	14004	14004	647	1	13357	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11776	-0-	11776	25780	522	1	11254	2	Y	-0-	-0-
*03	37148 X	11368	-0-	-25780	-0-	499	1	10869	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450
10	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	21608	2	53	9	Y	48	336
11	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			Y	-0-	336
12	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	22247	2	95	9	Y	86	422
01	DLQ G-10	22958	-0-	22958	22958	22921	2	37	9	Y	34	268
02	DLQ G-10	21139	-0-	21139	44097	21083	2	56	9	Y	51	319
*03	66588 X	22491	-0-	-44097	-0-	22467	2	24	9	Y	22	341

SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID ->	258424	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6846	PERF.	7356 - 12370
10	5363 X	4729	-0-	-634	-0-	189 294	1 9	4246	2	Y	267	265 0 9 1 47
11	4800 X	4417	-0-	-383	-0-	169 292	1 9	3956	2	Y	265	275 0 7 1 30
12	4929 X	4494	-0-	-435	-0-	187 294	1 9	4013	2	Y	267	205 0 17 1 75
01	DLQ G-10	3472	-0-	3472	3472	150 217	1 9	3105	2	Y	197	184 0 29 1 59
02	DLQ G-10	2979	-0-	2979	6451	128 147	1 9	2704	2	Y	134	152 0 17 1 24
*03	10961 X	4510	-0-	-6451	-0-	184 337	1 9	3989	2	Y	306	273 0 12 1 45

SAN AMBROSIA C		WELL #:		1H	RRCID ->	258425	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7129 - 12115
10	6138 X	5560	-0-	-578	-0-	220 391	1 9	4949	2	Y	355	350 0 12 1 62
11	5490 X	5224	-0-	-266	-0-	199 384	1 9	4641	2	Y	349	363 0 9 1 39
12	5611 X	5157	-0-	-454	-0-	216 361	1 9	4580	2	Y	328	254 0 21 1 92
01	DLQ G-10	3179	-0-	3179	3179	135 227	1 9	2817	2	Y	206	206 0 30 1 62
02	DLQ G-10	4495	-0-	4495	7674	195 193	1 9	4107	2	Y	175	183 0 22 1 32
*03	12981 X	5307	-0-	-7674	-0-	218 397	1 9	4692	2	Y	361	326 0 14 1 53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955			
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
10	23684 X	23080	-0-	-604	-0-	976	1 21887	2 Y	197	193 0	7 1 34
11	22920 X	22017	-0-	-903	-0-	217 889	1 20941	2 Y	170	181 0	4 1 19
12	23684 X	20467	-0-	-3217	-0-	187 915	1 19368	2 Y	167	128 0	11 1 47
01	DLQ G-10	22830	-0-	22830	22830	184 1041	1 21566	2 Y	203	159 0	30 1 61
02	DLQ G-10	20548	-0-	20548	43378	223 903	1 19445	2 Y	182	187 0	23 1 33
*03	65059 X	21681	-0-	-43378	-0-	200 942	1 20539	2 Y	182	181 0	7 1 27
						200 9					
GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245			
10	9379 X	5797	-0-	-3582	-0-	238	1 5370	2 Y	172	156 0	6 1 30
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	189 243	1 5674	2 Y	146	156 0	4 1 16
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	161 244	1 5165	2 Y	173	129 0	11 1 49
01	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	190 311	1 6442	2 Y	189	153 0	28 1 57
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	208 263	1 5640	2 Y	233	218 0	30 1 42
*03	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	256 282	1 6121	2 Y	212	215 0	8 1 31
						233 9					
SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400			
10	10912 X	8250	-0-	-2662	-0-	343	1 7687	2 Y	200	195 0	7 1 35
11	10560 X	8203	-0-	-2357	-0-	220 321	1 7575	2 Y	279	276 0	7 1 31
12	10912 X	8272	-0-	-2640	-0-	307 361	1 7681	2 Y	209	168 0	13 1 59
01	9796 X	5443	-0-	-4353	-0-	230 242	1 5048	2 Y	139	136 0	20 1 42
02	8584 X	4375	-0-	-4209	-0-	153 193	1 4090	2 Y	84	100 0	11 1 15
*03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	92 431	1 9375	2 Y	256	223 0	10 1 38
						282 9					
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705			
10	14880 X	13178	-0-	-1702	-0-	531	1 11908	2 Y	672	669 0	23 1 118
11	13710 X	12290	-0-	-1420	-0-	739 469	1 11055	2 Y	696	718 0	18 1 78
12	14167 X	12643	-0-	-1524	-0-	766 535	1 11340	2 Y	698	535 0	45 1 196
01	13826 X	8099	-0-	-5727	-0-	768 351	1 7241	2 Y	461	451 0	68 1 138
02	12934 X	11158	-0-	-1776	-0-	507 472	1 10161	2 Y	477	468 0	61 1 86
*03	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	525 544	1 11866	2 Y	790	729 0	30 1 117
						869 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535						
M O	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
10	55 X	-0-	-0-	-55	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853				
10	8060 X	7447	-0-	-613	-0-	279 1	6276 2	Y	811	805 0	27 1	142
						892 9						
11	7800 X	6851	-0-	-949	-0-	246 1	5754 2	Y	774	809 0	20 1	87
						851 9						
12	8060 X	6801	-0-	-1259	-0-	269 1	5710 2	Y	747	576 0	48 1	210
						822 9						
01	7657 X	4282	-0-	-3375	-0-	172 1	3567 2	Y	494	483 0	73 1	148
						543 9						
02	7018 X	3890	-0-	-3128	-0-	165 1	3529 2	Y	178	271 0	23 1	32
						196 9						
*03	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	360 1	7824 2	Y	1122	945 0	43 1	166
						1234 9						

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419				
10	12865 X	12561	-0-	-304	-0-	525 1	11733 2	Y	275	275 0	9 1	48
						303 9						
11	12450 X	11398	-0-	-1052	-0-	448 1	10612 2	Y	307	313 0	8 1	34
						338 9						
12	16678 X	11234	-0-	-5444	-0-	492 1	10389 2	Y	321	244 0	21 1	90
						353 9						
01	16678 X	7508	-0-	-9170	-0-	334 1	6909 2	Y	241	223 0	36 1	72
						265 9						
02	13427 X	12048	-0-	-1379	-0-	521 1	11174 2	Y	321	294 0	41 1	58
						353 9						
*03	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	561 1	12217 2	Y	317	316 0	12 1	47
						349 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970				
10	21948 X	20664	-0-	-1284	-0-	863 1	19406 2	Y	359	363 0	12 1	63
						395 9						
11	21240 X	19318	-0-	-1922	-0-	771 1	18150 2	Y	361	374 0	9 1	41
						397 9						
12	21700 X	19777	-0-	-1923	-0-	872 1	18513 2	Y	356	274 0	23 1	100
						392 9						
01	21049 X	19451	-0-	-1598	-0-	879 1	18161 2	Y	374	307 0	55 1	112
						411 9						
02	19343 X	17107	-0-	-2236	-0-	744 1	16040 2	Y	294	315 0	38 1	53
						323 9						
03	20677 X	19068	-0-	-1609	-0-	818 1	17847 2	Y	366	351 0	14 1	54
						403 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R			WELL #:		1H	RRCID ->	260116	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8267 -	12874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		15469 X	14173	-0-	-1296	-0-		586 499	1 9	13088	2	Y	454	449 0 15 1 80
11		14820 X	14010	-0-	-810	-0-		550 526	1 9	12934	2	Y	478	492 0 12 1 54
12		15066 X	14453	-0-	-613	-0-		630 494	1 9	13329	2	Y	449	348 0 29 1 126
01		14570 X	5522	-0-	-9048	-0-		253 107	1 9	5162	2	Y	97	180 0 14 1 29
02		13543 X	5364	-0-	-8179	-0-		229 218	1 9	4917	2	Y	198	166 0 25 1 36
03		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-						Y	-0-	36 0 -0-

GALVAN RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	260119	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9501 -	14888
10		30194 X	26820	-0-	-3374	-0-		1130 295	1 9	25395	2	Y	268	261 0 9 1 47
11		29220 X	25751	-0-	-3469	-0-		1037 303	1 9	24411	2	Y	275	284 0 7 1 31
12		30039 X	25881	-0-	-4158	-0-		1153 317	1 9	24411	2	Y	288	219 0 19 1 81
01		29388 X	25142	-0-	-4246	-0-		1145 328	1 9	23669	2	Y	298	246 0 44 1 89
02		25462 X	23139	-0-	-2323	-0-		1015 293	1 9	21831	2	Y	266	273 0 34 1 48
03		26815 X	25444	-0-	-1371	-0-		1101 297	1 9	24046	2	Y	270	268 0 10 1 40

BRISCOE "C"			WELL #:		1H	RRCID ->	260168	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7321 -	12380
10		2449 X	2330	-0-	-119	-0-		95 105	1 9	2130	2	Y	95	102 0 3 1 17
11		2370 X	1717	-0-	-653	-0-		66 90	1 9	1561	2	Y	82	88 0 2 1 9
12		2604 X	2035	-0-	-569	-0-		84 145	1 9	1806	2	Y	132	95 0 9 1 37
01		2604 X	856	-0-	-1748	-0-		38 52	1 9	766	2	Y	47	63 0 7 1 14
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		106 105	1 9	2301	2	Y	95	80 0 12 1 17
*03		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		99 112	1 9	2155	2	Y	102	100 0 4 1 15

SAN AMBROSIA C			WELL #:		2H	RRCID ->	260172	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7075 -	12165
10		4402 X	4068	-0-	-334	-0-		156 440	1 9	3472	2	Y	400	428 0 14 1 70
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		140 497	1 9	3260	2	Y	452	459 0 12 1 51
12		5053 X	3262	-0-	-1791	-0-		127 439	1 9	2696	2	Y	399	312 0 26 1 112
01		5053 X	2925	-0-	-2128	-0-		120 337	1 9	2468	2	Y	306	281 0 45 1 92
02		4727 X	3285	-0-	-1442	-0-		129 451	1 9	2705	2	Y	410	376 0 52 1 74
03		4061 X	3837	-0-	-224	-0-		147 509	1 9	3181	2	Y	463	451 0 18 1 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
BRISCOE R			WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7664 - 12677		
M O	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
10	14973 X	13204	-0-	-1769	-0-	556	1	12484	2	Y	149	147	0	5 1 26
11	14160 X	9804	-0-	-4356	-0-	164	9	9230	2	Y	165	168	0	4 1 19
12	14074 X	12759	-0-	-1315	-0-	182	9	12110	2	Y	67	63	0	4 1 19
01	13764 X	6549	-0-	-7215	-0-	575	1	6199	2	Y	46	45	0	6 1 14
02	12760 X	6945	-0-	-5815	-0-	74	9	6596	2	Y	38	40	0	5 1 7
*03	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	299	1	14943	2	Y	76	69	0	3 1 11
						51	9							
						307	1							
						42	9							
						685	1							
						84	9							

GALVAN RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 01/09/2011			TOTAL DEPTH 8690		PERF. 9228 - 14548		
10	41013 X	39310	-0-	-1703	-0-	1659	1	37244	2	Y	370	367	0	13 1 65
11	39690 X	34306	-0-	-5384	-0-	407	9	32542	2	Y	349	366	0	9 1 39
12	41044 X	31026	-0-	-10018	-0-	1380	1	29227	2	Y	378	287	0	24 1 106
01	41044 X	19765	-0-	-21279	-0-	384	9	18556	2	Y	283	262	0	42 1 85
02	39257 X	39257	-0-	-0-	-0-	1383	1	37110	2	Y	385	351	0	49 1 70
*03	42442 X	42442	-0-	-0-	-0-	416	9	40201	2	Y	359	362	0	14 1 53
						898	1							
						311	9							
						1723	1							
						424	9							
						1846	1							
						395	9							

GALVAN RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011			TOTAL DEPTH 8757		PERF. 9314 - 14962		
10	28427 X	25812	-0-	-2615	-0-	1086	1	24392	2	Y	304	298	0	10 1 53
11	27510 X	24386	-0-	-3124	-0-	334	9	23059	2	Y	318	327	0	8 1 36
12	27466 X	24839	-0-	-2627	-0-	977	1	23390	2	Y	312	240	0	20 1 88
01	27156 X	23341	-0-	-3815	-0-	350	9	21938	2	Y	311	260	0	46 1 93
02	24621 X	22128	-0-	-2493	-0-	1106	1	20823	2	Y	306	305	0	39 1 55
03	25823 X	23187	-0-	-2636	-0-	343	9	21839	2	Y	314	311	0	12 1 46
						1061	1							
						342	9							
						968	1							
						337	9							
						1003	1							
						345	9							

BRISCOE B GUI			WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6941		PERF. 7418 - 12723		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE B			WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011			TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		11470 X	10157	-0-	-1313	-0-	416	1	9297	2	Y	404	387 0 14 1 71
							444	9					
11		11100 X	9911	-0-	-1189	-0-	384	1	9083	2	Y	404	420 0 10 1 45
							444	9					
12		10788 X	9201	-0-	-1587	-0-	397	1	8393	2	Y	374	290 0 24 1 105
							411	9					
01		10168 X	5317	-0-	-4851	-0-	234	1	4838	2	Y	223	228 0 33 1 67
							245	9					
02		9570 X	9559	-0-	-11	-0-	412	1	8836	2	Y	283	263 0 36 1 51
							311	9					
*03		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	438	1	9516	2	Y	407	382 0 16 1 60
							448	9					

BRISCOE C			WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 04/24/2011			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320			

10		8587 X	7738	-0-	-849	-0-	307	1	6954	2	Y	434	428 0 15 1 76
							477	9					
11		8040 X	7184	-0-	-856	-0-	273	1	6428	2	Y	439	455 0 11 1 49
							483	9					
12		8246 X	7221	-0-	-1025	-0-	306	1	6438	2	Y	434	333 0 28 1 122
							477	9					
01		7781 X	6947	-0-	-834	-0-	299	1	6200	2	Y	407	347 0 60 1 122
							448	9					
02		7250 X	5961	-0-	-1289	-0-	248	1	5377	2	Y	305	333 0 39 1 55
							336	9					
03		7750 X	7665	-0-	-85	-0-	311	1	6802	2	Y	502	464 0 19 1 74
							552	9					

BRISCOE B GU3			WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620			

10		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	167	1	3722	2	Y	302	304 0 10 1 53
							332	9					
11		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	147	1	3434	2	Y	284	298 0 7 1 32
							312	9					
12		4278 X	4232	-0-	-46	-0-	175	1	3732	2	Y	295	225 0 19 1 83
							325	9					
01		4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	89	1	1885	2	Y	136	158 0 20 1 41
							150	9					
02		4002 X	3950	-0-	-52	-0-	162	1	3450	2	Y	307	253 0 39 1 56
							338	9					
03		4247 X	4131	-0-	-116	-0-	165	1	3637	2	Y	299	299 0 12 1 44
							329	9					

SAN AMBROSIA D GU1			WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692			

10		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	221	1	5002	2	Y	412	410 0 14 1 72
							453	9					
11		5340 X	5270	-0-	-70	-0-	199	1	4627	2	Y	404	421 0 10 1 45
							444	9					
12		5518 X	5075	-0-	-443	-0-	212	1	4448	2	Y	377	292 0 24 1 106
							415	9					
01		5921 X	4230	-0-	-1691	-0-	184	1	3771	2	Y	250	244 0 37 1 75
							275	9					
02		5539 X	4003	-0-	-1536	-0-	169	1	3678	2	Y	142	173 0 18 1 26
							156	9					
*03		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	275	1	5950	2	Y	465	404 0 18 1 69
							512	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	369	1	8319	2	Y	222	200 0	8 1 39
						244	9						
11	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	324	1	7612	2	Y	159	176 0	4 1 18
						175	9						
12	10199 X	7851	-0-	-2348	-0-	346	1	7345	2	Y	145	113 0	9 1 41
						160	9						
01	10199 X	7233	-0-	-2966	-0-	326	1	6754	2	Y	139	118 0	20 1 42
						153	9						
02	8352 X	7072	-0-	-1280	-0-	302	1	6535	2	Y	214	190 0	27 1 39
						235	9						
03	8928 X	8021	-0-	-907	-0-	345	1	7502	2	Y	158	168 0	6 1 23
						174	9						

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

10	14880 X	13308	-0-	-1572	-0-	554	1	12415	2	Y	308	283 0	10 1 54
						339	9						
11	12090 X	11790	-0-	-300	-0-	466	1	11021	2	Y	275	291 0	7 1 31
						303	9						
12	13392 X	12816	-0-	-576	-0-	562	1	11934	2	Y	291	221 0	19 1 82
						320	9						
01	13392 X	11672	-0-	-1720	-0-	524	1	10859	2	Y	263	227 0	39 1 79
						289	9						
02	12441 X	11243	-0-	-1198	-0-	486	1	10459	2	Y	271	266 0	35 1 49
						298	9						
03	13299 X	11417	-0-	-1882	-0-	491	1	10677	2	Y	226	233 0	9 1 33
						249	9						

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

10	10540 X	7806	-0-	-2734	-0-	322	1	7221	2	Y	239	212 0	8 1 42
						263	9						
11	10200 X	7500	-0-	-2700	-0-	300	1	7040	2	Y	145	167 0	4 1 16
						160	9						
12	9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	326	1	6892	2	Y	139	107 0	9 1 39
						153	9						
01	7812 X	7087	-0-	-725	-0-	322	1	6608	2	Y	143	118 0	21 1 43
						157	9						
02	7308 X	6102	-0-	-1206	-0-	264	1	5694	2	Y	131	133 0	17 1 24
						144	9						
03	7812 X	6463	-0-	-1349	-0-	278	1	6030	2	Y	141	139 0	5 1 21
						155	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557				
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	
10	22072 X	18680	-0-	-3392	-0-	788	1	17668	2	Y	204	200 0	7 1	36
						224	9							
11	19530 X	17631	-0-	-1899	-0-	709	1	16684	2	Y	216	222 0	6 1	24
						238	9							
12	19623 X	17979	-0-	-1644	-0-	802	1	16947	2	Y	209	161 0	13 1	59
						230	9							
01	19623 X	16481	-0-	-3142	-0-	754	1	15551	2	Y	160	147 0	24 1	48
						176	9							
02	17487 X	15794	-0-	-1693	-0-	695	1	14935	2	Y	149	151 0	19 1	27
						164	9							
03	18693 X	16873	-0-	-1820	-0-	730	1	15917	2	Y	205	194 0	8 1	30
						226	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019				
10	11346 X	10237	-0-	-1109	-0-	429	1	9670	2	Y	125	126 0	4 1	22
						138	9							
11	10980 X	9782	-0-	-1198	-0-	392	1	9230	2	Y	145	147 0	4 1	16
						160	9							
12	11346 X	9840	-0-	-1506	-0-	436	1	9248	2	Y	142	109 0	9 1	40
						156	9							
01	11067 X	7363	-0-	-3704	-0-	334	1	6904	2	Y	114	103 0	17 1	34
						125	9							
02	9773 X	9220	-0-	-553	-0-	402	1	8619	2	Y	181	159 0	23 1	33
						199	9							
*03	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	444	1	9694	2	Y	102	116 0	4 1	15
						112	9							

BRISCOE R			WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883				
10	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	863	1	19336	2	Y	174	165 0	6 1	31
						191	9							
11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	797	1	18804	2	Y	169	177 0	4 1	19
						186	9							
12	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	976	1	20657	2	Y	182	138 0	12 1	51
						200	9							
01	20398 X	12401	-0-	-7997	-0-	567	1	11702	2	Y	120	117 0	18 1	36
						132	9							
02	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	861	1	18526	2	Y	301	244 0	39 1	54
						331	9							
*03	24902 X	24902	-0-	-0-	-0-	1082	1	23558	2	Y	238	248 0	9 1	35
						262	9							

GALVAN STATE			WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540				
10	11005 X	8253	-0-	-2752	-0-	338	1	7640	2	Y	250	246 0	8 1	44
						275	9							
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	327	1	7728	2	Y	413	400 0	11 1	46
						454	9							
12	8401 X	8382	-0-	-19	-0-	359	1	7653	2	Y	336	266 0	22 1	94
						370	9							
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	94 0		-0-
02	8236 X	5969	-0-	-2267	-0-	246	1	5294	2	Y	390	270 0	50 1	70
						429	9							
*03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	374	1	8163	2	Y	345	351 0	13 1	51
						380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE G		WELL #:		7H RRCID -> 264689		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871				
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	162 1	3625 2	Y	597	599 0	20 1	105
						657 9						
11	3930 X	3817	-0-	-113	-0-	127 1	2936 2	Y	685	695 0	18 1	77
						754 9						
12	4495 X	2325	-0-	-2170	-0-	82 1	1724 2	Y	472	386 0	30 1	133
						519 9						
01	4495 X	1311	-0-	-3184	-0-	49 1	1000 2	Y	238	264 0	36 1	71
						262 9						
02	4147 X	33	-0-	-4114	-0-	23 2	10 9	Y	9	77 0	1 1	2
*03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	186 1	4018 2	Y	902	736 0	35 1	133
						992 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		B454H RRCID -> 264809		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818				
10	51305 X	49728	-0-	-1577	-0-	2106 1	47250 2	Y	338	329 0	11 1	59
						372 9						
11	47790 X	47034	-0-	-756	-0-	1898 1	44762 2	Y	340	352 0	9 1	38
						374 9						
12	52297 X	48169	-0-	-4128	-0-	2156 1	45646 2	Y	334	257 0	21 1	94
						367 9						
01	52297 X	47755	-0-	-4542	-0-	2187 1	45196 2	Y	338	281 0	50 1	101
						372 9						
02	47009 X	44343	-0-	-2666	-0-	1951 1	42059 2	Y	303	311 0	38 1	55
						333 9						
03	49724 X	46597	-0-	-3127	-0-	2033 1	44233 2	Y	301	300 0	12 1	44
						331 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H RRCID -> 264977		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		B152H RRCID -> 265079		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525				
10	38936 X	35440	-0-	-3496	-0-	1513 1	33926 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
11	37680 X	33485	-0-	-4195	-0-	1360 1	32125 2	Y	-0-			-0-
12	38936 X	34013	-0-	-4923	-0-	1535 1	32478 2	Y	-0-			-0-
01	36673 X	31437	-0-	-5236	-0-	1451 1	29986 2	Y	-0-			-0-
02	33611 X	31863	-0-	-1748	-0-	1415 1	30448 2	Y	-0-			-0-
03	35433 X	30731	-0-	-4702	-0-	1347 1	29384 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9890 - 14804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	0 W	22803	-0-	22803	22803	927	1	20867	2	Y	917	725	0	31 1	161
						1009	9								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-	161	0		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-				-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8267 - 13357					
10	T. A.	14830	-0-	14830	18170	621	1	13916	2	Y	266	258	0	9 1	47
						293	9								
11	T. A.	12141	-0-	12141	30311	483	1	11441	2	Y	197	217	0	5 1	22
						217	9								
12	41261 X	10950	-0-	-30311	-0-	483	1	10247	2	Y	200	153	0	13 1	56
						220	9								
01	14818 X	10147	-0-	-4671	-0-	457	1	9473	2	Y	197	165	0	29 1	59
						217	9								
02	13862 X	8768	-0-	-5094	-0-	377	1	8119	2	Y	247	230	0	31 1	45
						272	9								
03	14818 X	10657	-0-	-4161	-0-	460	1	9988	2	Y	190	200	0	7 1	28
						209	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9780 - 15342					
10	12338 X	11231	-0-	-1107	-0-	472	1	10634	2	Y	114	114	0	4 1	20
						125	9								
11	11940 X	10684	-0-	-1256	-0-	429	1	10104	2	Y	137	138	0	4 1	15
						151	9								
12	12152 X	10462	-0-	-1690	-0-	466	1	9850	2	Y	133	102	0	9 1	37
						146	9								
01	11842 X	8776	-0-	-3066	-0-	397	1	8228	2	Y	137	113	0	20 1	41
						151	9								
02	10527 X	9755	-0-	-772	-0-	426	1	9144	2	Y	168	157	0	22 1	30
						185	9								
03	11222 X	9916	-0-	-1306	-0-	429	1	9315	2	Y	156	157	0	6 1	23
						172	9								

SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 7211 - 12207					
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-				-0-
11	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	115	1	2729	2	Y	546	471	0	14 1	61
						601	9								
12	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	329	277	0	21 1	92
						362	9								
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	452	342	0	67 1	135
						497	9								
02	3335 X	315	-0-	-3020	-0-	8	1	177	2	Y	118	217	0	15 1	21
						130	9								
03	3565 X	342	-0-	-3223	-0-	7	1	175	2	Y	145	139	0	6 1	21
						160	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 10020 - 15792					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8600 - 13920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	27807 X	24306	-0-	-3501	-0-	1035	1	23265	2	Y	5	5	0		1
11	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	914	1	21591	2	Y	6	6	0		1
12	24645 X	23126	-0-	-1519	-0-	1045	1	22074	2	Y	6	5	0		2
01	24645 X	14447	-0-	-10198	-0-	666	1	13778	2	Y	3	4	0		1
02	23055 X	18871	-0-	-4184	-0-	838	1	18026	2	Y	6	5	0	1 1	1
03	24304 X	18487	-0-	-5817	-0-	807	1	17581	2	Y	90	74	0	4 1	13

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7166 - 12336					
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2335	2	Y	295	233	0	10 1	52
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	2	Y	673	632	0	17 1	76
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	740	1	1960	2	Y	348	304	0	22 1	98
01	2759 X	1459	-0-	-1300	-0-	383	1	1149	2	Y	231	226	0	34 1	69
02	3567 X	2748	-0-	-819	-0-	56	1	2115	2	Y	484	404	0	62 1	87
03	3813 X	2238	-0-	-1575	-0-	101	1	1822	2	Y	304	334	0	12 1	45

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7837 - 14268					
10	15965 X	9555	-0-	-6410	-0-	397	1	8908	2	Y	227	226	0	8 1	40
11	12060 X	11550	-0-	-510	-0-	250	1	10810	2	Y	253	258	0	7 1	28
12	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	462	1	11213	2	Y	89	86	0	6 1	25
01	10199 X	7119	-0-	-3080	-0-	278	1	6728	2	Y	60	58	0	9 1	18
02	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	532	1	10905	2	Y	227	175	0	29 1	41
*03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	98	1	13072	2	Y	178	186	0	7 1	26

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9507 - 16361					
10	73067 X	64181	-0-	-8886	-0-	2737	1	61404	2	Y	36	34	0	1 1	6
11	70710 X	60145	-0-	-10565	-0-	40	1	57659	2	Y	36	37	0	1 1	4
12	73067 X	61080	-0-	-11987	-0-	2446	1	58290	2	Y	31	24	0	2 1	9
01	68014 X	41324	-0-	-26690	-0-	40	1	39397	2	Y	20	20	0	3 1	6
02	61248 X	18622	-0-	-42626	-0-	2756	1	17769	2	Y	26	24	0	3 1	5
*03	68733 X	68733	-0-	-0-	-0-	34	1	65668	2	Y	45	41	0	2 1	7

50 9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	27125 X	24834	-0-	-2291	-0-	1062	1	23769	2	Y	3	3	0		1
11	25680 X	24049	-0-	-1631	-0-	977	1	23044	2	Y	25	22	0	1 1	3
12	25947 X	23553	-0-	-2394	-0-	1062	1	22487	2	Y	4	6	0		1
01	25947 X	14884	-0-	-11063	-0-	688	1	14194	2	Y	2	2	0		1
02	24273 X	12859	-0-	-11414	-0-	569	1	12267	2	Y	21	15	0	3 1	4
*03	30177 X	30177	-0-	-0-	-0-	1325	1	28831	2	Y	19	19	0	1 1	3

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

10	11253 X	10873	-0-	-380	-0-	446	1	10030	2	Y	361	357	0	12 1	63
11	10890 X	10029	-0-	-861	-0-	397	1	9226	2	Y	374	385	0	10 1	42
12	11253 X	7605	-0-	-3648	-0-	411	1	6983	2	Y	268	218	0	17 1	75
01	11253 X	6625	-0-	-4628	-0-	327	1	6075	2	Y	234	205	0	34 1	70
02	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	295	1	9434	2	Y	387	337	0	50 1	70
*03	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	439	1	12520	2	Y	501	478	0	19 1	74

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	177	1	3960	2	Y	279	221	0	9 1	49
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	307	1	2799	2	Y	317	322	0	8 1	36
12	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	118	1	4133	2	Y	495	360	0	32 1	139
01	4433 X	2532	-0-	-1901	-0-	349	1	2166	2	Y	237	270	0	35 1	71
02	4147 X	3130	-0-	-1017	-0-	197	1	2744	2	Y	232	231	0	30 1	42
03	4867 X	4604	-0-	-263	-0-	545	1	3917	2	Y	462	418	0	18 1	68

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

10	28985 X	25333	-0-	-3652	-0-	1031	1	23124	2	Y	1071	1031	0	36 1	188
11	28050 X	23528	-0-	-4522	-0-	1178	1	21436	2	Y	1075	1114	0	28 1	121
12	27497 X	25872	-0-	-1625	-0-	909	1	23514	2	Y	1132	862	0	73 1	318
01	26195 X	18727	-0-	-7468	-0-	1183	1	17161	2	Y	668	687	0	99 1	200
02	23693 X	11924	-0-	-11769	-0-	1113	1	11086	2	Y	293	402	0	38 1	53
03	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-	1245	1			Y	-0-	53	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962				
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	
10	13361 X	8571	-0-	-4790	-0-	363 1	8141 2	Y	61	61 0	2 1	11
11	12930 X	7632	-0-	-5298	-0-	67 9	7251 2	Y	68	69 0	2 1	8
12	11191 X	7530	-0-	-3661	-0-	306 1	7119 2	Y	69	53 0	4 1	20
01	9951 X	2529	-0-	-7422	-0-	75 9	2375 2	Y	36	39 0	6 1	11
02	8439 X	6116	-0-	-2323	-0-	335 1	5665 2	Y	170	128 0	22 1	31
03	8556 X	8478	-0-	-78	-0-	76 9	8040 2	Y	65	83 0	3 1	10
						114 1						
						40 9						
						264 1						
						187 9						
						366 1						
						72 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592				
10	70277 X	62466	-0-	-7811	-0-	2657 1	59616 2	Y	175	174 0	6 1	31
11	68010 X	58053	-0-	-9957	-0-	193 9	55505 2	Y	175	181 0	5 1	20
12	70277 X	58354	-0-	-11923	-0-	2355 1	55551 2	Y	164	127 0	11 1	46
01	67208 X	56245	-0-	-10963	-0-	193 9	53470 2	Y	170	140 0	25 1	51
02	60610 X	53479	-0-	-7131	-0-	2623 1	50964 2	Y	134	144 0	17 1	24
03	62465 X	53969	-0-	-8496	-0-	180 9	51472 2	Y	122	123 0	5 1	18
						2588 1						
						187 9						
						2368 1						
						147 9						
						2363 1						
						134 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339				
10	24273 X	22294	-0-	-1979	-0-	948 1	21247 2	Y	90	89 0	3 1	16
11	21300 X	20728	-0-	-572	-0-	99 9	19792 2	Y	87	91 0	2 1	10
12	22878 X	20487	-0-	-2391	-0-	840 1	19473 2	Y	85	66 0	5 1	24
01	22878 X	19787	-0-	-3091	-0-	96 9	18766 2	Y	103	81 0	15 1	31
02	20909 X	18601	-0-	-2308	-0-	920 1	17687 2	Y	86	90 0	11 1	16
03	22289 X	18821	-0-	-3468	-0-	94 9	17901 2	Y	88	88 0	3 1	13
						908 1						
						113 9						
						819 1						
						95 9						
						823 1						
						97 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399				
10	135949 X	32270	-0-	-103679	-0-	1370 1	30749 2	Y	137	135 0	5 1	24
11	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	151 9	27875 2	Y	142	146 0	4 1	16
12	35650 X	28867	-0-	-6783	-0-	1182 1	27428 2	Y	132	102 0	9 1	37
01	35495 X	27778	-0-	-7717	-0-	156 9	26359 2	Y	131	109 0	20 1	39
02	31465 X	24696	-0-	-6769	-0-	1294 1	23488 2	Y	106	112 0	14 1	19
03	32271 X	26061	-0-	-6210	-0-	145 9	24805 2	Y	106	105 0	4 1	16
						1275 1						
						144 9						
						1091 1						
						117 9						
						1139 1						
						117 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351				
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	
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	86 1	1958 2	Y	308	315 0	10 1	54
						339 9						
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	72 1	1691 2	Y	255	273 0	7 1	29
						281 9						
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	83 1	1789 2	Y	294	221 0	19 1	83
						323 9						
01	2046 N	1559	-0-	-487	-0-	64 1	1272 2	Y	203	195 0	30 1	61
						223 9						
02	1914 N	368	-0-	-1546	-0-	10 1	212 2	Y	133	153 0	17 1	24
						146 9						
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74 1	1603 2	Y	454	393 0	18 1	67
						499 9						

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699				
10	3937 X	9	-0-	-3928	-0-	9 2		Y	-0-	1 0		-0-
11	3300 X	18	-0-	-3282	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	27	-0-	-3476	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2107	-0-	-1396	-0-	97 1	2010 2	Y	-0-			-0-
02	3277 X	2972	-0-	-305	-0-	132 1	2840 2	Y	-0-			-0-
*03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	166 1	3646 2	Y	-0-			-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151				
10	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	285 1	6377 2	Y	-0-			-0-
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	258 1	6041 2	Y	-0-			-0-
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	280 1	5943 2	Y	-0-			-0-
01	7316 X	3956	-0-	-3360	-0-	184 1	3772 2	Y	-0-			-0-
02	6844 X	5062	-0-	-1782	-0-	226 1	4836 2	Y	-0-			-0-
03	6665 X	5312	-0-	-1353	-0-	233 1	5079 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825				
10	4309 X	3364	-0-	-945	-0-	117 1	2616 2	Y	574	518 0	19 1	101
						631 9						
11	4170 X	3373	-0-	-797	-0-	111 1	2627 2	Y	577	598 0	15 1	65
						635 9						
12	3596 X	1664	-0-	-1932	-0-	60 1	1319 2	Y	259	234 0	17 1	73
						285 9						
01	3379 X	2193	-0-	-1186	-0-	82 1	1718 2	Y	357	270 0	53 1	107
						393 9						
02	3248 X	1554	-0-	-1694	-0-	54 1	1153 2	Y	315	325 0	40 1	57
						347 9						
*03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	133 1	2863 2	Y	903	792 0	35 1	133
						993 9						

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707				
10	3844 X	3002	-0-	-842	-0-	104 1	2339 2	Y	508	493 0	17 1	89
						559 9						
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	103 1	2416 2	Y	527	543 0	14 1	59
						580 9						
12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	139 1	2930 2	Y	467	365 0	30 1	131
						514 9						
01	3007 X	2175	-0-	-832	-0-	86 1	1782 2	Y	279	285 0	41 1	84
						307 9						
02	2987 X	1851	-0-	-1136	-0-	63 1	1336 2	Y	411	368 0	53 1	74
						452 9						
03	3596 X	3125	-0-	-471	-0-	107 1	2301 2	Y	652	605 0	25 1	96
						717 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

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		
10	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	756 1	16948 2	Y	51	40 0	2 1	9	
11	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	56 9	772 1	18216 2	Y	60	60 0	2 1	7
12	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	66 9	882 1	18643 2	Y	35	30 0	2 1	10
01	17763 X	12554	-0-	-5209	-0-	39 9	576 1	11945 2	Y	30	27 0	4 1	9
02	18415 X	12148	-0-	-6267	-0-	33 9	533 1	11449 2	Y	151	114 0	19 1	27
*03	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	166 9	880 1	19152 2	Y	50	68 0	2 1	7
						55 9							

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

10	15562 X	15051	-0-	-511	-0-	639 1	14332 2	Y	73	72 0	2 1	13	
11	15060 X	14307	-0-	-753	-0-	80 9	579 1	13640 2	Y	80	82 0	2 1	9
12	15407 X	14449	-0-	-958	-0-	88 9	648 1	13702 2	Y	90	68 0	6 1	25
01	15283 X	14072	-0-	-1211	-0-	99 9	646 1	13316 2	Y	100	80 0	15 1	30
02	14094 X	13630	-0-	-464	-0-	110 9	598 1	12948 2	Y	76	82 0	10 1	14
03	15066 X	14260	-0-	-806	-0-	84 9	622 1	13557 2	Y	74	74 0	3 1	11
						81 9							

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

10	25916 X	23913	-0-	-2003	-0-	1019 1	22893 2	Y	1	1 0		-0-	
11	25080 X	22460	-0-	-2620	-0-	1 9	913 1	21547 2	Y	-0-		-0-	
12	25916 X	22882	-0-	-3034	-0-		1032 1	21849 2	Y	1	1 0	-0-	
01	24583 X	12502	-0-	-12081	-0-		575 1	11926 2	Y	1	1 0	-0-	
02	22591 X	21389	-0-	-1202	-0-		951 1	20431 2	Y	6	4 0	1 1	1
03	23901 X	23273	-0-	-628	-0-		1019 1	22251 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

10	39680 X	36997	-0-	-2683	-0-	1567 1	35160 2	Y	245	240 0	8 1	43	
11	38400 X	34861	-0-	-3539	-0-	270 9	1410 1	33178 2	Y	248	257 0	6 1	28
12	39525 X	35339	-0-	-4186	-0-	273 9	1583 1	33482 2	Y	249	191 0	16 1	70
01	38285 X	34380	-0-	-3905	-0-	274 9	1574 1	32521 2	Y	259	213 0	38 1	78
02	34829 X	31603	-0-	-3226	-0-	285 9	1392 1	29950 2	Y	237	242 0	30 1	43
03	36983 X	33709	-0-	-3274	-0-	261 9	1467 1	31975 2	Y	243	241 0	9 1	36
						267 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
M O	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		
10	33604 X	27983	-0-	-5621	-0-	1182 1	26501 2	Y	273	262 0	9 1	48
						300 9						
11	32520 X	25828	-0-	-6692	-0-	1037 1	24411 2	Y	345	345 0	9 1	39
						380 9						
12	31496 X	25768	-0-	-5728	-0-	1146 1	24235 2	Y	352	269 0	23 1	99
						387 9						
01	30194 X	25047	-0-	-5147	-0-	1138 1	23503 2	Y	369	303 0	55 1	110
						406 9						
02	26593 X	22776	-0-	-3817	-0-	996 1	21435 2	Y	314	327 0	40 1	57
						345 9						
03	27993 X	23979	-0-	-4014	-0-	1036 1	22573 2	Y	336	330 0	13 1	50
						370 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729				
10	37262 X	31086	-0-	-6176	-0-	1304 1	29236 2	Y	496	486 0	17 1	87
						546 9						
11	36060 X	28416	-0-	-7644	-0-	1134 1	26742 2	Y	491	510 0	13 1	55
						540 9						
12	35867 X	28677	-0-	-7190	-0-	1271 1	26875 2	Y	483	371 0	31 1	136
						531 9						
01	33821 X	27748	-0-	-6073	-0-	1255 1	25935 2	Y	507	416 0	75 1	152
						558 9						
02	29754 X	25437	-0-	-4317	-0-	1102 1	23816 2	Y	472	479 0	60 1	85
						519 9						
03	31093 X	26802	-0-	-4291	-0-	1155 1	25214 2	Y	394	406 0	15 1	58
						433 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851				
10	38781 X	33956	-0-	-4825	-0-	1441 1	32346 2	Y	154	151 0	5 1	27
						169 9						
11	37530 X	32026	-0-	-5504	-0-	1296 1	30561 2	Y	154	160 0	4 1	17
						169 9						
12	37014 X	32280	-0-	-4734	-0-	1450 1	30665 2	Y	150	115 0	10 1	42
						165 9						
01	35402 X	31517	-0-	-3885	-0-	1445 1	29900 2	Y	156	128 0	23 1	47
						172 9						
02	32277 X	28819	-0-	-3458	-0-	1274 1	27387 2	Y	144	146 0	19 1	26
						158 9						
03	33945 X	29941	-0-	-4004	-0-	1308 1	28464 2	Y	154	151 0	6 1	23
						169 9						

BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 B GUL WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022 X	4413	-0-	-609	-0-	187	1	4198	2	Y	25	37 0	1 1 4
11	4860 X	3939	-0-	-921	-0-	28	9	3702	2	Y	72	66 0	2 1 8
12	5115 X	4453	-0-	-662	-0-	158	1	4103	2	Y	141	100 0	9 1 40
01	5115 X	4003	-0-	-1112	-0-	155	9	3673	2	Y	136	115 0	20 1 41
02	4408 X	3689	-0-	-719	-0-	180	1	3389	2	Y	127	129 0	16 1 23
03	4464 X	4175	-0-	-289	-0-	150	9	3836	2	Y	148	143 0	6 1 22
						160	1						
						140	9						
						176	1						
						163	9						

BRISCOE B GUL WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

10	7626 X	6541	-0-	-1085	-0-	272	1	6157	2	Y	102	102 0	4 1 18
11	7380 X	5149	-0-	-2231	-0-	112	9	4836	2	Y	101	105 0	3 1 11
12	7564 X	3709	-0-	-3855	-0-	202	1	3461	2	Y	76	61 0	5 1 21
01	6541 X	2136	-0-	-4405	-0-	111	9	1997	2	Y	39	42 0	6 1 12
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	164	1	6450	2	Y	127	100 0	16 1 23
03	6541 X	5588	-0-	-953	-0-	84	9	5227	2	Y	110	113 0	4 1 16
						96	1						
						43	9						
						300	1						
						140	9						
						240	1						
						121	9						

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2429	-0-	-516	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	1364	-0-	-1581	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	103	1	2136	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	105	1	2229	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE GUL STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

10	12214 X	8820	-0-	-3394	-0-	363	1	8151	2	Y	278	264 0	9 1 49
11	11610 X	8393	-0-	-3217	-0-	306	9	7834	2	Y	207	228 0	5 1 23
12	11315 X	9340	-0-	-1975	-0-	331	1	8673	2	Y	234	176 0	15 1 66
01	10354 X	5676	-0-	-4678	-0-	228	9	5195	2	Y	207	180 0	31 1 62
02	8990 X	7025	-0-	-1965	-0-	257	9	6502	2	Y	202	202 0	26 1 36
03	9331 X	9300	-0-	-31	-0-	253	1	8725	2	Y	157	164 0	6 1 23
						228	9						
						301	1						
						222	9						
						402	1						
						173	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218	
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
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	86	68	0	15
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	95	9	Y	66	72	0	7
12	1705 X	977	-0-	-728	-0-	73	9	Y	10	13	0	3
01	4960 X	2137	-0-	-2823	-0-	43	1	Y	47	29	0	14
02	3277 X	1640	-0-	-1637	-0-	11	9	Y	40	42	0	7
03	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	96	1	Y	224	189	0	33
						52	9					
						71	1					
						44	9					
						132	1					
						246	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129	
10	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-			Y	-0-			-0-
11	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-			Y	-0-			-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8820 - 12620	
10	2449 N	2130	-0-	-319	-0-	90	1	Y	1	1	0	-0-
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	118	1	Y	-0-			-0-
01	3348 X	1299	-0-	-2049	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
02	3132 X	2657	-0-	-475	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	117	1	Y	-0-			-0-
						120	1	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829	
10	34565 X	31620	-0-	-2945	-0-	1332	1	Y	363	359	0	64
11	33450 X	29598	-0-	-3852	-0-	399	9	Y	356	371	0	40
12	34565 X	29795	-0-	-4770	-0-	1190	1	Y	358	274	0	101
01	33883 X	28821	-0-	-5062	-0-	392	9	Y	384	313	0	115
02	29986 X	26628	-0-	-3358	-0-	1327	1	Y	361	365	0	65
03	31620 X	27550	-0-	-4070	-0-	394	9	Y	372	368	0	55
						1312	1					
						422	9					
						1164	1					
						397	9					
						1193	1					
						409	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762	
10	47957 X	43832	-0-	-4125	-0-	1859	1	Y	261	254	0	46
11	46410 X	40185	-0-	-6225	-0-	287	9	Y	272	280	0	31
12	47957 X	40364	-0-	-7593	-0-	1623	1	Y	266	205	0	75
01	45632 X	38778	-0-	-6854	-0-	299	9	Y	283	231	0	85
02	41412 X	35203	-0-	-6209	-0-	1808	1	Y	256	262	0	46
03	43834 X	38502	-0-	-5332	-0-	293	9	Y	242	243	0	36
						1774	1					
						311	9					
						1551	1					
						282	9					
						1678	1					
						266	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961				
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	
10	23901 X	23079	-0-	-822	-0-	979 1	21947 2	Y	139	138 0	5 1	24
11	23130 X	21299	-0-	-1831	-0-	153 9	20305 2	Y	124	131 0	3 1	14
12	23591 X	21298	-0-	-2293	-0-	858 1	20219 2	Y	114	89 0	7 1	32
01	23467 X	14138	-0-	-9329	-0-	136 9	13417 2	Y	64	67 0	10 1	19
02	21779 X	21622	-0-	-157	-0-	954 1	20492 2	Y	161	130 0	21 1	29
*03	23787 X	23787	-0-	-0-	-0-	125 9	22651 2	Y	86	99 0	3 1	13
						651 1						
						70 9						
						953 1						
						177 9						
						1041 1						
						95 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193				
10	9920 X	8017	-0-	-1903	-0-	340 1	7660 2	Y	15	20 0		3
11	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	17 9	6661 2	Y	16	17 0		2
12	8959 X	7077	-0-	-1882	-0-	281 1	6738 2	Y	18	14 0	1 1	5
01	8959 X	6519	-0-	-2440	-0-	18 9	6201 2	Y	17	15 0	2 1	5
02	8381 X	5749	-0-	-2632	-0-	319 1	5483 2	Y	10	12 0	1 1	2
03	8029 X	5764	-0-	-2265	-0-	20 9	5497 2	Y	12	12 0		2
						299 1						
						19 9						
						255 1						
						11 9						
						254 1						
						13 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497				
10	36363 X	29775	-0-	-6588	-0-	1266 1	28404 2	Y	95	93 0	3 1	17
11	30840 X	27215	-0-	-3625	-0-	105 9	26017 2	Y	87	92 0	2 1	10
12	34255 X	26606	-0-	-7649	-0-	1102 1	25317 2	Y	84	65 0	5 1	24
01	34255 X	25445	-0-	-8810	-0-	96 9	24178 2	Y	88	72 0	13 1	27
02	29348 X	23008	-0-	-6340	-0-	1197 1	21885 2	Y	98	94 0	13 1	18
03	29760 X	23542	-0-	-6218	-0-	92 9	22412 2	Y	90	91 0	4 1	13
						1170 1						
						97 9						
						1015 1						
						108 9						
						1031 1						
						99 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988				
10	42780 X	34343	-0-	-8437	-0-	1462 1	32757 2	Y	113	111 0	4 1	20
11	35520 X	32182	-0-	-3338	-0-	124 9	30753 2	Y	112	116 0	3 1	13
12	40145 X	31954	-0-	-8191	-0-	1306 1	30406 2	Y	103	80 0	7 1	29
01	40145 X	30141	-0-	-10004	-0-	123 9	28633 2	Y	110	90 0	16 1	33
02	35003 X	27770	-0-	-7233	-0-	1435 1	26429 2	Y	104	105 0	13 1	19
03	34348 X	29748	-0-	-4600	-0-	113 9	28334 2	Y	101	101 0	4 1	15
						1387 1						
						121 9						
						1227 1						
						114 9						
						1303 1						
						111 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	62837 X	54371	-0-	-8466	-0-	2294	1	51454	2	Y	566	557	0	19	1	99
11	60810 X	50354	-0-	-10456	-0-	2022	1	47725	2	Y	552	575	0	14	1	62
12	62837 X	50791	-0-	-12046	-0-	2263	1	47924	2	Y	549	422	0	35	1	154
01	58993 X	49129	-0-	-9864	-0-	2239	1	46259	2	Y	574	471	0	85	1	172
02	52113 X	44954	-0-	-7159	-0-	1971	1	42418	2	Y	514	527	0	66	1	93
03	54374 X	43916	-0-	-10458	-0-	1906	1	41458	2	Y	502	502	0	19	1	74
BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900						
10	5766 X	4471	-0-	-1295	-0-	162	1	3640	2	Y	608	601	0	21	1	107
11	5160 X	4343	-0-	-817	-0-	152	1	3575	2	Y	560	589	0	15	1	63
12	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	169	1	3542	2	Y	512	398	0	33	1	144
01	4805 X	1876	-0-	-2929	-0-	74	1	1567	2	Y	214	262	0	32	1	64
02	4495 X	1751	-0-	-2744	-0-	235	1	1377	2	Y	282	259	0	36	1	51
03	4495 X	488	-0-	-4007	-0-	64	1	282	2	Y	177	195	0	7	1	26
BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246						
10	14382 X	4733	-0-	-9649	-0-	170	1	3781	2	Y	711	692	0	24	1	125
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	782	1	3401	2	Y	581	626	0	15	1	65
12	4557 X	3376	-0-	-1181	-0-	144	1	2795	2	Y	409	333	0	26	1	115
01	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	639	1			Y	-0-	115	0			-0-
02	3248 X	1575	-0-	-1673	-0-	131	1	1199	2	Y	292	202	0	37	1	53
03	3472 X	528	-0-	-2944	-0-	450	1	401	2	Y	97	132	0	4	1	14
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259						
10	72819 X	64810	-0-	-8009	-0-	2737	1	61415	2	Y	598	608	0	20	1	105
11	70470 X	60335	-0-	-10135	-0-	658	1	57173	2	Y	667	680	0	17	1	75
12	72819 X	60743	-0-	-12076	-0-	2428	1	57291	2	Y	677	518	0	44	1	190
01	69781 X	58913	-0-	-10868	-0-	734	1	55499	2	Y	664	557	0	98	1	199
02	62234 X	54014	-0-	-8220	-0-	2707	1	50959	2	Y	625	631	0	80	1	113
03	64821 X	54442	-0-	-10379	-0-	745	1	51478	2	Y	546	557	0	21	1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		2H	RRCID ->	271086	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8315 - 13288	
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	
10	0 W	1731	-0-	1731	2986	152 1	1371 2	Y	189	184 0		45	
11	0 W	542	-0-	542	3528	208 9	418 2	Y	70	101 0		14	
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	47 1		Y	-0-	14 0		-0-	
01	2356 X	827	-0-	-1529	-0-	77 9	645 2	Y	85	40 0	4 1	41	
02	1624 X	9	-0-	-1615	-0-	94 9	7 2	Y	1	42 0		-0-	
03	1736 X	329	-0-	-1407	-0-	1 1	261 2	Y	8	7 0		1	
						59 1							
						9 9							

BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	271087	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8289 - 13190	
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	271 1	2444 2	Y	374	356 0		89	
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	411 9	2480 2	Y	426	432 0		83	
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	282 1	2944 2	Y	810	586 0		307	
01	3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	469 9	1325 2	Y	438	511 0	23 1	211	
02	3132 X	2685	-0-	-447	-0-	417 1	2101 2	Y	312	433 0		90	
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	891 9	2670 2	Y	391	408 0		73	
						181 1							
						482 9							
						241 1							
						343 9							
						613 1							
						430 9							

BRISCOE G		WELL #:		24H	RRCID ->	271114	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7986 - 11960	
10	2635 X	1042	-0-	-1593	-0-	40 1	914 2	Y	80	91 0	3 1	14	
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	88 9	2904 2	Y	525	466 0	14 1	59	
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	121 1	3185 2	Y	252	224 0	16 1	71	
01	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	578 9	2083 2	Y	404	294 0	60 1	121	
02	DLQ G-10	1633	-0-	1633	4261	150 1	1463 2	Y	93	185 0	12 1	17	
*03	5788 X	1527	-0-	-4261	-0-	277 9	1277 2	Y	176	160 0	7 1	26	
						101 1							
						444 9							
						68 1							
						102 9							
						56 1							
						194 9							

BRISCOE G		WELL #:		23H	RRCID ->	271115	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7883 - 12645	
10	15903 X	14473	-0-	-1430	-0-	589 1	13143 2	Y	674	654 0	23 1	118	
11	15390 X	13212	-0-	-2178	-0-	741 9	12139 2	Y	507	555 0	13 1	57	
12	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	515 1	14666 2	Y	620	463 0	40 1	174	
01	DLQ G-10	11332	-0-	11332	11332	558 9	10359 2	Y	427	410 0	63 1	128	
02	DLQ G-10	15751	-0-	15751	27083	691 1	14577 2	Y	453	441 0	58 1	82	
*03	44034 X	16951	-0-	-27083	-0-	682 9	15470 2	Y	702	653 0	27 1	104	
						503 1							
						470 9							
						676 1							
						498 9							
						709 1							
						772 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851					
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			
10	33666 X	30517	-0-	-3149	-0-	1278 531	1 9	28708	2 Y	483	481 0	16 1	85
11	32580 X	28535	-0-	-4045	-0-	1134 670	1 9	26731	2 Y	609	610 0	16 1	68
12	33666 X	28503	-0-	-5163	-0-	1260 565	1 9	26678	2 Y	514	405 0	33 1	144
01	DLQ G-10	16367	-0-	16367	16367	739 295	1 9	15333	2 Y	268	292 0	40 1	80
02	DLQ G-10	21573	-0-	21573	37940	941 373	1 9	20259	2 Y	339	315 0	43 1	61
*03	65246 X	27306	-0-	-37940	-0-	1168 715	1 9	25423	2 Y	650	590 0	25 1	96
GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558					
10	69037 X	60445	-0-	-8592	-0-	2554 570	1 9	57321	2 Y	518	519 0	18 1	91
11	66810 X	57802	-0-	-9008	-0-	2328 550	1 9	54924	2 Y	500	522 0	13 1	56
12	69037 X	57472	-0-	-11565	-0-	2570 521	1 9	54381	2 Y	474	366 0	31 1	133
01	DLQ G-10	46727	-0-	46727	46727	2136 460	1 9	44131	2 Y	418	364 0	62 1	125
02	DLQ G-10	51689	-0-	51689	98416	2272 510	1 9	48907	2 Y	464	446 0	59 1	84
*03	151682 X	53266	-0-	-98416	-0-	2319 462	1 9	50485	2 Y	420	426 0	16 1	62
GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303					
10	65224 X	54509	-0-	-10715	-0-	2306 534	1 9	51669	2 Y	485	481 0	16 1	85
11	63120 X	51909	-0-	-11211	-0-	2090 510	1 9	49309	2 Y	464	485 0	12 1	52
12	65224 X	51583	-0-	-13641	-0-	2307 485	1 9	48791	2 Y	441	341 0	28 1	124
01	DLQ G-10	46986	-0-	46986	46986	2145 498	1 9	44343	2 Y	453	374 0	67 1	136
02	DLQ G-10	44864	-0-	44864	91850	1972 449	1 9	42443	2 Y	408	418 0	52 1	74
*03	138045 X	46195	-0-	-91850	-0-	2009 441	1 9	43745	2 Y	401	401 0	15 1	59
GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016					
10	81095 X	81095	-0-	-0-	-0-	3436 592	1 9	77067	2 Y	538	530 0	18 1	94
11	78321 X	78321	-0-	-0-	-0-	3162 565	1 9	74594	2 Y	514	537 0	13 1	58
12	75812 X	75812	-0-	-0-	-0-	3395 571	1 9	71846	2 Y	519	398 0	33 1	146
01	DLQ G-10	10289	-0-	10289	10289	475 73	1 9	9741	2 Y	66	182 0	10 1	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10289				Y	-0-	20 0		-0-
*03	33074 X	22785	-0-	-10289	-0-	990 209	1 9	21586	2 Y	190	155 0	7 1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8822		PERF. 9441 - 14809				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	72509 X	61085	-0-	-11424	-0-	2602	1	58353	2	Y	118	116	0	4	21
11	67770 X	56745	-0-	-11025	-0-	2301	1	54315	2	Y	117	122	0	3	13
12	70029 X	57070	-0-	-12959	-0-	2570	1	54376	2	Y	113	87	0	7	32
01	65844 X	55695	-0-	-10149	-0-	2566	1	53006	2	Y	112	94	0	16	34
02	59102 X	50776	-0-	-8326	-0-	2249	1	48424	2	Y	94	99	0	12	17
03	61070 X	53494	-0-	-7576	-0-	2346	1	51045	2	Y	94	93	0	4	14

GALVAN RANCH			WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9254 - 14958				
10	73811 X	60534	-0-	-13277	-0-	2581	1	57865	2	Y	80	78	0	3	14
11	69180 X	55219	-0-	-13961	-0-	2243	1	52889	2	Y	79	82	0	2	9
12	71486 X	58202	-0-	-13284	-0-	2622	1	55494	2	Y	78	60	0	5	22
01	67394 X	53824	-0-	-13570	-0-	2479	1	51259	2	Y	78	65	0	12	23
02	60465 X	52175	-0-	-8290	-0-	2312	1	49788	2	Y	68	70	0	9	12
03	60543 X	52594	-0-	-7949	-0-	2306	1	50218	2	Y	64	64	0	3	9

GALVAN RANCH			WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 9436 - 14836				
10	79081 X	68488	-0-	-10593	-0-	2918	1	65446	2	Y	113	111	0	4	20
11	74730 X	63588	-0-	-11142	-0-	2581	1	60880	2	Y	115	119	0	3	13
12	77221 X	63740	-0-	-13481	-0-	2871	1	60746	2	Y	112	86	0	7	32
01	72757 X	62569	-0-	-10188	-0-	2883	1	59565	2	Y	110	93	0	16	33
02	65946 X	56860	-0-	-9086	-0-	2519	1	54240	2	Y	92	96	0	12	17
03	68479 X	59443	-0-	-9036	-0-	2602	1	56744	2	Y	88	89	0	3	13

GALVAN RANCH			WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 9094 - 13951				
10	74028 X	64490	-0-	-9538	-0-	2743	1	61551	2	Y	178	176	0	6	31
11	71640 X	60057	-0-	-11583	-0-	2435	1	57417	2	Y	186	191	0	5	21
12	74028 X	59857	-0-	-14171	-0-	2695	1	56980	2	Y	165	129	0	11	46
01	69130 X	57724	-0-	-11406	-0-	2655	1	54868	2	Y	183	147	0	27	55
02	62582 X	52456	-0-	-10126	-0-	2319	1	49954	2	Y	166	170	0	21	30
03	64480 X	52746	-0-	-11734	-0-	2307	1	50251	2	Y	171	169	0	7	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883				
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	
10	57257 X	52418	-0-	-4839	-0-	2207 1 757 9	49454 2	Y	688	631 0	23 1	121
11	55410 X	49394	-0-	-6016	-0-	1979 1 765 9	46650 2	Y	695	720 0	18 1	78
12	57257 X	48406	-0-	-8851	-0-	2152 1 722 9	45532 2	Y	656	508 0	42 1	184
01	58125 X	46261	-0-	-11864	-0-	2104 1 662 9	43495 2	Y	602	517 0	89 1	180
02	51765 X	42601	-0-	-9164	-0-	1867 1 537 9	40197 2	Y	488	518 0	62 1	88
03	52421 X	46208	-0-	-6213	-0-	2007 1 530 9	43671 2	Y	482	480 0	19 1	71

GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814				
10	47275 X	42222	-0-	-5053	-0-	1785 1 454 9	39983 2	Y	413	407 0	14 1	72
11	45750 X	39188	-0-	-6562	-0-	1575 1 449 9	37164 2	Y	408	423 0	11 1	46
12	47275 X	38671	-0-	-8604	-0-	1726 1 439 9	36506 2	Y	399	307 0	26 1	112
01	44733 X	38843	-0-	-5890	-0-	1771 1 424 9	36648 2	Y	385	325 0	57 1	115
02	40716 X	35657	-0-	-5059	-0-	1566 1 367 9	33724 2	Y	334	346 0	43 1	60
03	42222 X	36511	-0-	-5711	-0-	1587 1 355 9	34569 2	Y	323	323 0	12 1	48

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742				
10	79887 X	69765	-0-	-10122	-0-	2953 1 582 9	66230 2	Y	529	527 0	18 1	93
11	77310 X	63923	-0-	-13387	-0-	2577 1 575 9	60771 2	Y	523	543 0	14 1	59
12	79887 X	63237	-0-	-16650	-0-	2828 1 536 9	59873 2	Y	487	378 0	31 1	137
01	75516 X	61792	-0-	-13724	-0-	2827 1 539 9	58426 2	Y	490	408 0	72 1	147
02	67048 X	55222	-0-	-11826	-0-	2429 1 492 9	52301 2	Y	447	456 0	57 1	81
03	69750 X	56747	-0-	-13003	-0-	2468 1 506 9	53773 2	Y	460	455 0	18 1	68

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
10	80879 X	72649	-0-	-8230	-0-	3059 1 948 9	68642 2	Y	862	855 0	29 1	151
11	78270 X	68250	-0-	-10020	-0-	2740 1 928 9	64582 2	Y	844	878 0	22 1	95
12	80879 X	68405	-0-	-12474	-0-	3047 1 854 9	64504 2	Y	776	603 0	50 1	218
01	77996 X	68453	-0-	-9543	-0-	3123 1 846 9	64484 2	Y	769	643 0	114 1	230
02	70035 X	64538	-0-	-5497	-0-	2834 1 748 9	60956 2	Y	680	700 0	87 1	123
03	72664 X	68515	-0-	-4149	-0-	2975 1 739 9	64801 2	Y	672	670 0	26 1	99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	64511 X	58003	-0-	-6508	-0-	2451	1	54933	2	Y	563	499	0	19	1	99
11	62430 X	53441	-0-	-8989	-0-	2148	1	50676	2	Y	561	582	0	15	1	63
12	64511 X	53588	-0-	-10923	-0-	2391	1	50617	2	Y	527	408	0	34	1	148
01	61070 X	46291	-0-	-14779	-0-	2109	1	43634	2	Y	498	423	0	74	1	149
02	54259 X	51014	-0-	-3245	-0-	2239	1	48182	2	Y	539	522	0	69	1	97
03	58001 X	51499	-0-	-6502	-0-	2239	1	48739	2	Y	474	483	0	18	1	70
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
10	83049 X	75932	-0-	-7117	-0-	3229	1	72420	2	Y	257	257	0	9	1	45
11	80370 X	70132	-0-	-10238	-0-	2842	1	67024	2	Y	242	254	0	6	1	27
12	83049 X	69906	-0-	-13143	-0-	3145	1	66516	2	Y	223	173	0	14	1	63
01	79391 X	69770	-0-	-9621	-0-	3209	1	66333	2	Y	207	177	0	31	1	62
02	73312 X	64427	-0-	-8885	-0-	2850	1	61389	2	Y	171	180	0	22	1	31
03	75919 X	70752	-0-	-5167	-0-	3096	1	67467	2	Y	172	171	0	7	1	25
GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
10	83049 X	74218	-0-	-8831	-0-	3155	1	70824	2	Y	217	216	0	7	1	38
11	80370 X	68884	-0-	-11486	-0-	2789	1	65809	2	Y	260	262	0	7	1	29
12	83049 X	68918	-0-	-14131	-0-	3098	1	65605	2	Y	195	157	0	12	1	55
01	80817 X	66847	-0-	-13970	-0-	3074	1	63561	2	Y	193	161	0	29	1	58
02	72123 X	61059	-0-	-11064	-0-	2705	1	58194	2	Y	145	158	0	19	1	26
03	74214 X	71158	-0-	-3056	-0-	3117	1	67895	2	Y	133	134	0	5	1	20
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597						
10	78771 X	74490	-0-	-4281	-0-	3168	1	71054	2	Y	244	245	0	8	1	43
11	76230 X	69542	-0-	-6688	-0-	2820	1	66498	2	Y	204	219	0	5	1	23
12	78771 X	71168	-0-	-7603	-0-	3202	1	67744	2	Y	202	155	0	13	1	57
01	76973 X	69019	-0-	-7954	-0-	3175	1	65628	2	Y	196	165	0	29	1	59
02	69803 X	62301	-0-	-7502	-0-	2759	1	59360	2	Y	165	173	0	21	1	30
03	74493 X	64790	-0-	-9703	-0-	2836	1	61776	2	Y	162	162	0	6	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	52235 X	43792	-0-	-8443	-0-	1842	1	41290	2	Y	600	612	0	20	1	105
11	41159 X	41159	-0-	-0-	-0-	1652	1	38894	2	Y	557	585	0	14	1	63
12	46128 X	40751	-0-	-5377	-0-	1814	1	38390	2	Y	497	388	0	32	1	140
01	46128 X	38252	-0-	-7876	-0-	1740	1	35961	2	Y	501	417	0	74	1	150
02	43152 X	35397	-0-	-7755	-0-	1548	1	33341	2	Y	462	470	0	59	1	83
03	43803 X	36453	-0-	-7350	-0-	1580	1	34415	2	Y	416	422	0	16	1	61
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013				TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456						
10	51925 X	50094	-0-	-1831	-0-	2106	1	47232	2	Y	687	688	0	23	1	120
11	50250 X	46352	-0-	-3898	-0-	1855	1	43720	2	Y	706	729	0	18	1	79
12	51925 X	45962	-0-	-5963	-0-	2043	1	43226	2	Y	630	491	0	41	1	177
01	57226 X	44396	-0-	-12830	-0-	2016	1	41667	2	Y	648	535	0	96	1	194
02	49039 X	39858	-0-	-9181	-0-	1741	1	37437	2	Y	618	621	0	79	1	112
03	50096 X	41352	-0-	-8744	-0-	1786	1	38888	2	Y	616	613	0	24	1	91
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 05/30/2013				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647						
10	46813 X	46813	-0-	-0-	-0-	1970	1	44141	2	Y	638	637	0	22	1	112
11	43740 X	43298	-0-	-442	-0-	1734	1	40886	2	Y	616	643	0	16	1	69
12	45198 X	42920	-0-	-2278	-0-	1907	1	40363	2	Y	591	456	0	38	1	166
01	52452 X	41276	-0-	-11176	-0-	1874	1	38747	2	Y	595	495	0	88	1	178
02	45443 X	37223	-0-	-8220	-0-	1627	1	34979	2	Y	561	566	0	72	1	101
03	46810 X	38353	-0-	-8457	-0-	1655	1	36092	2	Y	551	550	0	21	1	81
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 06/18/2013				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678						
10	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	180	1	4032	2	Y	780	765	0	26	1	137
11	4440 X	3256	-0-	-1184	-0-	108	1	2563	2	Y	532	595	0	14	1	60
12	4836 X	3813	-0-	-1023	-0-	142	1	3056	2	Y	559	426	0	36	1	157
01	4154 X	4043	-0-	-111	-0-	166	1	3407	2	Y	427	393	0	63	1	128
02	3886 X	3692	-0-	-194	-0-	143	1	3081	2	Y	425	422	0	54	1	77
*03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	190	1	4166	2	Y	573	543	0	22	1	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014								
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					
10	66309 X	58042	-0-	-8267	-0-	2452	1	55021	2	Y	517	520	0	17	1	91
11	61230 X	53412	-0-	-7818	-0-	2150	1	50706	2	Y	505	526	0	13	1	57
12	63271 X	53548	-0-	-9723	-0-	2391	1	50625	2	Y	484	374	0	31	1	136
01	60574 X	30218	-0-	-30356	-0-	1380	1	28495	2	Y	312	309	0	46	1	93
02	54897 X	51181	-0-	-3716	-0-	2248	1	48401	2	Y	484	428	0	62	1	87
03	58032 X	49755	-0-	-8277	-0-	2163	1	47128	2	Y	422	431	0	16	1	62
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504								
10	34999 X	31753	-0-	-3246	-0-	1344	1	30138	2	Y	246	241	0	8	1	43
11	33870 X	28843	-0-	-5027	-0-	1161	1	27409	2	Y	248	257	0	6	1	28
12	34999 X	28495	-0-	-6504	-0-	1274	1	26958	2	Y	239	185	0	15	1	67
01	34348 X	26504	-0-	-7844	-0-	1210	1	25030	2	Y	240	199	0	36	1	72
02	30798 X	24987	-0-	-5811	-0-	1096	1	23642	2	Y	226	228	0	29	1	41
03	31744 X	27760	-0-	-3984	-0-	1211	1	26323	2	Y	205	208	0	8	1	30
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935								
10	4185 X	1283	-0-	-2902	-0-	43	1	970	2	Y	245	200	0	8	1	43
11	2760 X	1325	-0-	-1435	-0-	270	1	985	2	Y	270	276	0	7	1	30
12	3503 X	1864	-0-	-1639	-0-	297	1	1435	2	Y	330	246	0	21	1	93
01	3503 X	1513	-0-	-1990	-0-	363	1	1203	2	Y	229	219	0	34	1	69
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	58	1	2089	2	Y	271	256	0	35	1	49
03	1860 X	10	-0-	-1850	-0-	252	1			Y	-0-	49	0			-0-
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902								
10	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	266	1	5922	2	Y	879	739	0	30	1	154
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	967	1	4479	2	Y	706	763	0	18	1	79
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	188	1	4038	2	Y	632	493	0	41	1	177
01	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	777	1	1251	2	Y	223	300	0	33	1	67
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	189	1	2554	2	Y	370	323	0	47	1	67
*03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	695	1	2326	2	Y	469	449	0	18	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939		
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
10	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	68 201	1 9	1494	2 Y	183	185 0 6 1 32
11	2370 X	1302	-0-	-1068	-0-	48 130	1 9	1124	2 Y	118	134 0 3 1 13
12	2449 X	344	-0-	-2105	-0-	14 46	1 9	284	2 Y	42	40 0 3 1 12
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	109 331	1 9	2258	2 Y	301	178 0 45 1 90
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	227 311	1 9	4857	2 Y	283	286 0 36 1 51
*03	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	202 405	1 9	4394	2 Y	368	351 0 14 1 54
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108		
10	5053 X	4232	-0-	-821	-0-	162 469	1 9	3601	2 Y	426	425 0 14 1 75
11	4140 X	4044	-0-	-96	-0-	142 569	1 9	3333	2 Y	517	521 0 13 1 58
12	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	120 413	1 9	2504	2 Y	375	304 0 24 1 105
01	4247 X	1676	-0-	-2571	-0-	66 199	1 9	1411	2 Y	181	205 0 27 1 54
02	3973 X	2374	-0-	-1599	-0-	105 29	1 9	2240	2 Y	26	72 0 3 1 5
03	4247 X	789	-0-	-3458	-0-	32 25	1 9	732	2 Y	23	24 0 1 1 3
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128		
10	5549 X	2163	-0-	-3386	-0-	78 307	1 9	1778	2 Y	279	330 0 9 1 49
11	5370 X	3425	-0-	-1945	-0-	117 550	1 9	2758	2 Y	500	480 0 13 1 56
12	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	225 694	1 9	4756	2 Y	631	469 0 41 1 177
01	5704 X	3068	-0-	-2636	-0-	123 364	1 9	2581	2 Y	331	360 0 49 1 99
02	5017 X	4282	-0-	-735	-0-	169 438	1 9	3675	2 Y	398	374 0 51 1 72
03	5673 X	5263	-0-	-410	-0-	202 701	1 9	4360	2 Y	637	590 0 25 1 94
BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291		
10	4774 X	3540	-0-	-1234	-0-	130 517	1 9	2893	2 Y	470	444 0 16 1 82
11	4620 X	3026	-0-	-1594	-0-	108 361	1 9	2557	2 Y	328	365 0 8 1 37
12	4030 X	2867	-0-	-1163	-0-	108 458	1 9	2301	2 Y	416	309 0 27 1 117
01	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	84 228	1 9	1765	2 Y	207	231 0 31 1 62
02	3306 X	2431	-0-	-875	-0-	91 370	1 9	1970	2 Y	336	294 0 43 1 61
03	3534 X	3034	-0-	-500	-0-	111 501	1 9	2422	2 Y	455	431 0 18 1 67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085						
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			
10	8184 X	6651	-0-	-1533	-0-	612	1	5535	2	Y	458	457	0	81
						504	9							
11	7740 X	2826	-0-	-4914	-0-	271	1	2391	2	Y	149	211	0	19
						164	9							
12	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	950	1	6712	2	Y	337	242	0	114
						371	9							
01	7440 X	5228	-0-	-2212	-0-	598	1	4382	2	Y	225	231	0	13
						248	9							1
02	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	1037	1	8970	2	Y	429	427	0	97
						472	9							
*03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1646	1	7168	2	Y	561	582	0	76
						617	9							
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167						
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	534	1	4832	2	Y	563	589	0	100
						619	9							
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	475	1	4187	2	Y	562	590	0	72
						618	9							
12	8804 X	6840	-0-	-1964	-0-	778	1	5500	2	Y	511	410	0	173
						562	9							
01	8804 X	6007	-0-	-2797	-0-	651	1	4771	2	Y	532	449	0	31
						585	9							1
02	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	960	1	8308	2	Y	710	774	0	161
						781	9							
*03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1822	1	7936	2	Y	760	818	0	103
						836	9							
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022						
10	19933 X	17426	-0-	-2507	-0-	1622	1	14667	2	Y	1034	1015	0	183
						1137	9							
11	19290 X	12912	-0-	-6378	-0-	1249	1	11008	2	Y	595	702	0	76
						655	9							
12	19902 X	15170	-0-	-4732	-0-	1774	1	12542	2	Y	776	589	0	263
						854	9							
01	18941 X	7765	-0-	-11176	-0-	869	1	6359	2	Y	488	516	0	28
						537	9							1
02	16530 X	12385	-0-	-4145	-0-	1228	1	10623	2	Y	485	582	0	110
						534	9							
03	17422 X	13955	-0-	-3467	-0-	2444	1	10645	2	Y	787	790	0	107
						866	9							
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086						
10	22289 X	19231	-0-	-3058	-0-	1706	1	15438	2	Y	1897	1859	0	336
						2087	9							
11	20730 X	20611	-0-	-119	-0-	1869	1	16481	2	Y	2055	2129	0	262
						2261	9							
12	20708 X	18953	-0-	-1755	-0-	2128	1	15043	2	Y	1620	1334	0	548
						1782	9							
01	19375 X	8451	-0-	-10924	-0-	885	1	6484	2	Y	984	1059	0	57
						1082	9							1
02	18125 X	13012	-0-	-5113	-0-	1195	1	10343	2	Y	1340	1453	0	303
						1474	9							
03	19375 X	16928	-0-	-2447	-0-	2784	1	12124	2	Y	1836	1890	0	249
						2020	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8322 - 13109	
M	O	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		

10		6634 X	5963	-0-	-671	-0-	535 1	4843 2	Y	532	495 0	94	
							585 9						
11		6420 X	5281	-0-	-1139	-0-	486 1	4289 2	Y	460	495 0	59	
							506 9						
12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	1275 1	9019 2	Y	626	473 0	212	
							689 9						
01		8308 X	4464	-0-	-3844	-0-	498 1	3644 2	Y	293	364 0	17 1 124	
							322 9						
02		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	830 1	7180 2	Y	415	445 0	94	
							457 9						
03		10974 X	7087	-0-	-3887	-0-	1226 1	5344 2	Y	470	500 0	64	
							517 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293 - 13080	

10		21855 X	18709	-0-	-3146	-0-	1719 1	15553 2	Y	1306	1278 0	231	
							1437 9						
11		21150 X	17204	-0-	-3946	-0-	1603 1	14147 2	Y	1322	1384 0	169	
							1454 9						
12		21266 X	18705	-0-	-2561	-0-	2167 1	15317 2	Y	1110	903 0	376	
							1221 9						
01		21266 X	10320	-0-	-10946	-0-	1148 1	8403 2	Y	699	739 0	40 1 296	
							769 9						
02		17806 X	17486	-0-	-320	-0-	1683 1	14571 2	Y	1120	1162 0	254	
							1232 9						
03		18724 X	11600	-0-	-7124	-0-	1984 1	8639 2	Y	888	1021 0	121	
							977 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 - 13181	

10		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	1134 1	10263 2	Y	1541	1481 0	273	
							1695 9						
11		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	1134 1	10007 2	Y	1552	1627 0	198	
							1707 9						
12		14167 X	9664	-0-	-4503	-0-	1059 1	7487 2	Y	1016	870 0	344	
							1118 9						
01		14167 X	5167	-0-	-9000	-0-	527 1	3860 2	Y	709	712 0	41 1 300	
							780 9						
02		13253 X	8837	-0-	-4416	-0-	802 1	6943 2	Y	993	1068 0	225	
							1092 9						
03		13268 X	10625	-0-	-2643	-0-	1759 1	7666 2	Y	1091	1168 0	148	
							1200 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		20H	RRCID ->	272346	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8227 - 13107	

10		11160 X	7413	-0-	-3747	-0-	684 1	6195 2	Y	485	497 0	86	
							534 9						
11		9750 X	3870	-0-	-5880	-0-	345 1	3049 2	Y	433	464 0	55	
							476 9						
12		9827 X	7512	-0-	-2315	-0-	860 1	6083 2	Y	517	397 0	175	
							569 9						
01		7967 X	3876	-0-	-4091	-0-	425 1	3114 2	Y	306	334 0	18 1 129	
							337 9						
02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	840 1	7259 2	Y	439	469 0	99	
							483 9						
03		7502 X	6241	-0-	-1261	-0-	1086 1	4731 2	Y	385	432 0	52	
							424 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666			
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
10	518278 X	142388	-0-	-375890	-0-	6020	135008	2 Y	1236	1227 0 42 1	217
11	132537 X	132537	-0-	-0-	-0-	1360	125860	2 Y	1218	1266 0 32 1	137
12	148552 X	133830	-0-	-14722	-0-	5337	126517	2 Y	1213	931 0 78 1	341
01	148552 X	128791	-0-	-19761	-0-	1340	121568	2 Y	1219	1015 0 180 1	365
02	133197 X	126292	-0-	-6905	-0-	5979	119602	2 Y	1031	1079 0 131 1	186
03	142383 X	82686	-0-	-59697	-0-	1334	78458	2 Y	568	648 0 22 1	84
						5882					
						1341					
						5556					
						1134					
						3603					
						625					
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125			
10	83018 X	66840	-0-	-16178	-0-	2836	63615	2 Y	354	325 0 12 1	62
11	80340 X	66538	-0-	-13802	-0-	389	63154	2 Y	641	614 0 17 1	72
12	83018 X	66470	-0-	-16548	-0-	2679	62822	2 Y	619	477 0 40 1	174
01	80941 X	66196	-0-	-14745	-0-	705	62510	2 Y	601	506 0 89 1	180
02	67396 X	61722	-0-	-5674	-0-	2967	58438	2 Y	516	537 0 66 1	93
*03	74168 X	74168	-0-	-0-	-0-	681	70372	2 Y	514	511 0 20 1	76
						2716					
						568					
						3231					
						565					
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561			
10	70184 X	61509	-0-	-8675	-0-	2603	58381	2 Y	477	468 0 16 1	84
11	67920 X	57446	-0-	-10474	-0-	525	54680	2 Y	406	433 0 11 1	46
12	70184 X	57847	-0-	-12337	-0-	2319	54791	2 Y	423	323 0 27 1	119
01	61504 X	54162	-0-	-7342	-0-	447	51194	2 Y	447	366 0 66 1	134
02	57536 X	46670	-0-	-10866	-0-	2591	44163	2 Y	414	420 0 53 1	75
03	61504 X	55368	-0-	-6136	-0-	465	52514	2 Y	401	402 0 15 1	59
						2476					
						492					
						2052					
						455					
						2413					
						441					
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989			
10	46500 X	44995	-0-	-1505	-0-	1900	42607	2 Y	444	442 0 15 1	78
11	45000 X	40993	-0-	-4007	-0-	488	38853	2 Y	447	463 0 12 1	50
12	46500 X	40703	-0-	-5797	-0-	1648	38402	2 Y	443	340 0 29 1	124
01	50437 X	37843	-0-	-12594	-0-	492	35634	2 Y	441	368 0 65 1	132
02	43674 X	34266	-0-	-9408	-0-	1814	32349	2 Y	377	393 0 48 1	68
03	44981 X	36472	-0-	-8509	-0-	487	34515	2 Y	340	345 0 13 1	50
						1724					
						485					
						1502					
						415					
						1583					
						374					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181			
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		
10	98084 X	89345	-0-	-8739	-0-	3777 1 839 9	84729 2	Y	763	766 0	26 1	134	
11	94920 X	83062	-0-	-11858	-0-	3347 1 784 9	78931 2	Y	713	749 0	18 1	80	
12	98084 X	83018	-0-	-15066	-0-	3713 1 706 9	78599 2	Y	642	501 0	41 1	180	
01	94085 X	79426	-0-	-14659	-0-	3633 1 683 9	75110 2	Y	621	523 0	92 1	186	
02	85608 X	73740	-0-	-11868	-0-	3245 1 619 9	69876 2	Y	563	575 0	72 1	102	
03	89342 X	80961	-0-	-8381	-0-	3529 1 581 9	76851 2	Y	528	532 0	20 1	78	

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304			
10	94209 X	84358	-0-	-9851	-0-	3570 1 716 9	80072 2	Y	651	650 0	22 1	114	
11	91170 X	78978	-0-	-12192	-0-	3186 1 679 9	75113 2	Y	617	646 0	16 1	69	
12	94209 X	78422	-0-	-15787	-0-	3510 1 637 9	74275 2	Y	579	448 0	37 1	163	
01	91450 X	51663	-0-	-39787	-0-	2357 1 578 9	48728 2	Y	525	453 0	78 1	157	
02	81200 X	69136	-0-	-12064	-0-	3039 1 662 9	65435 2	Y	602	573 0	77 1	109	
03	84351 X	75325	-0-	-9026	-0-	3282 1 572 9	71471 2	Y	520	532 0	20 1	77	

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367			
10	102641 X	91749	-0-	-10892	-0-	3883 1 790 9	87076 2	Y	718	710 0	24 1	126	
11	99330 X	86060	-0-	-13270	-0-	3471 1 767 9	81822 2	Y	697	727 0	18 1	78	
12	102641 X	86396	-0-	-16245	-0-	3867 1 714 9	81815 2	Y	649	503 0	42 1	182	
01	99510 X	87721	-0-	-11789	-0-	4019 1 624 9	83078 2	Y	567	495 0	84 1	170	
02	90799 X	83924	-0-	-6875	-0-	3704 1 462 9	79758 2	Y	420	460 0	54 1	76	
03	91760 X	90727	-0-	-1033	-0-	3934 1 1141 9	85652 2	Y	1037	920 0	40 1	153	

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123			
10	58094 X	50358	-0-	-7736	-0-	2141 1 150 9	48067 2	Y	136	133 0	5 1	24	
11	55590 X	47281	-0-	-8309	-0-	1918 1 160 9	45203 2	Y	145	149 0	4 1	16	
12	55862 X	47285	-0-	-8577	-0-	2127 1 160 9	44998 2	Y	145	111 0	9 1	41	
01	53754 X	43795	-0-	-9959	-0-	2014 1 172 9	41609 2	Y	156	127 0	23 1	47	
02	49097 X	43439	-0-	-5658	-0-	1920 1 142 9	41377 2	Y	129	136 0	17 1	23	
03	50344 X	44797	-0-	-5547	-0-	1960 1 120 9	42717 2	Y	109	112 0	4 1	16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A508H		RRCID -> 273199	COMPL. DATE 01/26/2014	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 9664	- 14760	
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	
10	25978 X	22590	-0-	-3388	-0-	938	1 21087 2	Y	514	515 0	17 1	90
11	23730 X	18936	-0-	-4794	-0-	565 746	1 17639 2	Y	501	522 0	13 1	56
12	24428 X	21081	-0-	-3347	-0-	551 923	1 19539 2	Y	563	425 0	36 1	158
01	23126 X	19929	-0-	-3197	-0-	619 893	1 18449 2	Y	534	453 0	79 1	160
02	21634 X	15166	-0-	-6468	-0-	587 655	1 14084 2	Y	388	428 0	50 1	70
03	22599 X	19136	-0-	-3463	-0-	427 822	1 17887 2	Y	388	386 0	15 1	57
						427	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694				
10	29233 X	23783	-0-	-5450	-0-	991	1 22185 2	Y	552	494 0	19 1	97
11	27600 X	20410	-0-	-7190	-0-	607 805	1 18979 2	Y	569	587 0	15 1	64
12	27187 X	21496	-0-	-5691	-0-	626 943	1 19918 2	Y	577	442 0	37 1	162
01	25761 X	22056	-0-	-3705	-0-	635 988	1 20405 2	Y	603	495 0	89 1	181
02	22243 X	14530	-0-	-7713	-0-	663 623	1 13487 2	Y	382	445 0	49 1	69
03	23777 X	21539	-0-	-2238	-0-	420 928	1 20198 2	Y	375	374 0	15 1	55
						413	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379				
10	17267 X	14580	-0-	-2687	-0-	604	1 13544 2	Y	393	356 0	13 1	69
11	16710 X	16172	-0-	-538	-0-	432 642	1 15101 2	Y	390	405 0	10 1	44
12	17267 X	15544	-0-	-1723	-0-	429 675	1 14258 2	Y	555	407 0	36 1	156
01	16864 X	14598	-0-	-2266	-0-	611 653	1 13485 2	Y	418	387 0	62 1	125
02	15631 X	13961	-0-	-1670	-0-	460 598	1 12947 2	Y	378	387 0	48 1	68
03	16709 X	13297	-0-	-3412	-0-	416 566	1 12332 2	Y	363	363 0	14 1	54
						399	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 01/26/2014		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492				
10	38967 X	29997	-0-	-8970	-0-	1248	1 28004 2	Y	677	613 0	23 1	119
11	37710 X	19329	-0-	-18381	-0-	745 761	1 17950 2	Y	562	603 0	15 1	63
12	38967 X	28572	-0-	-10395	-0-	618 1252	1 26491 2	Y	754	556 0	49 1	212
01	37944 X	29546	-0-	-8398	-0-	829 1331	1 27522 2	Y	630	560 0	93 1	189
02	28072 X	26469	-0-	-1603	-0-	693 1145	1 24611 2	Y	648	637 0	83 1	117
03	30008 X	26334	-0-	-3674	-0-	713 1126	1 24536 2	Y	611	614 0	24 1	90
						672	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 01/26/2014			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345		
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
10	33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	1399	1 31288	2 Y	645	580 0 22 1	113
11	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	710 1378	1 32430	2 Y	731	743 0 19 1	82
12	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	804 1504	1 31808	2 Y	814	615 0 52 1	229
01	35743 X	30264	-0-	-5479	-0-	895 1365	1 28242	2 Y	597	559 0 88 1	179
02	33466 X	26693	-0-	-6773	-0-	657 1159	1 24920	2 Y	558	565 0 71 1	101
03	35774 X	28117	-0-	-7657	-0-	614 1206 652	1 26259	2 Y	593	583 0 23 1	88

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062		
10	35123 X	27031	-0-	-8092	-0-	1133	1 25421	2 Y	434	424 0 15 1	76
11	30330 X	20715	-0-	-9615	-0-	477 826	1 19451	2 Y	398	419 0 10 1	45
12	31341 X	21226	-0-	-10115	-0-	438 928	1 19648	2 Y	591	432 0 38 1	166
01	29109 X	19685	-0-	-9424	-0-	650 887	1 18324	2 Y	431	404 0 64 1	129
02	25868 X	18535	-0-	-7333	-0-	474 804	1 17269	2 Y	420	419 0 54 1	76
03	27032 X	19013	-0-	-8019	-0-	462 816 453	1 17744	2 Y	412	411 0 16 1	61

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888		
10	27962 X	19009	-0-	-8953	-0-	795	1 17827	2 Y	352	357 0 12 1	62
11	27060 X	17931	-0-	-9129	-0-	387 711	1 16796	2 Y	385	394 0 10 1	43
12	27962 X	17286	-0-	-10676	-0-	424 762	1 16110	2 Y	376	289 0 24 1	106
01	27094 X	17290	-0-	-9804	-0-	414 780	1 16094	2 Y	378	315 0 56 1	113
02	21895 X	16053	-0-	-5842	-0-	416 695	1 14936	2 Y	384	379 0 49 1	69
03	19003 X	16337	-0-	-2666	-0-	422 697 435	1 15205	2 Y	395	391 0 15 1	58

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080		
10	31496 X	22139	-0-	-9357	-0-	926	1 20791	2 Y	384	377 0 13 1	67
11	28830 X	18545	-0-	-10285	-0-	422 738	1 17415	2 Y	356	374 0 9 1	40
12	26784 X	18776	-0-	-8008	-0-	392 829	1 17547	2 Y	364	279 0 23 1	102
01	24924 X	18425	-0-	-6499	-0-	400 831	1 17175	2 Y	381	313 0 56 1	114
02	21489 X	14674	-0-	-6815	-0-	419 639	1 13686	2 Y	317	333 0 41 1	57
03	22134 X	15549	-0-	-6585	-0-	349 667 354	1 14528	2 Y	322	319 0 12 1	48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		16H	RRCID ->	273234	COMPL. DATE	02/16/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8050	- 12914	
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		
10		40176 X	35678	-0-	-4498	-0-	1474	1	1043	1045	0	35	1	183
							1147	9						
11		37920 X	34365	-0-	-3555	-0-	1351	1	1043	1082	0	27	1	117
							1147	9						
12		38533 X	34584	-0-	-3949	-0-	1510	1	1005	775	0	65	1	282
							1106	9						
01		37174 X	37174	-0-	-0-	-0-	1659	1	1098	889	0	162	1	329
							1208	9						
02		36036 X	36036	-0-	-0-	-0-	1556	1	880	938	0	112	1	159
							968	9						
03		35681 X	34138	-0-	-1543	-0-	1461	1	794	805	0	31	1	117
							873	9						

BRISCOE R		WELL #:		17H	RRCID ->	273253	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8133	- 13463	
10		50437 X	44970	-0-	-5467	-0-	1862	1	1163	1169	0	39	1	204
							1279	9						
11		47880 X	43436	-0-	-4444	-0-	1724	1	996	1062	0	26	1	112
							1096	9						
12		47864 X	43038	-0-	-4826	-0-	1890	1	1071	813	0	69	1	301
							1178	9						
01		45849 X	43708	-0-	-2141	-0-	1959	1	1148	935	0	170	1	344
							1263	9						
02		48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	2127	1	936	992	0	119	1	169
							1030	9						
*03		57905 X	57905	-0-	-0-	-0-	2499	1	832	846	0	32	1	123
							915	9						

GALVAN RANCH		WELL #:		C517H	RRCID ->	273256	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	8968	- 13906	
10		115273 X	115273	-0-	-0-	-0-	4880	1	783	780	0	26	1	137
							861	9						
11		112025 X	112025	-0-	-0-	-0-	4528	1	704	744	0	18	1	79
							774	9						
12		114173 X	112329	-0-	-1844	-0-	5037	1	650	504	0	42	1	183
							715	9						
01		115258 X	109559	-0-	-5699	-0-	5023	1	636	534	0	94	1	191
							700	9						
02		108286 X	102993	-0-	-5293	-0-	4548	1	478	522	0	61	1	86
							526	9						
*03		120497 X	120497	-0-	-0-	-0-	5273	1	320	347	0	12	1	47
							352	9						

BRISCOE R GU3		WELL #:		20H	RRCID ->	273258	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	8254	- 14088	
10		24490 X	21915	-0-	-2575	-0-	926	1	216	215	0	7	1	38
							238	9						
11		23700 X	18013	-0-	-5687	-0-	722	1	266	267	0	7	1	30
							293	9						
12		25823 X	17226	-0-	-8597	-0-	764	1	282	215	0	18	1	79
							310	9						
01		25823 X	10200	-0-	-15623	-0-	465	1	147	160	0	22	1	44
							162	9						
02		22185 X	10623	-0-	-11562	-0-	463	1	185	172	0	24	1	33
							204	9						
03		21917 X	15955	-0-	-5962	-0-	687	1	259	244	0	10	1	38
							285	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752				
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	
10	18197 X	13721	-0-	-4476	-0-	572 1	12821 2	Y	298	300 0	10 1	52
11	15720 X	12993	-0-	-2727	-0-	328 9 513 1	12097 2	Y	348	352 0	9 1	39
12	15779 X	12486	-0-	-3293	-0-	383 9 547 1	11589 2	Y	318	247 0	21 1	89
01	14074 X	7196	-0-	-6878	-0-	350 9 323 1	6679 2	Y	176	186 0	26 1	53
02	12847 X	10808	-0-	-2039	-0-	194 9 467 1	10064 2	Y	252	227 0	32 1	46
03	13733 X	2042	-0-	-11691	-0-	277 9 86 1	1910 2	Y	42	80 0	2 1	6
						46 9						
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266				
10	30101 X	25988	-0-	-4113	-0-	1080 1	24251 2	Y	597	586 0	20 1	105
11	26310 X	23448	-0-	-2862	-0-	657 9 927 1	21836 2	Y	623	642 0	16 1	70
12	28055 X	25682	-0-	-2373	-0-	685 9 1135 1	23999 2	Y	498	396 0	32 1	140
01	28055 X	22741	-0-	-5314	-0-	548 9 1027 1	21199 2	Y	468	399 0	69 1	140
02	24969 X	20548	-0-	-4421	-0-	515 9 890 1	19177 2	Y	437	442 0	56 1	79
03	25978 X	22269	-0-	-3709	-0-	481 9 954 1	20789 2	Y	478	468 0	18 1	71
						526 9						
GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897				
10	46841 X	42957	-0-	-3884	-0-	1790 1	40158 2	Y	917	859 0	31 1	161
11	45330 X	39270	-0-	-6060	-0-	1009 9 1553 1	36588 2	Y	1026	1045 0	27 1	115
12	46841 X	39581	-0-	-7260	-0-	1129 9 1735 1	36732 2	Y	1013	778 0	65 1	285
01	64232 X	37779	-0-	-26453	-0-	1114 9 1693 1	34993 2	Y	994	834 0	147 1	298
02	41296 X	34958	-0-	-6338	-0-	1093 9 1512 1	32541 2	Y	823	867 0	105 1	149
03	42966 X	37071	-0-	-5895	-0-	905 9 1586 1	34538 2	Y	861	850 0	33 1	127
						947 9						
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415				
10	30504 X	20291	-0-	-10213	-0-	846 1	18990 2	Y	414	393 0	14 1	73
11	29520 X	17841	-0-	-11679	-0-	455 9 709 1	16673 2	Y	417	432 0	11 1	47
12	30504 X	16691	-0-	-13813	-0-	459 9 733 1	15551 2	Y	370	289 0	24 1	104
01	27032 X	10574	-0-	-16458	-0-	407 9 477 1	9812 2	Y	259	247 0	38 1	78
02	19140 X	10965	-0-	-8175	-0-	285 9 472 1	10141 2	Y	320	299 0	41 1	58
*03	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	352 9 877 1	19101 2	Y	649	586 0	25 1	96
						714 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894			
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
10	131719 X	112094	-0-	-19625	-0-	4771	1 107007 2	Y	287	286 0 10 1	50
						316	9				
11	127470 X	101637	-0-	-25833	-0-	4123	1 97211 2	Y	275	287 0 7 1	31
						303	9				
12	131719 X	99728	-0-	-31991	-0-	4487	1 94965 2	Y	251	195 0 16 1	71
						276	9				
01	123163 X	94897	-0-	-28266	-0-	4365	1 90254 2	Y	253	210 0 38 1	76
						278	9				
02	111737 X	84186	-0-	-27551	-0-	3727	1 80196 2	Y	239	241 0 31 1	43
						263	9				
03	112096 X	88432	-0-	-23664	-0-	3871	1 84343 2	Y	198	204 0 8 1	29
						218	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096			
10	153202 X	126292	-0-	-26910	-0-	5378	1 120694 2	Y	200	201 0 7 1	35
						220	9				
11	148260 X	112675	-0-	-35585	-0-	4578	1 107890 2	Y	188	197 0 5 1	21
						207	9				
12	153202 X	109489	-0-	-43713	-0-	4934	1 104375 2	Y	164	128 0 11 1	46
						180	9				
01	141050 X	102211	-0-	-38839	-0-	4710	1 97324 2	Y	161	135 0 24 1	48
						177	9				
02	126991 X	88776	-0-	-38215	-0-	3933	1 84674 2	Y	154	154 0 20 1	28
						169	9				
03	126294 X	95146	-0-	-31148	-0-	4173	1 90833 2	Y	127	131 0 5 1	19
						140	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855			
10	160332 X	136093	-0-	-24239	-0-	5790	1 129966 2	Y	306	306 0 10 1	54
						337	9				
11	155160 X	123155	-0-	-32005	-0-	4996	1 117844 2	Y	286	301 0 7 1	32
						315	9				
12	160332 X	118511	-0-	-41821	-0-	5334	1 112887 2	Y	264	205 0 17 1	74
						290	9				
01	150102 X	112747	-0-	-37355	-0-	5191	1 107300 2	Y	233	203 0 34 1	70
						256	9				
02	134618 X	103691	-0-	-30927	-0-	4592	1 98886 2	Y	194	204 0 25 1	35
						213	9				
03	136090 X	111792	-0-	-24298	-0-	4900	1 106721 2	Y	155	161 0 6 1	23
						171	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808			
10	158007 X	131707	-0-	-26300	-0-	5615	1 125908 2	Y	167	167 0 6 1	29
						184	9				
11	152910 X	118678	-0-	-34232	-0-	4823	1 113686 2	Y	154	162 0 4 1	17
						169	9				
12	158007 X	116381	-0-	-41626	-0-	5244	1 110984 2	Y	139	108 0 9 1	39
						153	9				
01	143995 X	111159	-0-	-32836	-0-	5124	1 105891 2	Y	131	111 0 20 1	39
						144	9				
02	131486 X	101342	-0-	-30144	-0-	4494	1 96731 2	Y	106	112 0 14 1	19
						117	9				
03	131719 X	104837	-0-	-26882	-0-	4596	1 100136 2	Y	95	96 0 4 1	14
						105	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682				
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		
10	146971 X	120687	-0-	-26284	-0-	5145	1 115453	2 Y	81	83 0	3 1	14	
11	142230 X	109181	-0-	-33049	-0-	89 4437	1 104636	2 Y	98	98 0	3 1	11	
12	146971 X	109770	-0-	-37201	-0-	108 4951	1 104735	2 Y	76	61 0	5 1	21	
01	134788 X	81239	-0-	-53549	-0-	84 3744	1 77362	2 Y	121	88 0	18 1	36	
02	120147 X	96244	-0-	-23903	-0-	133 4267	1 91899	2 Y	71	85 0	9 1	13	
03	120683 X	97875	-0-	-22808	-0-	78 4293	1 93516	2 Y	60	62 0	2 1	9	
						66 9							
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132				
10	56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	2341	1 52536	2 Y	1092	1148 0	37 1	191	
11	49038 X	49038	-0-	-0-	-0-	1201 1951	1 46045	2 Y	947	1007 0	25 1	106	
12	47473 X	47473	-0-	-0-	-0-	1042 2094	1 44333	2 Y	951	729 0	61 1	267	
01	69967 X	44724	-0-	-25243	-0-	1046 2016	1 41621	2 Y	988	813 0	146 1	296	
02	58000 X	39702	-0-	-18298	-0-	1087 1723	1 37115	2 Y	785	839 0	100 1	142	
03	56079 X	42963	-0-	-13116	-0-	864 1864	1 40553	2 Y	496	546 0	19 1	73	
						546 9							
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122				
10	43989 X	30362	-0-	-13627	-0-	1264	1 28371	2 Y	661	662 0	22 1	116	
11	42570 X	28448	-0-	-14122	-0-	727 1122	1 26492	2 Y	758	769 0	20 1	85	
12	39339 X	28022	-0-	-11317	-0-	834 1229	1 26005	2 Y	716	554 0	46 1	201	
01	36239 X	17174	-0-	-19065	-0-	788 772	1 15901	2 Y	455	453 0	67 1	136	
02	31407 X	29699	-0-	-1708	-0-	501 1281	1 27595	2 Y	748	654 0	95 1	135	
03	30349 X	25523	-0-	-4826	-0-	823 1089	1 23733	2 Y	637	653 0	25 1	94	
						701 9							
GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208				
10	72168 X	55459	-0-	-16709	-0-	2327	1 52180	2 Y	865	870 0	29 1	152	
11	69330 X	49481	-0-	-19849	-0-	952 1973	1 46475	2 Y	939	962 0	24 1	105	
12	66681 X	48783	-0-	-17898	-0-	1033 2157	1 45658	2 Y	880	681 0	57 1	247	
01	62527 X	46735	-0-	-15792	-0-	968 2111	1 43643	2 Y	892	740 0	132 1	267	
02	54665 X	39244	-0-	-15421	-0-	981 1707	1 36763	2 Y	704	754 0	90 1	127	
03	55459 X	40094	-0-	-15365	-0-	774 1727	1 37575	2 Y	720	713 0	28 1	106	
						792 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/22/2014			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918			
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
10	103199 X	90608	-0-	-12591	-0-	3865 1	86704 2	Y	35	35 0	1 1	6
11	99870 X	81583	-0-	-18287	-0-	3318 1	78226 2	Y	35	36 0	1 1	4
12	103199 X	78205	-0-	-24994	-0-	3526 1	74637 2	Y	38	29 0	2 1	11
01	98487 X	77428	-0-	-21059	-0-	3570 1	73815 2	Y	39	32 0	6 1	12
02	88682 X	72622	-0-	-16060	-0-	3224 1	69369 2	Y	26	30 0	3 1	5
03	90613 X	80325	-0-	-10288	-0-	3526 1	76797 2	Y	2	7 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571			
10	106671 X	92589	-0-	-14082	-0-	3949 1	88604 2	Y	33	32 0	1 1	6
11	103230 X	84770	-0-	-18460	-0-	3448 1	81285 2	Y	34	35 0	1 1	4
12	106671 X	81824	-0-	-24847	-0-	3690 1	78100 2	Y	31	24 0	2 1	9
01	99200 X	82786	-0-	-16414	-0-	3820 1	78930 2	Y	33	27 0	5 1	10
02	89407 X	80620	-0-	-8787	-0-	3576 1	77009 2	Y	32	32 0	4 1	6
03	92597 X	88935	-0-	-3662	-0-	3903 1	85019 2	Y	12	16 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/22/2014			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959			
10	126914 X	106789	-0-	-20125	-0-	4555 1	102179 2	Y	50	51 0	2 1	9
11	122820 X	105556	-0-	-17264	-0-	4295 1	101229 2	Y	29	34 0	1 1	3
12	126914 X	108412	-0-	-18502	-0-	4890 1	103491 2	Y	28	21 0	2 1	8
01	117459 X	98348	-0-	-19111	-0-	4537 1	93772 2	Y	35	27 0	5 1	11
02	103675 X	91673	-0-	-12002	-0-	4068 1	87573 2	Y	29	31 0	4 1	5
03	109089 X	94809	-0-	-14280	-0-	4160 1	90620 2	Y	26	26 0	1 1	4

BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 06/28/2014			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841			
10	17391 X	9599	-0-	-7792	-0-	322 1	7208 2	Y	1881	1553 0	63 1	330
11	16830 X	192	-0-	-16638	-0-	2069 1		Y	66	387 0	2 1	7
12	18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-	119 2	73 9	Y	-0-	7 0		-0-
01	18941 X	17163	-0-	-1778	-0-	612 1	12660 2	Y	3537	1955 0	523 1	1059
02	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	3891 1		Y	2818	3009 0	359 1	509
*03	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	574 1	12344 2	Y	2666	2678 0	103 1	394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526															
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
10		25296 X	20147	-0-	-5149	-0-	759 1	17079 2	Y	2099	2066 0	71 1		368	
							2309 9								
11		24480 X	20578	-0-	-3902	-0-	730 1	17218 2	Y	2391	2429 0	62 1		268	
							2630 9								
12		25296 X	17102	-0-	-8194	-0-	698 1	14783 2	Y	1474	1233 0	95 1		414	
							1621 9								
01	DLQ	G-10	12369	-0-	12369	12369	521 1	10814 2	Y	940	934 0	139 1		281	
							1034 9								
02	DLQ	G-10	14923	-0-	14923	27292	599 1	12951 2	Y	1248	1145 0	159 1		225	
							1373 9								
*03		40616 X	13324	-0-	-27292	-0-	534 1	11611 2	Y	1072	1098 0	41 1		158	
							1179 9								

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082															
10		152613 X	123641	-0-	-28972	-0-	5273 1	118342 2	Y	24	24 0	1 1		4	
							26 9								
11		147690 X	111192	-0-	-36498	-0-	4524 1	106632 2	Y	33	32 0	1 1		4	
							36 9								
12		152613 X	104914	-0-	-47699	-0-	4733 1	100150 2	Y	28	22 0	2 1		8	
							31 9								
01	DLQ	G-10	102802	-0-	102802	102802	4743 1	98040 2	Y	17	18 0	2 1		5	
							19 9								
02	DLQ	G-10	90851	-0-	90851	193653	4032 1	86794 2	Y	23	21 0	3 1		4	
							25 9								
*03		290875 X	97222	-0-	-193653	-0-	4266 1	92944 2	Y	11	13 0			2	
							12 9								

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264															
10		157790 X	128440	-0-	-29350	-0-	5472 1	122794 2	Y	158	159 0	5 1		28	
							174 9								
11		152700 X	115041	-0-	-37659	-0-	4675 1	110199 2	Y	152	159 0	4 1		17	
							167 9								
12		157790 X	109518	-0-	-48272	-0-	4936 1	104427 2	Y	141	109 0	9 1		40	
							155 9								
01		135439 X	108340	-0-	-27099	-0-	4993 1	103198 2	Y	135	114 0	20 1		41	
							149 9								
02		126469 X	97363	-0-	-29106	-0-	4316 1	92926 2	Y	110	117 0	14 1		20	
							121 9								
03		128433 X	108552	-0-	-19881	-0-	4762 1	103706 2	Y	76	82 0	3 1		11	
							84 9								

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576															
10		36642 X	25447	-0-	-11195	-0-	1028 1	23073 2	Y	1224	1218 0	41 1		215	
							1346 9								
11		32760 X	24948	-0-	-7812	-0-	961 1	22616 2	Y	1246	1289 0	32 1		140	
							1371 9								
12		33821 X	17541	-0-	-16280	-0-	749 1	15857 2	Y	850	696 0	55 1		239	
							935 9								
01		29078 X	13334	-0-	-15744	-0-	586 1	12066 2	Y	620	581 0	92 1		186	
							682 9								
02		24447 X	19968	-0-	-4479	-0-	841 1	18098 2	Y	935	833 0	119 1		169	
							1029 9								
03		25792 X	21768	-0-	-4024	-0-	903 1	19676 2	Y	1081	1048 0	42 1		160	
							1189 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8520 - 18413		
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	
10	165354 X	115699	-0-	-49655	-0-	4862 1 1757 9	109080 2	Y	1597	1625 0	54 1	280
11	104792 X	104792	-0-	-0-	-0-	4197 1 1628 9	98967 2	Y	1480	1556 0	38 1	166
12	131502 X	103157	-0-	-28345	-0-	4585 1 1503 9	97069 2	Y	1366	1060 0	88 1	384
01	131502 X	100312	-0-	-31190	-0-	4560 1 1487 9	94265 2	Y	1352	1131 0	200 1	405
02	119132 X	92398	-0-	-26734	-0-	4046 1 1210 9	87142 2	Y	1100	1166 0	140 1	199
03	115692 X	96604	-0-	-19088	-0-	4191 1 1175 9	91238 2	Y	1068	1068 0	41 1	158
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8364 - 16601		
10	132525 X	83607	-0-	-48918	-0-	3476 1 2145 9	77986 2	Y	1950	1993 0	66 1	342
11	82830 X	73774	-0-	-9056	-0-	2923 1 1983 9	68868 2	Y	1803	1896 0	47 1	202
12	92349 X	72782	-0-	-19567	-0-	3202 1 1857 9	67723 2	Y	1688	1307 0	109 1	474
01	92349 X	69874	-0-	-22475	-0-	3143 1 1795 9	64936 2	Y	1632	1376 0	241 1	489
02	85840 X	63938	-0-	-21902	-0-	2773 1 1443 9	59722 2	Y	1312	1397 0	167 1	237
03	83607 X	69784	-0-	-13823	-0-	3005 1 1359 9	65420 2	Y	1235	1242 0	48 1	182
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8459 - 16249		
10	139903 X	89300	-0-	-50603	-0-	3717 1 2168 9	83415 2	Y	1971	2004 0	66 1	346
11	100260 X	80722	-0-	-19538	-0-	3211 1 1858 9	75653 2	Y	1689	1801 0	44 1	190
12	103571 X	79391	-0-	-24180	-0-	3506 1 1715 9	74170 2	Y	1559	1211 0	100 1	438
01	100409 X	75414	-0-	-24995	-0-	3408 1 1564 9	70442 2	Y	1422	1224 0	210 1	426
02	88189 X	68361	-0-	-19828	-0-	2981 1 1229 9	64151 2	Y	1117	1199 0	142 1	202
03	89311 X	73532	-0-	-15779	-0-	3172 1 1310 9	69050 2	Y	1191	1171 0	46 1	176
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9606 - 14380		
10	96255 X	53366	-0-	-42889	-0-	2222 1 1280 9	49864 2	Y	1164	968 0	39 1	204
11	80010 X	54036	-0-	-25974	-0-	2149 1 1203 9	50684 2	Y	1094	1147 0	28 1	123
12	76229 X	51163	-0-	-25066	-0-	2262 1 1074 9	47827 2	Y	976	762 0	63 1	274
01	72354 X	47952	-0-	-24402	-0-	2167 1 1014 9	44771 2	Y	922	784 0	136 1	276
02	52229 X	41245	-0-	-10984	-0-	1792 1 860 9	38593 2	Y	782	817 0	100 1	141
03	55831 X	43182	-0-	-12649	-0-	1860 1 850 9	40472 2	Y	773	770 0	30 1	114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9700 - 14342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	82057 X	54478	-0-	-27579	-0-	2289	1	51342	2	Y	770	771	0	26	1	135
11	63180 X	42132	-0-	-21048	-0-	1689	1	39814	2	Y	572	628	0	15	1	64
12	64790 X	39167	-0-	-25623	-0-	1744	1	36871	2	Y	502	393	0	32	1	141
01	58373 X	36176	-0-	-22197	-0-	1647	1	34002	2	Y	479	406	0	71	1	143
02	50953 X	39291	-0-	-11662	-0-	1720	1	37045	2	Y	478	474	0	61	1	86
03	54467 X	45137	-0-	-9330	-0-	1960	1	42665	2	Y	465	464	0	18	1	69
GALVAN RANCH			WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9882 - 15366				
10	58965 X	58965	-0-	-0-	-0-	2464	1	55265	2	Y	1124	1137	0	38	1	197
11	49529 X	49529	-0-	-0-	-0-	1968	1	46388	2	Y	1066	1115	0	28	1	120
12	66433 X	50237	-0-	-16196	-0-	2215	1	46894	2	Y	1025	791	0	66	1	288
01	66433 X	48828	-0-	-17605	-0-	2199	1	45438	2	Y	1083	887	0	160	1	324
02	59450 X	44401	-0-	-15049	-0-	1928	1	41488	2	Y	895	943	0	114	1	162
03	58962 X	42779	-0-	-16183	-0-	1836	1	40022	2	Y	837	843	0	32	1	124
GALVAN RANCH			WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9818 - 16875				
10	89218 X	60124	-0-	-29094	-0-	2527	1	56707	2	Y	809	792	0	27	1	142
11	74340 X	49266	-0-	-25074	-0-	1949	1	45950	2	Y	1243	1213	0	32	1	140
12	76818 X	53074	-0-	-23744	-0-	2339	1	49493	2	Y	1129	879	0	73	1	317
01	66712 X	53078	-0-	-13634	-0-	2408	1	49760	2	Y	827	774	0	122	1	248
02	56231 X	43142	-0-	-13089	-0-	1884	1	40561	2	Y	634	686	0	81	1	115
03	60109 X	43418	-0-	-16691	-0-	1876	1	40863	2	Y	617	617	0	24	1	91
BRISCOE G			WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896 - 13266				
10	11842 X	8941	-0-	-2901	-0-	353	1	7915	2	Y	612	598	0	21	1	107
11	11460 X	8275	-0-	-3185	-0-	312	1	7372	2	Y	537	570	0	14	1	60
12	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	500	1	10580	2	Y	805	587	0	52	1	226
01	9889 X	6925	-0-	-2964	-0-	299	1	6196	2	Y	391	442	0	58	1	117
02	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	497	1	10686	2	Y	518	475	0	66	1	94
*03	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	393	1	8566	2	Y	535	529	0	21	1	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945				
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	
10	88877 X	52678	-0-	-36199	-0-	2215 1 748 9	49715 2	Y	680	690 0	23 1	119
11	70680 X	32132	-0-	-38548	-0-	1284 1 581 9	30267 2	Y	528	574 0	14 1	59
12	70649 X	36538	-0-	-34111	-0-	1618 1 651 9	34269 2	Y	592	447 0	38 1	166
01	62155 X	42082	-0-	-20073	-0-	1911 1 664 9	39507 2	Y	604	500 0	89 1	181
02	55970 X	36001	-0-	-19969	-0-	1571 1 561 9	33869 2	Y	510	534 0	65 1	92
03	52669 X	38099	-0-	-14570	-0-	1650 1 515 9	35934 2	Y	468	473 0	18 1	69
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185				
10	163060 X	120749	-0-	-42311	-0-	5145 1 138 9	115466 2	Y	125	124 0	4 1	22
11	143730 X	109488	-0-	-34242	-0-	4449 1 131 9	104908 2	Y	119	125 0	3 1	13
12	148521 X	107325	-0-	-41196	-0-	4836 1 118 9	102371 2	Y	107	83 0	7 1	30
01	137733 X	101950	-0-	-35783	-0-	4698 1 113 9	97139 2	Y	103	86 0	16 1	31
02	120466 X	90394	-0-	-30072	-0-	4007 1 97 9	86290 2	Y	88	92 0	11 1	16
03	120745 X	93068	-0-	-27677	-0-	4079 1 90 9	88899 2	Y	82	83 0	3 1	12
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
10	146940 X	118834	-0-	-28106	-0-	5057 1 333 9	113444 2	Y	303	296 0	10 1	53
11	142200 X	106076	-0-	-36124	-0-	4308 1 217 9	101551 2	Y	197	223 0	5 1	22
12	146940 X	102348	-0-	-44592	-0-	4610 1 204 9	97534 2	Y	185	143 0	12 1	52
01	137113 X	96600	-0-	-40513	-0-	4450 1 195 9	91955 2	Y	177	150 0	26 1	53
02	117392 X	84203	-0-	-33189	-0-	3730 1 158 9	80315 2	Y	144	152 0	19 1	26
03	118823 X	85699	-0-	-33124	-0-	3753 1 150 9	81796 2	Y	136	137 0	5 1	20
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762				
10	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	456 1 837 9	10211 2	Y	761	709 0	26 1	133
11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	226 1 463 9	5265 2	Y	421	496 0	11 1	47
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	513 1 927 9	10827 2	Y	843	599 0	54 1	237
01	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	450 1 570 9	9321 2	Y	518	523 0	77 1	155
02	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	551 1 631 9	11897 2	Y	574	552 0	73 1	104
*03	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	570 1 721 9	12404 2	Y	655	637 0	25 1	97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879				
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	
10	119226 X	75041	-0-	-44185	-0-	3144 1 1348 9	70549 2	Y	1225	1177 0	41 1	215
11	97560 X	2328	-0-	-95232	-0-	93 1 25 9	2210 2	Y	23	234 0	1 1	3
12	93217 X	43102	-0-	-50115	-0-	1902 1 935 9	40265 2	Y	850	559 0	55 1	239
01	93217 X	68413	-0-	-24804	-0-	3093 1 1404 9	63916 2	Y	1276	944 0	189 1	382
02	70209 X	63514	-0-	-6695	-0-	2764 1 1251 9	59499 2	Y	1137	1169 0	145 1	205
03	75051 X	67562	-0-	-7489	-0-	2910 1 1277 9	63375 2	Y	1161	1150 0	45 1	171
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
10	94462 X	94462	-0-	-0-	-0-	4029 1 86 9	90347 2	Y	78	82 0	3 1	14
11	86018 X	86018	-0-	-0-	-0-	3500 1 67 9	82451 2	Y	61	66 0	2 1	7
12	85158 X	85158	-0-	-0-	-0-	3840 1 77 9	81241 2	Y	70	53 0	4 1	20
01	107601 X	79512	-0-	-28089	-0-	3668 1 70 9	75774 2	Y	64	55 0	10 1	19
02	92249 X	73051	-0-	-19198	-0-	3241 1 61 9	69749 2	Y	55	57 0	7 1	10
03	94457 X	71343	-0-	-23114	-0-	3127 1 59 9	68157 2	Y	54	54 0	2 1	8
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
10	18786 X	8341	-0-	-10445	-0-	327 1 696 9	7318 2	Y	633	713 0	21 1	111
11	18180 X	10131	-0-	-8049	-0-	377 1 914 9	8840 2	Y	831	827 0	22 1	93
12	18848 X	11310	-0-	-7538	-0-	466 1 990 9	9854 2	Y	900	682 0	58 1	253
01	17143 X	7628	-0-	-9515	-0-	323 1 617 9	6688 2	Y	561	563 0	83 1	168
02	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	581 1 913 9	12535 2	Y	830	742 0	106 1	150
*03	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	553 1 861 9	12041 2	Y	783	787 0	30 1	116
SAN AMBROSIA D GU5		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149				
10	38595 X	31724	-0-	-6871	-0-	1082 1 6375 9	24267 2	Y	5795	5688 0	195 1	1016
11	37350 X	9720	-0-	-27630	-0-	345 1 1254 9	8121 2	Y	1140	1998 0	30 1	128
12	38099 X	10932	-0-	-27167	-0-	463 1 679 9	9790 2	Y	617	532 0	40 1	173
01	32612 X	27620	-0-	-4992	-0-	1110 1 3594 9	22916 2	Y	3267	1979 0	483 1	978
02	30508 X	17750	-0-	-12758	-0-	681 1 2407 9	14662 2	Y	2188	2492 0	279 1	395
03	31713 X	26283	-0-	-5430	-0-	1005 1 3406 9	21872 2	Y	3096	2915 0	119 1	457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496														
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	
10	79763 X	62474	-0-	-17289	-0-	2632	1	58959	2	Y	803	799 0	27 1	141
						883	9							
11	77190 X	56282	-0-	-20908	-0-	2251	1	53120	2	Y	828	855 0	21 1	93
						911	9							
12	74493 X	55416	-0-	-19077	-0-	2461	1	52088	2	Y	788	609 0	51 1	221
						867	9							
01	70649 X	52797	-0-	-17852	-0-	2396	1	49536	2	Y	786	656 0	116 1	235
						865	9							
02	62234 X	47002	-0-	-15232	-0-	2056	1	44268	2	Y	616	661 0	79 1	111
						678	9							
03	62465 X	46492	-0-	-15973	-0-	2011	1	43802	2	Y	617	613 0	24 1	91
						679	9							

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351														
10	116994 X	66700	-0-	-50294	-0-	2802	1	62880	2	N	925	788 0	31 1	162
						1018	9							
11	112680 X	36551	-0-	-76129	-0-	1465	1	34501	2	N	532	620 0	14 1	60
						585	9							
12	116436 X	33893	-0-	-82543	-0-	1505	1	31816	2	N	520	401 0	33 1	146
						572	9							
01	114793 X	58423	-0-	-56370	-0-	2662	1	54987	2	N	704	535 0	104 1	211
						774	9							
02	62408 X	52724	-0-	-9684	-0-	2307	1	49650	2	N	697	693 0	89 1	126
						767	9							
03	66712 X	52599	-0-	-14113	-0-	2278	1	49614	2	N	643	649 0	25 1	95
						707	9							

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437														
10	75640 X	73553	-0-	-2087	-0-	3101	1	69492	2	Y	873	876 0	29 1	153
						960	9							
11	73200 X	72859	-0-	-341	-0-	2930	1	69114	2	Y	741	792 0	19 1	83
						815	9							
12	75640 X	69205	-0-	-6435	-0-	3091	1	65418	2	Y	633	497 0	41 1	178
						696	9							
01	85932 X	82506	-0-	-3426	-0-	3775	1	78023	2	Y	644	534 0	95 1	193
						708	9							
02	72152 X	57010	-0-	-15142	-0-	2509	1	53978	2	Y	475	521 0	61 1	86
						523	9							
03	75299 X	57752	-0-	-17547	-0-	2515	1	54731	2	Y	460	460 0	18 1	68
						506	9							

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372														
10	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	3134	1	70358	2	Y	965	913 0	33 1	169
						1062	9							
11	66757 X	66757	-0-	-0-	-0-	2674	1	63030	2	Y	957	994 0	25 1	107
						1053	9							
12	64356 X	64356	-0-	-0-	-0-	2864	1	60573	2	Y	835	654 0	54 1	234
						919	9							
01	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	2777	1	57350	2	Y	955	762 0	141 1	286
						1051	9							
02	74356 X	54317	-0-	-20039	-0-	2377	1	51210	2	Y	664	745 0	85 1	120
						730	9							
03	74555 X	55201	-0-	-19354	-0-	2392	1	52098	2	Y	646	646 0	25 1	95
						711	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	77684	-0-	77684	1043861	3259	1 73143	2	Y	1165	1174	0	39 1	204
						1282	9							
11	0 W	68479	-0-	68479	1112340	2737	1 64529	2	Y	1103	1154	0	29 1	124
						1213	9							
12	0 W	65995	-0-	65995	1178335	2935	1 62082	2	Y	889	706	0	57 1	250
						978	9							
01	0 W	36683	-0-	36683	1215018	1667	1 34517	2	Y	454	501	0	67 1	136
						499	9							
02	0 W	34266	-0-	34266	1249284	1486	1 31952	2	Y	753	657	0	96 1	136
						828	9							
03	0 W	53406	-0-	53406	1302690	2299	1 50052	2	Y	959	916	0	37 1	142
						1055	9							

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SHUT IN	189933	-0-	189933	1803816	8051	1 180613	2	Y	1154	1144	0	39 1	202
						1269	9							
11	SHUT IN	175102	-0-	175102	1978918	7078	1 166775	2	Y	1135	1181	0	29 1	127
						1249	9							
12	SHUT IN	167749	-0-	167749	2146667	7514	1 159041	2	Y	1085	837	0	70 1	305
						1194	9							
01	SHUT IN	167348	-0-	167348	2314015	7672	1 158531	2	Y	1041	880	0	154 1	312
						1145	9							
02	SHUT IN	157190	-0-	157190	2471205	6931	1 149205	2	Y	958	975	0	122 1	173
						1054	9							
03	SHUT IN	186017	-0-	186017	2657222	8130	1 177025	2	Y	784	811	0	30 1	116
						862	9							

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

05	T. A.	18001	-0-	18001	18001	787	1 17052	2	Y	147	119	0	12 1	16
						162	9							
06	T. A.	238301	-0-	238301	256302	10591	1 225270	2	Y	2218	1852	0	73 1	309
						2440	9							
07	T. A.	227322	-0-	227322	483624	9316	1 215489	2	Y	2288	2311	0	60 1	226
						2517	9							
08	T. A.	196800	-0-	196800	680424	8191	1 186582	2	Y	1843	1768	0	99 1	202
						2027	9							
09	T. A.	170391	-0-	170391	850815	6753	1 162033	2	Y	1459	1289	0	69 1	303
						1605	9							
10	T. A.	158738	-0-	158738	1009553	6710	1 150562	2	Y	1333	1357	0	45 1	234
						1466	9							
11	T. A.	142397	-0-	142397	1151950	5741	1 135349	2	Y	1188	1258	0	31 1	133
						1307	9							
*12	1281160 X	129210	-0-	-1151950	-0-	5776	1 122286	2	Y	1044	817	0	67 1	293
						1148	9							
*01	186713 X	119635	-0-	-67078	-0-	5470	1 113053	2	Y	1011	852	0	149 1	303
						1112	9							
*02	174667 X	104506	-0-	-70161	-0-	4597	1 98967	2	Y	856	895	0	109 1	155
						942	9							
*03	186713 X	106873	-0-	-79840	-0-	4647	1 101222	2	Y	913	898	0	35 1	135
						1004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		B330H	RRCID ->	279645	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9404 -	16556	
M O	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	
04	T. A.	241719	-0-	241719	580390	9746	1	229252	2	Y	2474	2010 0	337 1	288
						2721	9							
05	T. A.	235932	-0-	235932	816322	10284	1	223230	2	Y	2198	2079 0	170 1	237
						2418	9							
06	T. A.	216877	-0-	216877	1033199	9645	1	205210	2	Y	1838	1758 0	61 1	256
						2022	9							
07	T. A.	211668	-0-	211668	1244867	8688	1	201021	2	Y	1781	1815 0	46 1	176
						1959	9							
08	T. A.	202755	-0-	202755	1447622	8452	1	192537	2	Y	1605	1519 0	86 1	176
						1766	9							
09	T. A.	167446	-0-	167446	1615068	6637	1	159280	2	Y	1390	1211 0	66 1	289
						1529	9							
10	T. A.	187303	-0-	187303	1802371	7932	1	177988	2	Y	1257	1283 0	42 1	221
						1383	9							
11	T. A.	131319	-0-	131319	1933690	5303	1	125025	2	Y	901	998 0	23 1	101
						991	9							
12	0 W	158501	-0-	158501	2092191	7102	1	150301	2	Y	998	755 0	64 1	280
						1098	9							
01	0 W	35367	-0-	35367	2127558	1619	1	33497	2	Y	228	406 0	34 1	68
						251	9							
02	0 W	36078	-0-	36078	2163636	1599	1	34416	2	Y	57	108 0	7 1	10
						63	9							
03	0 W	10849	-0-	10849	2174485	474	1	10355	2	Y	18	24 0	1 1	3
						20	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B332H	RRCID ->	279646	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	9310 -	16599	
04	T. A.	244334	-0-	244334	562403	9864	1	232062	2	Y	2189	1827 0	298 1	255
						2408	9							
05	T. A.	238832	-0-	238832	801235	10423	1	226207	2	Y	2002	1886 0	155 1	216
						2202	9							
06	T. A.	219300	-0-	219300	1020535	9762	1	207703	2	Y	1668	1597 0	55 1	232
						1835	9							
07	T. A.	214299	-0-	214299	1234834	8805	1	203620	2	Y	1704	1724 0	44 1	168
						1874	9							
08	T. A.	201334	-0-	201334	1436168	8391	1	191159	2	Y	1622	1525 0	87 1	178
						1784	9							
09	T. A.	140458	-0-	140458	1576626	5570	1	133636	2	Y	1138	1026 0	54 1	236
						1252	9							
10	T. A.	184010	-0-	184010	1760636	7787	1	174718	2	Y	1368	1318 0	46 1	240
						1505	9							
11	T. A.	130626	-0-	130626	1891262	5271	1	124245	2	Y	1009	1110 0	26 1	113
						1110	9							
*12	2051585 X	160323	-0-	-1891262	-0-	7175	1	151864	2	Y	1167	877 0	75 1	328
						1284	9							
*01	196044 X	106487	-0-	-89557	-0-	4878	1	100792	2	Y	743	738 0	110 1	223
						817	9							
*02	183396 X	77397	-0-	-105999	-0-	3400	1	73202	2	Y	723	723 0	92 1	131
						795	9							
*03	196044 X	186757	-0-	-9287	-0-	8146	1	177390	2	Y	1110	1034 0	43 1	164
						1221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
GALVAN RANCH		WELL #:		C189H	RRCID ->	279647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	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
04	T. A.	312842	-0-	312842	688815	312842	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	189950	-0-	189950	878765	189950	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	200389	-0-	200389	1079154	200389	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	185767	-0-	185767	1264921	185767	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	143722	-0-	143722	1408643	143722	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	157846	-0-	157846	1566489	157846	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	143623	-0-	143623	1710112	143623	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	119713	-0-	119713	1829825	119713	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	118206	-0-	118206	1948031	118206	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	105782	-0-	105782	2053813	105782	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	93285	-0-	93285	2147098	93285	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	94188	-0-	94188	2241286	94188	2		N	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	279648	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	T. A.	60275	-0-	60275	82141	1916	1	45085	2	Y	12067	9548	0	1405
						13274	9							
05	T. A.	52004	-0-	52004	134145	1893	1	41145	2	Y	8151	8046	0	878
						8966	9							
06	T. A.	38152	-0-	38152	172297	1464	1	31247	2	Y	4946	4973	0	688
						5441	9							
07	T. A.	33061	-0-	33061	205358	1180	1	27257	2	Y	4204	4368	0	415
						4624	9							
08	T. A.	27969	-0-	27969	233327	1023	1	23288	2	Y	3325	3198	0	364
						3658	9							
09	T. A.	20989	-0-	20989	254316	744	1	17816	2	Y	2208	2010	0	458
						2429	9							
10	T. A.	22466	-0-	22466	276782	843	1	18900	2	Y	2475	2416	0	434
						2723	9							
11	T. A.	16062	-0-	16062	292844	575	1	13555	2	Y	1756	1948	0	197
						1932	9							
12	T. A.	22700	-0-	22700	315544	915	1	19319	2	Y	2242	1665	0	630
						2466	9							
01	T. A.	18572	-0-	18572	334116	781	1	16155	2	Y	1487	1452	0	445
						1636	9							
02	T. A.	13969	-0-	13969	348085	565	1	12171	2	Y	1121	1221	0	202
						1233	9							
03	T. A.	12233	-0-	12233	360318	474	1	10293	2	Y	1333	1287	0	197
						1466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503						
M O	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
04	T. A.	65361	-0-	65361	65361	2452	1	57705	2	Y	4731	3536	0 644 1	551
						5204	9							
05	T. A.	65081	-0-	65081	130442	2723	1	59088	2	Y	2973	2973	0 231 1	320
						3270	9							
06	T. A.	42751	-0-	42751	173193	1839	1	39144	2	Y	1607	1650	0 53 1	224
						1768	9							
07	T. A.	34415	-0-	34415	207608	1366	1	31642	2	Y	1279	1344	0 33 1	126
						1407	9							
08	T. A.	27427	-0-	27427	235035	1107	1	25172	2	Y	1044	1000	0 56 1	114
						1148	9							
09	T. A.	21764	-0-	21764	256799	833	1	20030	2	Y	819	724	0 39 1	170
						901	9							
10	T. A.	21838	-0-	21838	278637	890	1	19939	2	Y	917	895	0 31 1	161
						1009	9							
11	T. A.	16470	-0-	16470	295107	636	1	15005	2	Y	754	810	0 20 1	85
						829	9							
*12	309901 X	14794	-0-	-295107	-0-	636	1	13403	2	Y	686	534	0 44 1	193
						755	9							
*01	44454 X	8203	-0-	-36251	-0-	366	1	7583	2	Y	231	321	0 34 1	69
						254	9							
*02	41586 X	9275	-0-	-32311	-0-	396	1	8514	2	Y	332	299	0 42 1	60
						365	9							
*03	44454 X	15843	-0-	-28611	-0-	674	1	14639	2	Y	482	452	0 19 1	71
						530	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498						
05	T. A.	109699	-0-	109699	109699	4766	1	103466	2	Y	1334	1210	0	124
						1467	9							
06	T. A.	193972	-0-	193972	303671	8607	1	183145	2	Y	2018	1813	0 67 1	281
						2220	9							
07	T. A.	173115	-0-	173115	476786	7090	1	163971	2	Y	1867	1915	0 49 1	184
						2054	9							
08	T. A.	155071	-0-	155071	631857	6446	1	146856	2	Y	1608	1530	0 86 1	176
						1769	9							
09	T. A.	139473	-0-	139473	771330	5519	1	132440	2	Y	1376	1201	0 65 1	286
						1514	9							
10	T. A.	136384	-0-	136384	907714	5759	1	129183	2	Y	1311	1323	0 44 1	230
						1442	9							
11	T. A.	119360	-0-	119360	1027074	4802	1	113203	2	Y	1232	1292	0 32 1	138
						1355	9							
*12	1147244 X	120170	-0-	-1027074	-0-	5369	1	113618	2	Y	1075	842	0 69 1	302
						1183	9							
*01	162223 X	120487	-0-	-41736	-0-	5511	1	113861	2	Y	1014	862	0 150 1	304
						1115	9							
*02	151757 X	113683	-0-	-38074	-0-	5006	1	107774	2	Y	821	872	0 105 1	148
						903	9							
*03	162223 X	114801	-0-	-47422	-0-	5002	1	108939	2	Y	782	785	0 30 1	115
						860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE C		WELL #:		11H	RRCID	-> 279665	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7557	-	15389
M O	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
04	T. A.	34524	-0-	34524	34524	1308	1	30761	2	Y	2232	1668	0	304 1 260
05	T. A.	36666	-0-	36666	71190	2455	9	33525	2	Y	1448	1440	0	112 1 156
06	T. A.	23692	-0-	23692	94882	1593	9	21652	2	Y	927	923	0	31 1 129
07	T. A.	18855	-0-	18855	113737	1020	9	17253	2	Y	779	811	0	20 1 77
08	T. A.	15399	-0-	15399	129136	745	1	14025	2	Y	691	655	0	37 1 76
09	T. A.	12778	-0-	12778	141914	857	9	11653	2	Y	581	509	0	27 1 121
10	T. A.	12106	-0-	12106	154020	614	1	10977	2	Y	583	582	0	20 1 102
11	T. A.	10616	-0-	10616	164636	760	9	9589	2	Y	561	585	0	15 1 63
*12	171291 X	6655	-0-	-164636	-0-	486	1	5978	2	Y	360	299	0	23 1 101
*01	44454 X	6141	-0-	-38313	-0-	639	9	5532	2	Y	312	274	0	46 1 93
*02	41586 X	11993	-0-	-29593	-0-	266	1	10892	2	Y	541	467	0	69 1 98
*03	44454 X	11816	-0-	-32638	-0-	343	9	10781	2	Y	492	498	0	19 1 73
						506	1							
						595	9							
						494	1							
						541	9							

BRISCOE C		WELL #:		12H	RRCID	-> 279666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	T. A.	56187	-0-	56187	56187	2092	1	49197	2	Y	4453	3328	0	607 1 518
05	T. A.	56577	-0-	56577	112764	4898	9	51227	2	Y	2718	2732	0	211 1 293
06	T. A.	38893	-0-	38893	151657	2360	1	35730	2	Y	1349	1409	0	45 1 188
07	T. A.	29855	-0-	29855	181512	2990	9	27604	2	Y	961	1029	0	25 1 95
08	T. A.	23587	-0-	23587	205099	1679	1	21795	2	Y	757	728	0	41 1 83
09	T. A.	19236	-0-	19236	224335	1484	9	17793	2	Y	635	556	0	30 1 132
10	T. A.	17840	-0-	17840	242175	1194	1	16414	2	Y	634	634	0	21 1 111
11	T. A.	15221	-0-	15221	257396	1057	9	13990	2	Y	579	610	0	15 1 65
12	T. A.	12808	-0-	12808	270204	959	1	11710	2	Y	494	388	0	32 1 139
01	T. A.	8894	-0-	8894	279098	833	9	8295	2	Y	177	237	0	26 1 53
02	T. A.	17278	-0-	17278	296376	744	1	16082	2	Y	408	335	0	52 1 74
03	T. A.	16126	-0-	16126	312502	699	9	15007	2	Y	391	392	0	15 1 58
						729	1							
						697	9							
						594	1							
						637	9							
						555	1							
						543	9							
						404	1							
						195	9							
						747	1							
						449	9							
						689	1							
						430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		B302H	RRCID ->	279675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	162620	-0-	162620	162620	7213 1989	1 9	153418	2	Y	1808	1496	0	60	1	252
07	T. A.	225924	-0-	225924	388544	9243 2860	1 9	213821	2	Y	2600	2527	0	68	1	257
08	T. A.	198346	-0-	198346	586890	8248 2208	1 9	187890	2	Y	2007	1936	0	108	1	220
09	T. A.	169266	-0-	169266	756156	6703 1785	1 9	160778	2	Y	1623	1429	0	77	1	337
10	T. A.	151321	-0-	151321	907477	6379 1871	1 9	143071	2	Y	1701	1683	0	57	1	298
11	T. A.	130194	-0-	130194	1037671	5231 1640	1 9	123323	2	Y	1491	1583	0	39	1	167
12	T. A.	123249	-0-	123249	1160920	5500 1354	1 9	116395	2	Y	1231	973	0	79	1	346
01	T. A.	112154	-0-	112154	1273074	5124 1178	1 9	105852	2	Y	1071	938	0	158	1	321
02	T. A.	96482	-0-	96482	1369556	4237 992	1 9	91253	2	Y	902	945	0	115	1	163
03	T. A.	98431	-0-	98431	1467987	4279 991	1 9	93161	2	Y	901	896	0	35	1	133

GALVAN RANCH		WELL #:		A469H	RRCID ->	279676	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM			
06	T. A.	187382	-0-	187382	187382	8314 2235	1 9	176833	2	Y	2032	1682	0	67	1	283
07	T. A.	209748	-0-	209748	397130	8590 2474	1 9	198684	2	Y	2249	2252	0	58	1	222
08	T. A.	170312	-0-	170312	567442	7086 1829	1 9	161397	2	Y	1663	1614	0	89	1	182
09	T. A.	138975	-0-	138975	706417	5505 1405	1 9	132065	2	Y	1277	1134	0	60	1	265
10	T. A.	121526	-0-	121526	827943	5132 1241	1 9	115153	2	Y	1128	1157	0	38	1	198
11	T. A.	110004	-0-	110004	937947	4433 1069	1 9	104502	2	Y	972	1036	0	25	1	109
12	T. A.	99523	-0-	99523	1037470	4450 889	1 9	94184	2	Y	808	638	0	52	1	227
01	T. A.	91012	-0-	91012	1128482	4161 859	1 9	85992	2	Y	781	659	0	115	1	234
02	T. A.	78163	-0-	78163	1206645	3438 733	1 9	73992	2	Y	666	695	0	85	1	120
03	T. A.	79177	-0-	79177	1285822	3447 707	1 9	75023	2	Y	643	643	0	25	1	95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO				WELL #: D 1H	RRCID -> 263582	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 9746	- 14466		
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
*04	13470 X	6612	-0-	-6858	-0-	179 1	6155 3	Y	245			1040
						8 4	270 9					
*05	13919 X	6731	-0-	-7188	-0-	165 1	6560 3	Y	-0-			1040
						6 4						
*06	13470 X	6971	-0-	-6499	-0-	165 1	6801 3	Y	-0-			1040
						5 4						
*07	18724 X	7076	-0-	-11648	-0-	185 1	6882 3	Y	-0-			1040
						9 4						
08	15810 X	8284	-0-	-7526	-0-	180 1	8102 3	Y	-0-	1040 0		-0-
						2 4						
09	15300 X	2221	-0-	-13079	-0-	42 1	2125 3	Y	49	49 0		-0-
						54 9						
10	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			Y	-0-			-0-
11	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-			-0-
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			Y	-0-			-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-			-0-
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO				WELL #: A 4H	RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8780	- 13754		
*04	240 X	1	-0-	-239	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	296	-0-	296	296	6 1	267 3	Y	21	19 0	1 8	1
						23 9						
08	T. A.	1079	-0-	1079	1375	22 1	972 3	Y	77	76 0		2
						85 9						
09	T. A.	1870	-0-	1870	3245	34 1	1691 3	Y	132	131 0		3
						145 9						
*10	7780 X	4535	-0-	-3245	-0-	76 1	4078 3	Y	346	341 0	2 8	6
						381 9						
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	17 1	962 3	Y	83	86 0		3
						91 9						
12	1922 X	702	-0-	-1220	-0-	11 1	630 3	Y	55	54 0		4
						61 9						
01	4557 X	1254	-0-	-3303	-0-	18 1	1117 3	Y	108	107 0	1 8	4
						119 9						
02	4263 X	1078	-0-	-3185	-0-	17 1	965 3	Y	87	87 0		3
						96 9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-				327
*05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				Y	-0-	327	0		-0-
*06	6060 X	824	-0-	-5236	-0-	17	1	682	3	Y	114	97	0	2
						125	9					1	8	
*07	T. A.	2115	-0-	2115	2115	47	1	1747	3	Y	290	287	0	4
						2	4	319	9				1	8
08	T. A.	5698	-0-	5698	7813	120	1	5396	3	Y	165	164	0	3
						182	9							
09	T. A.	4360	-0-	4360	12173	81	1	4139	3	Y	127	127	0	3
						140	9							
*10	18217 X	6044	-0-	-12173	-0-	105	1	5660	3	Y	254	252	0	4
						279	9						1	8
11	5520 X	1400	-0-	-4120	-0-	18	1	1046	3	Y	305	306	0	3
						336	9							
12	5704 X	882	-0-	-4822	-0-	11	1	659	3	Y	193	190	0	4
						212	9						2	8
01	6045 X	802	-0-	-5243	-0-	10	1	628	3	Y	149	148	0	4
						164	9						1	8
02	5655 X	944	-0-	-4711	-0-	12	1	703	3	Y	208	206	0	5
						229	9							
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828						
*04	9090 X	4499	-0-	-4591	-0-	127	1	4288	3	Y	70	72	0	3
						7	4	77	9					
*05	9393 X	4728	-0-	-4665	-0-	112	1	4423	3	Y	172	171	0	3
						4	4	189	9					
*06	9090 X	4388	-0-	-4702	-0-	99	1	4061	3	Y	204	177	0	4
						4	4	224	9			1	8	
*07	11811 X	3	-0-	-11808	-0-	3	3			Y	-0-	4	0	-0-
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-			-0-
09	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	252	1	12752	3	Y	511	504	0	6
						4	4	562	9					
10	8928 X	5793	-0-	-3135	-0-	101	1	5446	3	Y	224	226	0	3
						246	9						1	8
11	6540 X	786	-0-	-5754	-0-	13	1	738	3	Y	32	35	0	-0-
						35	9							
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-			-0-
01	14012 X	3045	-0-	-10967	-0-	47	1	2823	3	Y	159	157	0	1
						175	9							
02	13108 X	2990	-0-	-10118	-0-	46	1	2671	3	Y	248	248	0	2
						273	9							
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8978 - 13903	
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		
*04	12360 X	6004	-0-	-6356	-0-	167 1	5733 3	Y	88	91 0	1 1	5	
*05	12772 X	5810	-0-	-6962	-0-	136 1	5433 3	Y	215	212 0	2 8	6	
*06	11400 X	3612	-0-	-7788	-0-	81 1	3343 3	Y	167	146 0	21 1	5	
*07	11780 X	1923	-0-	-9857	-0-	48 1	1781 3	Y	84	84 0		5	
08	13733 X	687	-0-	-13046	-0-	15 1	647 3	Y	23	24 0		2	
09	13290 X	646	-0-	-12644	-0-	12 1	608 3	Y	24	24 0		2	
10	13733 X	5313	-0-	-8420	-0-	92 1	4986 3	Y	214	204 0	8 8	4	
11	9030 X	1080	-0-	-7950	-0-	235 9	1016 3	Y	42	44 0		2	
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	18 1	3336 3	Y	145	143 0	1 8	3	
01	5332 X	4179	-0-	-1153	-0-	46 9	3871 3	Y	222	221 0	1 8	3	
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-	64 1		Y	-0-			-0-	
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	244 9		Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885		
*04	13350 X	7005	-0-	-6345	-0-	189 1	6482 3	Y	296	289 0	5 1	12
*05	13857 X	6613	-0-	-7244	-0-	8 4	326 9					
*06	13410 X	4888	-0-	-8522	-0-	152 1	6048 3	Y	372	371 0	3 8	10
*07	11749 X	3467	-0-	-8282	-0-	4 4	409 9					
08	11594 X	11412	-0-	-182	-0-	110 1	4526 3	Y	225	198 0	28 1	8
09	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	4 4	248 9					
10	11594 X	428	-0-	-11166	-0-	88 1	3209 3	Y	153	153 0	1 8	7
11	11040 X	23	-0-	-11017	-0-	2 4	168 9					
12	12989 X	7	-0-	-12982	-0-	240 1	10815 3	Y	323	320 0		5
01 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	355 9					
02 DLQ G-10	83	-0-	-0-	83	-0-	235 1	11929 3	Y	372	371 0	1 8	5
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	409 9					
						8 1	406 3	Y	13	16 0		2
						14 9						
						22 3	1 9	Y	1	3 0		-0-
						7 3		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
						2 1	77 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
								Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8904		PERF.10285 - 16076			
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	* AMT	* EOM BALANCE	
*04	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	369 1	12621 3	Y	298	289 0	5 1	10		
						18 4	328 9							
*05	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	304 1	12124 3	Y	224	227 0	2 8	5		
						13 4	246 9							
*06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	291 1	12006 3	Y	200	174 0	25 1	5		
						10 4	220 9			1 8				
*07	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	306 1	11375 3	Y	163	162 0	1 8	5		
						14 4	179 9							
08	14973 X	2472	-0-	-12501	-0-	52 1	2343 3	Y	70	73 0		3		
						77 9								
09	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	602 1	30458 3	Y	749	736 0	8 8	8		
						6 4	824 9							
10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	620 1	33433 3	Y	758	754 0	3 8	9		
						8 4	834 9							
11	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	486 1	27895 3	Y	599	604 0		4		
						6 4	659 9							
12	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	371 1	22781 3	Y	499	492 0	4 8	7		
						2 4	549 9							
01	34968 X	23356	-0-	-11612	-0-	366 1	22186 3	Y	729	724 0	4 8	8		
						2 4	802 9							
02	32712 X	16705	-0-	-16007	-0-	272 1	15871 3	Y	509	512 0	1 8	5		
						2 4	560 9							
03	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-			Y	NO RPT			5		

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453			
*04	4080 X	3644	-0-	-436	-0-	90 1	3065 3	Y	443	433 0	7 1	11		
						2 4	487 9							
*05	4216 X	3672	-0-	-544	-0-	78 1	3098 3	Y	449	451 0	3 8	6		
						2 4	494 9							
*06	4080 X	3393	-0-	-687	-0-	70 1	2899 3	Y	382	334 0	47 1	5		
						4 4	420 9			2 8				
*07	6262 X	2357	-0-	-3905	-0-	56 1	2072 3	Y	206	206 0	1 8	4		
						2 4	227 9							
08	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	171 1	7704 3	Y	930	926 0	1 8	5		
						1023 9								
09	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	219 1	11133 3	Y	1384	1378 0	3 8	8		
						2 4	1522 9							
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	249 1	13448 3	Y	1133	1129 0	5 8	7		
						4 4	1246 9							
11	8610 X	6918	-0-	-1692	-0-	111 1	6394 3	Y	375	382 0		-0-		
						413 9								
12	12307 X	6898	-0-	-5409	-0-	104 1	6367 3	Y	388	383 0	3 8	2		
						427 9								
01	14973 X	7025	-0-	-7948	-0-	107 1	6505 3	Y	375	374 0	2 8	1		
						413 9								
02	14007 X	7219	-0-	-6788	-0-	115 1	6698 3	Y	369	368 0	1 8	5		
						406 9								
03	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			Y	NO RPT			5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675		
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	
*04	14430 X	6678	-0-	-7752	-0-	186	1 381 3	Y	92	92	0	1 1 3	
						8	4 101 9						
*05	14911 X	12843	-0-	-2068	-0-	311	1 12390 3	Y	117	118	0	1 8 1	
						13	4 129 9						
*06	12390 X	7688	-0-	-4702	-0-	179	1 7434 3	Y	64	56	0	8 1 1	
						5	4 70 9						
*07	12586 X	9744	-0-	-2842	-0-	252	1 9404 3	Y	70	70	0	1 1	
						11	4 77 9						
08	13020 X	11933	-0-	-1087	-0-	254	1 11478 3	Y	181	180	0	3	
						2	4 199 9						
09	12600 X	11165	-0-	-1435	-0-	212	1 10761 3	Y	173	173	0	3	
						2	4 190 9						
10	13020 X	10119	-0-	-2901	-0-	181	1 9804 3	Y	118	117	0	1 8 3	
						4	4 130 9						
11	11550 X	8795	-0-	-2755	-0-	149	1 8538 3	Y	96	97	0	2	
						2	4 106 9						
12	11935 X	1226	-0-	-10709	-0-	19	1 1194 3	Y	12	12	0	2	
						13	9 1779 3						
01	11935 X	1850	-0-	-10085	-0-	29	1 1779 3	Y	38	37	0	3	
						42	9 232 3						
02	10788 X	581	-0-	-10207	-0-	4	1 232 3	Y	314	321	0	1 8 5	
						345	9						
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-			Y	NO RPT			5	

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590		PERF. 9084 - 13832		
*04	5820 X	330	-0-	-5490	-0-	9	1 299 3	Y	20	23	0	3	
						22	9 1199 3						
*05	6014 X	1316	-0-	-4698	-0-	30	1 6759 3	Y	79	78	0	1 8 3	
						87	9 342 9						
*06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	164	1 14198 3	Y	311	268	0	38 1 6	
						5	4 448 9			2	8		
*07	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	382	1 15156 3	Y	407	405	0	2 8 6	
						18	4 1355 9						
08	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	336	1 16049 3	Y	1232	1230	0	1 8 15	
						4	4 1478 9						
09	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	317	1 17483 3	Y	1344	1342	0	3 8 14	
						4	4 952 9						
10	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	324	1 4526 3	Y	865	864	0	4 8 11	
						4	4 235 4						
11	16320 X	4864	-0-	-11456	-0-	79	1 2933 3	Y	235	242	0	4	
						259	9						
12	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			Y	-0-	4	0	-0-	
01	18817 X	3276	-0-	-15541	-0-	49	1 267 2	Y	267	264	0	1 8 2	
						294	9 728 7						
02	17603 X	3246	-0-	-14357	-0-	42	1 720 0	Y	728	720	0	2 8 7	
						801	9						
03	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-			Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542					
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	* AMT	EOM BALANCE
*04	14160 X	9560	-0-	-4600	-0-	260	1 8871 3	Y	380	370	0	6 1	11
						11	4 418 9						
*05	12369 X	4272	-0-	-8097	-0-	93	1 3705 3	Y	427	427	0	3 8	8
						4	4 470 9						
*06	11970 X	6046	-0-	-5924	-0-	126	1 5198 3	Y	653	570	0	80 1	7
						4	4 718 9			4	8		
*07	11904 X	112	-0-	-11792	-0-	2	1 99 3	Y	10	14	0	1 8	2
						11	9						
08	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-	5	0		-0-
09	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-			Y	-0-				-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-				-0-
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-				-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373					
*04	20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-			Y	-0-	3	0		-0-
*05	18321 X	11973	-0-	-6348	-0-	289	1 11529 3	Y	129	123	0	4 8	2
						13	4 142 9						
*06	15480 X	241	-0-	-15239	-0-	5	1 234 3	Y	2	4	0		-0-
						2	9						
*07	15872 X	6	-0-	-15866	-0-	6	3	Y	-0-				-0-
08	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			Y	-0-	2	0		-0-
09	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-			Y	-0-				-0-
10	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-			Y	-0-				-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-				-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675					
*04	17400 X	5472	-0-	-11928	-0-	152	1 5233 3	Y	73	72	0	1 1	6
						7	4 80 9						
*05	17329 X	15591	-0-	-1738	-0-	378	1 15058 3	Y	129	128	0	1 8	6
						13	4 142 9						
*06	16770 X	13544	-0-	-3226	-0-	316	1 13032 3	Y	169	147	0	21 1	6
						10	4 186 9			1	8		
*07	15593 X	13877	-0-	-1716	-0-	359	1 13349 3	Y	137	136	0	1 8	6
						18	4 151 9						
08	15841 X	8019	-0-	-7822	-0-	172	1 7745 3	Y	93	94	0		11
						102	9						
09	16890 X	1209	-0-	-15681	-0-	23	1 1169 3	Y	15	15	0		11
						17	9						
10	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-			Y	-0-	11	0		-0-
11	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-			Y	-0-				-0-
12	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-			Y	-0-				-0-
01	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-				-0-
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
*06	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907								
*04	14B2 EXT	25	-0-	25	225	21	3	4	9	Y	4					266
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225					Y	-0-					266
*06	14B2 EXT	1320	-0-	1320	1545	31	1	1289	3	Y	-0-					266
*07	14B2 EXT	2952	-0-	2952	4497	77	1	2873	3	Y	-0-					266
						2	4									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4497					Y	-0-	266	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4497					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4497					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4497					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4497					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	533	-0-	533	5030	8	1	500	3	Y	23	22	0			1
						25	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5030					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5030					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560								
*04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	212	1	7244	3	Y	2	4	0			426
						10	4									
*05	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	117	1	4692	3	Y	10					436
						4	4									
*06	5370 X	508	-0-	-4862	-0-	10	1	434	3	Y	58					494
						64	9									
*07	7874 X	166	-0-	-7708	-0-	2	1	100	3	Y	58					552
						64	9									
08	7874 X	804	-0-	-7070	-0-	17	1	787	3	Y	-0-	552	0			-0-
09	7140 X	332	-0-	-6808	-0-	6	1	317	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
10	5518 X	1420	-0-	-4098	-0-	26	1	1357	3	Y	34	34	0	1	8	-0-
						37	9									
11	1830 X	101	-0-	-1729	-0-	2	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	806 X	422	-0-	-384	-0-	7	1	406	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
01	1426 X	634	-0-	-792	-0-	9	1	552	3	Y	66	65	0			1
						73	9									
02	1334 X	494	-0-	-840	-0-	8	1	432	3	Y	49	50	0			3
						54	9									
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1470 X	191	-0-	-1279	-0-	4 1	174 3	Y	12	13 0			1
						13 9							
*05	1767 X	183	-0-	-1584	-0-	4 1	166 3	Y	12	12 0			1
						13 9							
*06	1710 X	27	-0-	-1683	-0-	25 3	2 9	Y	2	2 0			1
*07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	48 1	1770 3	Y	159	156 0	1 8		3
						2 4	175 9						
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-				-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-				-0-
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	93 1	4990 3	Y	243	239 0	1 8		3
						267 9							
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	35 1	2002 3	Y	99	101 0			1
						109 9							
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	44 1	2725 3	Y	144	141 0	1 8		3
						158 9							
01	5363 X	3097	-0-	-2266	-0-	47 1	2884 3	Y	151	149 0	1 8		4
						166 9							
02	5017 X	2742	-0-	-2275	-0-	40 1	2350 3	Y	320	318 0	1 8		7
						352 9							
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
*04	6930 X	2579	-0-	-4351	-0-	69 1	2394 3	Y	104	102 0	2 1		3
						2 4	114 9						
*05	7161 X	2745	-0-	-4416	-0-	65 1	2565 3	Y	103	103 0	1 8		2
						2 4	113 9						
*06	6930 X	2946	-0-	-3984	-0-	68 1	2771 3	Y	94	81 0	12 1		2
						4 4	103 9			1 8			
*07	5549 X	2431	-0-	-3118	-0-	61 1	2285 3	Y	75	75 0			2
						2 4	83 9						
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	115 1	5168 3	Y	220	219 0			1
						242 9							
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	111 1	5647 3	Y	249	249 0			1
						274 9							
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	85 1	4593 3	Y	48	49 0			-0-
						53 9							
11	5340 X	663	-0-	-4677	-0-	11 1	652 3	Y	-0-				-0-
12	5549 X	682	-0-	-4867	-0-	11 1	671 3	Y	-0-				-0-
01	6231 X	2233	-0-	-3998	-0-	35 1	2104 3	Y	85	84 0			1
						94 9							
02	5829 X	1695	-0-	-4134	-0-	27 1	1601 3	Y	61	61 0			2
						67 9							
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394			
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	
*04	15780 X	10269	-0-	-5511	-0-	273 1	9296 3	Y	626	608 0	10 1	17	
						11 4	689 9						
*05	14322 X	8010	-0-	-6312	-0-	184 1	7330 3	Y	444	450 0	3 8	8	
						8 4	488 9						
*06	12840 X	9054	-0-	-3786	-0-	200 1	8252 3	Y	539	471 0	66 1	7	
						9 4	593 9			3 8			
*07	12431 X	11095	-0-	-1336	-0-	272 1	10080 3	Y	664	660 0	3 8	8	
						13 4	730 9						
08	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	267 1	11987 3	Y	615	614 0	1 8	-0-	
						3 4	677 9						
09	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	228 1	11518 3	Y	604	603 0	1 8	-0-	
						4 4	664 9						
10	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	252 1	13595 3	Y	2205	2176 0	10 8	19	
						4 4	2426 9						
11	12510 X	5171	-0-	-7339	-0-	73 1	4190 3	Y	825	844 0		-0-	
						908 9							
12	12927 X	11584	-0-	-1343	-0-	152 1	9337 3	Y	1903	1869 0	16 8	18	
						2 4	2093 9						
01	16306 X	11704	-0-	-4602	-0-	179 1	10791 3	Y	665	679 0	3 8	1	
						2 4	732 9						
02	15254 X	7158	-0-	-8096	-0-	87 1	5036 3	Y	1850	1831 0	5 8	22	
						2035 9							
03	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			Y	NO RPT			22	

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377		PERF.10354 - 14924			
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			330	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	330 0		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	1637	-0-	1637	1637	44 1	1581 3	Y	9	9 0		-0-	
						2 4	10 9						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1637			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1637			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	3984	-0-	3984	5621	94 1	3886 3	Y	-0-			-0-	
						4 4							
11	T. A.	3350	-0-	3350	8971	78 1	3218 3	Y	46	45 0		1	
						3 4	51 9						
12	T. A.	2443	-0-	2443	11414	54 1	2350 3	Y	32	32 0		1	
						4 4	35 9						
*01	12831 X	1417	-0-	-11414	-0-	23 1	1387 3	Y	6	6 0		1	
						7 9							
02	11977 X	1441	-0-	-10536	-0-	24 1	1393 3	Y	22	22 0		1	
						24 9							
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
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
*04	6750 X	1855	-0-	-4895	-0-	53 1	1800 3	Y	-0-		460
*05	7037 X	1530	-0-	-5507	-0-	2 4					
*06	6810 X	4	-0-	-6806	-0-	38 1	1492 3	Y	-0-	460 0	-0-
*07	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-			Y	-0-		-0-
09	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-			Y	-0-		-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683			
*04	9090 X	8660	-0-	-430	-0-	238 1	8117 3	Y	267	261 0	4 1	9
*05	9207 X	9018	-0-	-189	-0-	11 4	294 9					
*06	8760 X	8691	-0-	-69	-0-	213 1	8497 3	Y	273	273 0	2 8	7
*07	9052 X	8845	-0-	-207	-0-	8 4	300 9					
08	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	198 1	8211 3	Y	248	217 0	31 1	6
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-	9 4	273 9			1 8		
10	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	229 1	8534 3	Y	65	67 0		4
11	6090 X	1126	-0-	-4964	-0-	10 4	72 9					
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	4 4	389 9	Y	-0-			-0-
01	12307 X	4402	-0-	-7905	-0-	18 1	1071 3	Y	-0-			-0-
02	11513 X	3191	-0-	-8322	-0-	37 9						
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	57 1	3497 3	Y	112	110 0	1 8	1
						123 9						
						64 1	3890 3	Y	407	403 0	2 8	3
						448 9						
						53 1	3043 3	Y	86	87 0		3
						95 9						
								Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922			
*04	18210 X	17737	-0-	-473	-0-	491 1	16797 3	Y	389	379 0	6 1	13
*05	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	21 4	428 9					
*06	17580 X	14663	-0-	-2917	-0-	452 1	17961 3	Y	436	437 0	3 8	9
*07	19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	17 4	480 9					
08	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-	339 1	13985 3	Y	295	260 0	36 1	6
09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-	14 4	325 9			2 8		
10	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	500 1	18621 3	Y	326	325 0	1 8	6
11	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	22 4	359 9					
12	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	382 1	20620 3	Y	449	442 0	2 8	5
01	20491 X	15431	-0-	-5060	-0-	6 4	494 9					
02	19169 X	12396	-0-	-6773	-0-	313 1	17995 3	Y	408	411 0		2
03	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-	4 4	449 9					
						261 1	16075 3	Y	373	368 0	3 8	4
						2 4	410 9					
						245 1	14797 3	Y	352	351 0	2 8	3
						2 4	387 9					
						205 1	11896 3	Y	266	264 0	1 8	5
						2 4	293 9					
								Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782								
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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					267
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	267	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614								
*04	11940 X	5471	-0-	-6469	-0-	141 1	4833 3	Y	445	430	0	7	1			12
						7 4	490 9									
*05	10974 X	8277	-0-	-2697	-0-	194 1	7715 3	Y	327	330	0	3	8			6
						8 4	360 9									
*06	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	196 1	8091 3	Y	171	151	0	21	1			4
						9 4	188 9			1	8					
*07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	169 1	6285 3	Y	220	219	0	1	8			4
						7 4	242 9									
08	7502 X	7074	-0-	-428	-0-	147 1	6607 3	Y	291	290	0					5
						320 9										
09	8010 X	7389	-0-	-621	-0-	136 1	6908 3	Y	314	313	0	1	8			5
						345 9										
10	8277 X	7201	-0-	-1076	-0-	125 1	6761 3	Y	286	285	0	1	8			5
						315 9										
11	8010 X	5854	-0-	-2156	-0-	96 1	5528 3	Y	209	210	0					4
						230 9										
12	7626 X	5485	-0-	-2141	-0-	84 1	5182 3	Y	199	194	0	2	8			7
						219 9										
01	7626 X	6434	-0-	-1192	-0-	100 1	6036 3	Y	271	270	0	1	8			7
						298 9										
02	7134 X	4125	-0-	-3009	-0-	68 1	3980 3	Y	70	70	0					3
						77 9										
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT							3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 8892 - 13369		
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
*04	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	240 1	8191 3	Y	844	827 0	13 1	22
						11 4	928 9			3 8		
*05	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	299 1	11872 3	Y	956	957 0	1 1	13
						13 4	1052 9			7 8		
*06	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	354 1	14628 3	Y	847	743 0	104 1	8
						14 4	932 9			5 8		
*07	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	401 1	14916 3	Y	833	831 0	3 8	7
						20 4	916 9					
08	15686 X	13483	-0-	-2203	-0-	268 1	12068 3	Y	1039	1040 0	1 8	8
						4 4	1143 9					
09	16260 X	11752	-0-	-4508	-0-	208 1	10516 3	Y	933	932 0	2 8	7
						2 4	1026 9					
10	16802 X	11187	-0-	-5615	-0-	193 1	10429 3	Y	510	512 0	2 8	3
						4 4	561 9					
11	16260 X	11462	-0-	-4798	-0-	186 1	10632 3	Y	582	584 0		1
						4 4	640 9					
12	15655 X	11079	-0-	-4576	-0-	167 1	10275 3	Y	577	567 0	5 8	6
						2 4	635 9					
01	13485 X	10021	-0-	-3464	-0-	156 1	9428 3	Y	395	396 0	2 8	3
						2 4	435 9					
02	11368 X	8534	-0-	-2834	-0-	140 1	8173 3	Y	199	198 0	1 8	1
						2 4	219 9					
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247		
*04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	167 1	5735 3	Y	73	72 0	1 1	2
						7 4	80 9					
*05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	177 1	7046 3	Y	91	91 0	1 8	1
						8 4	100 9					
*06	2610 X	824	-0-	-1786	-0-	19 1	795 3	Y	9	9 0	1 1	-0-
						10 9						
*07	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-			Y	-0-			-0-
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-			-0-
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-			-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-			-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1457	-0-	1457	1457	23 1	1425 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
02	T. A.	519	-0-	519	1976	9 1	502 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1976			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH		9605 PERF. 9905 - 14931					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	198 1	6757 3	8 4	369 9	Y	335	327 0	5 1	10	
*05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	161 1	6418 3	6 4	353 9	Y	321	322 0	2 8	7	
*06	4980 X	1991	-0-	-2989	-0-	45 1	1852 3	94 9	202 9	Y	85	75 0	11 1	5	
*07	6975 X	4545	-0-	-2430	-0-	114 1	4222 3	7 4	202 9	Y	184	182 0	1 8	6	
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-			-0-	
09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-			-0-	
10	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	322 1	17388 3	4 4		Y	-0-			-0-	
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	82 1	4726 3			Y	-0-			-0-	
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	72 1	4395 3			Y	-0-			-0-	
01	17763 X	5556	-0-	-12207	-0-	86 1	5165 3			Y	277	274 0	1 8	2	
						305 9									
02	16617 X	4465	-0-	-12152	-0-	72 1	4172 3			Y	201	200 0	1 8	7	
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-	221 9				Y	NO RPT			7	

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8890 - 13890				
*04	10770 X	323	-0-	-10447	-0-	7 1	272 3	44 9		Y	40	38 0	1 1	1
*05	10974 X	547	-0-	-10427	-0-	11 1	426 3	110 9		Y	100	99 0	1 8	1
*06	8130 X	782	-0-	-7348	-0-	17 1	684 3	81 9		Y	74	65 0	9 1	1
*07	8060 X	1910	-0-	-6150	-0-	46 1	1682 3	2 4	180 9	Y	164	162 0	1 8	2
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	158 1	7114 3	644 9		Y	585	586 0	1 8	6
09	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	183 1	9302 3	2 4	855 9	Y	777	774 0	2 8	7
10	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	266 1	14333 3	4 4	1526 9	Y	1387	1373 0	6 8	15
11	10020 X	1232	-0-	-8788	-0-	19 1	1091 3			Y	111	125 0		1
12	10695 X	2804	-0-	-7891	-0-	41 1	2484 3			Y	254	249 0	2 8	4
01	16151 X	3359	-0-	-12792	-0-	279 9								
02	15109 X	5543	-0-	-9566	-0-	48 1	2903 3			Y	371	368 0	2 8	5
02	15109 X	5543	-0-	-9566	-0-	408 9								
02	15109 X	5543	-0-	-9566	-0-	85 1	4977 3			Y	437	432 0	1 8	5
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-	481 9				Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
*05	5921 X	1016	-0-	-4905	-0-	25 1	980 3		Y	10	10 0		-0-
						11 9							
*06	5730 X	170	-0-	-5560	-0-	4 1	164 3		Y	2	2 0		-0-
						2 9							
*07	5921 X	14	-0-	-5907	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
08	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	158 1	7111 3		Y	187	184 0		5
						206 9							
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	86 1	4347 3		Y	115	116 0		4
						127 9							
10	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	205 1	11076 3		Y	307	305 0	1 8	5
						4 4	338 9						
11	7230 X	3056	-0-	-4174	-0-	51 1	2914 3		Y	83	87 0		1
						91 9							
12	7471 X	2615	-0-	-4856	-0-	41 1	2491 3		Y	75	73 0	1 8	2
						83 9							
01	11656 X	1534	-0-	-10122	-0-	21 1	1283 3		Y	209	207 0	1 8	3
						230 9							
02	10904 X	1311	-0-	-9593	-0-	22 1	1289 3		Y	-0-	1 0		-0-
03	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438					
*04	3390 X	664	-0-	-2726	-0-	19 1	645 3		Y	-0-			-0-
*05	3193 X	496	-0-	-2697	-0-	13 1	483 3		Y	-0-			-0-
*06	3090 X	855	-0-	-2235	-0-	20 1	835 3		Y	-0-			-0-
*07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	73 1	2692 3		Y	15	15 0		-0-
						2 4	17 9						
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	87 1	3900 3		Y	-0-			-0-
09	5880 X	4222	-0-	-1658	-0-	81 1	4141 3		Y	-0-			-0-
10	6076 X	1755	-0-	-4321	-0-	32 1	1723 3		Y	-0-			-0-
11	5880 X	889	-0-	-4991	-0-	15 1	874 3		Y	-0-			-0-
12	4495 X	553	-0-	-3942	-0-	9 1	544 3		Y	-0-			-0-
01	4371 X	1756	-0-	-2615	-0-	28 1	1699 3		Y	26	26 0		-0-
						29 9							
02	4089 X	2351	-0-	-1738	-0-	40 1	2279 3		Y	29	29 0		1
						32 9							
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
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		
*04	8850 X	1396	-0-	-7454	-0-	38 1	1339 3	Y	17	15 0	5		
						19 9							
*05	9176 X	3701	-0-	-5475	-0-	89 1	3557 3	Y	46	46 0	5		
						4 4	51 9						
*06	8880 X	9	-0-	-8871	-0-	9 3		Y	-0-	5 0	-0-		
*07	7254 X	3885	-0-	-3369	-0-	99 1	3696 3	Y	77	76 0	1		
						5 4	85 9						
08	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	256 1	11503 3	Y	265	264 0	6		
						2 4	292 9						
09	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	216 1	10921 3	Y	256	257 0	5		
						2 4	282 9						
10	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	216 1	11653 3	Y	285	283 0	6	1 8	
						4 4	314 9						
11	11670 X	6588	-0-	-5082	-0-	110 1	6298 3	Y	164	166 0	4		
						180 9							
12	12059 X	4123	-0-	-7936	-0-	65 1	3945 3	Y	103	102 0	4	1 8	
						113 9							
01	12214 X	2546	-0-	-9668	-0-	41 1	2476 3	Y	26	26 0	4		
						29 9							
02	11426 X	1944	-0-	-9482	-0-	31 1	1800 3	Y	103	102 0	2		
						113 9							
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT		2		

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984			
*04	6780 X	3529	-0-	-3251	-0-	98 1	3328 3	Y	91	88 0	9	1 1	
						3 4	100 9						
*05	7037 X	2677	-0-	-4360	-0-	63 1	2524 3	Y	80	81 0	7	1 8	
						2 4	88 9						
*06	6810 X	1816	-0-	-4994	-0-	43 1	1720 3	Y	48	43 0	6	6 1	
						53 9							
*07	6634 X	6164	-0-	-470	-0-	155 1	5798 3	Y	185	182 0	8	1 8	
						7 4	204 9						
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	173 1	7797 3	Y	147	148 0	4		
						162 9							
09	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	185 1	9400 3	Y	182	181 0	5		
						2 4	200 9						
10	8277 X	7570	-0-	-707	-0-	135 1	7270 3	Y	148	148 0	4	1 8	
						2 4	163 9						
11	8010 X	2652	-0-	-5358	-0-	44 1	2547 3	Y	55	58 0	1		
						61 9							
12	10106 X	2015	-0-	-8091	-0-	32 1	1938 3	Y	41	40 0	2		
						45 9							
01	10106 X	2544	-0-	-7562	-0-	39 1	2408 3	Y	88	88 0	2		
						97 9							
02	9454 X	4027	-0-	-5427	-0-	66 1	3845 3	Y	105	104 0	9		
						116 9							
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	12600 X	3065	-0-	-9535	-0-	86	1 2951	3	26 9	Y	24	25	0			6
*05	13020 X	3912	-0-	-9108	-0-	95	1 3773	3	40 9	Y	36	37	0			5
*06	12600 X	5557	-0-	-7043	-0-	130	1 5332	3	91 9	Y	83	72	0	10	1	6
*07	12927 X	7653	-0-	-5274	-0-	197	1 7324	3	123 9	Y	112	111	0			7
08	16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	360	1 16179	3	295 9	Y	268	268	0			2
09	26850 X	15714	-0-	-11136	-0-	298	1 15125	3	287 9	Y	261	260	0	1	8	2
10	27745 X	14529	-0-	-13216	-0-	259	1 13992	3	274 9	Y	249	249	0	1	8	1
11	26850 X	9482	-0-	-17368	-0-	159	1 9129	3	190 9	Y	173	173	0			1
12	20491 X	7468	-0-	-13023	-0-	117	1 7197	3	154 9	Y	140	138	0	1	8	2
01	16833 X	7593	-0-	-9240	-0-	121	1 7292	3	180 9	Y	164	164	0	1	8	1
02	15196 X	5959	-0-	-9237	-0-	99	1 5751	3	109 9	Y	99	98	0			9
03	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334						
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	3	-0-	3	408	3	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	1341	-0-	1341	1749	29	1 1194	3	118 9	Y	107	91	0	13	1	2
*07	5118 X	3369	-0-	-1749	-0-	80	1 3014	3	273 9	Y	248	245	0	1	8	4
08	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	286	1 12877	3	1004 9	Y	913	915	0	1	8	12
09	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	190	1 9623	3	769 9	Y	699	702	0	1	8	8
10	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	211	1 11381	3	956 9	Y	869	861	0	4	8	12
11	5700 X	1464	-0-	-4236	-0-	23	1 1324	3	117 9	Y	106	116	0			2
12	5890 X	1196	-0-	-4694	-0-	17	1 1079	3	100 9	Y	91	89	0	1	8	3
01	14167 X	22	-0-	-14145	-0-	20	3 2 9			Y	2	3	0			2
02	11774 X	-0-	-0-	-11774	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935				
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
*04	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	294 1	10009 3	Y	780	761 0	12 1	21
						14 4	858 9			1 8		
*05	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	296 1	11757 3	Y	956	955 0	1 1	14
						13 4	1052 9			7 8		
*06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	288 1	11908 3	Y	857	751 0	105 1	10
						10 4	943 9			5 8		
*07	10044 X	5963	-0-	-4081	-0-	146 1	5439 3	Y	337	342 0	1 8	4
						7 4	371 9					
08	11191 X	8464	-0-	-2727	-0-	171 1	7711 3	Y	529	529 0	1 8	6
						582 9						
09	10830 X	8651	-0-	-2179	-0-	156 1	7889 3	Y	551	550 0	1 8	6
						606 9						
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	233 1	12596 3	Y	329	329 0	1 8	5
						4 4	362 9					
11	10830 X	2308	-0-	-8522	-0-	38 1	2147 3	Y	112	114 0		3
						123 9						
12	10416 X	9358	-0-	-1058	-0-	141 1	8686 3	Y	481	472 0	4 8	8
						2 4	529 9					
01	13237 X	4992	-0-	-8245	-0-	76 1	4569 3	Y	315	316 0	2 8	5
						347 9						
02	12383 X	265	-0-	-12118	-0-	4 1	233 3	Y	25	28 0		3
						28 9						
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876				
*04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
*05	682 X	43	-0-	-639	-0-	39 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	15 1	597 3	Y	75	64 0	9 1	2
						83 9						
*07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	29 1	1048 3	Y	130	129 0	1 8	2
						143 9						
08	757 X	757	-0-	-0-	-0-	15 1	701 3	Y	37	40 0		-0-
						41 9						
09	3390 X	1038	-0-	-2352	-0-	19 1	960 3	Y	54	54 0		-0-
						59 9						
10	7874 X	7858	-0-	-16	-0-	127 1	6874 3	Y	779	768 0	3 8	8
						857 9						
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
12	7874 X	438	-0-	-7436	-0-	6 1	382 3	Y	45	43 0		2
						50 9						
01	7874 X	801	-0-	-7073	-0-	12 1	691 3	Y	89	88 0		3
						98 9						
02	7366 X	1469	-0-	-5897	-0-	24 1	1388 3	Y	52	52 0		1
						57 9						
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464			
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	
*04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	129 7 4	4397 3 141 9	Y	128	124 0	2 1	5	
*05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	112 4 4	4425 3 146 9	Y	133	133 0	1 8	4	
*06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	65 4 4	2675 3 76 9	Y	69	61 0	9 1	3	
*07	7502 X	6398	-0-	-1104	-0-	164 7 4	6076 3 151 9	Y	137	135 0	1 8	4	
08	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	163 278 9	7384 3	Y	253	252 0		6	
09	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	156 305 9	7895 3	Y	277	278 0	1 8	4	
10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	177 4 4	9528 3	Y	-0-	4 0		-0-	
11	7560 X	1332	-0-	-6228	-0-	23 1	1309 3	Y	-0-			-0-	
12	8649 X	2307	-0-	-6342	-0-	37 1	2270 3	Y	-0-			-0-	
01	9734 X	3583	-0-	-6151	-0-	57 73 9	3453 3	Y	66	65 0		1	
02	9106 X	3834	-0-	-5272	-0-	63 80 9	3691 3	Y	73	72 0		4	
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			4	

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928			
*04	5280 X	2669	-0-	-2611	-0-	74 2 4	2534 3 59 9	Y	54	53 0	1 1	3	
*05	5456 X	3537	-0-	-1919	-0-	85 4 4	3391 3 57 9	Y	52	53 0		2	
*06	5070 X	3641	-0-	-1429	-0-	85 4 4	3500 3 52 9	Y	47	41 0	6 1	2	
*07	5239 X	4081	-0-	-1158	-0-	105 5 4	3901 3 70 9	Y	64	64 0		2	
08	6541 X	2972	-0-	-3569	-0-	63 98 9	2811 3	Y	89	91 0		6	
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	180 2 4	9082 3 337 9	Y	306	299 0	5 8	8	
10	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	312 4 4	16866 3 367 9	Y	334	332 0	1 8	9	
11	9210 X	5392	-0-	-3818	-0-	91 116 9	5185 3	Y	105	108 0		6	
12	9920 X	2755	-0-	-7165	-0-	43 61 9	2651 3	Y	55	56 0		5	
01	17577 X	3604	-0-	-13973	-0-	58 65 9	3481 3	Y	59	58 0		6	
02	16443 X	3103	-0-	-13340	-0-	51 89 9	2963 3	Y	81	81 0		4	
03	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14294			
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	* AMT	EOM BALANCE	
*04	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	267 1	9113 3	Y	40	40 0	1 1	3		
						11 4	44 9							
*05	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	296 1	11747 3	Y	151	149 0	1 8	4		
						13 4	166 9							
*06	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	246 1	10075 3	Y	127	110 0	16 1	4		
						10 4	140 9			1 8				
*07	11966 X	9581	-0-	-2385	-0-	247 1	9193 3	Y	118	117 0		5		
						11 4	130 9							
08	11904 X	1641	-0-	-10263	-0-	35 1	1582 3	Y	22	18 0	4 8	5		
						24 9								
09	39049 X	39049	-0-	-0-	-0-	740 1	37488 3	Y	741	726 0	9 8	11		
						6 4	815 9							
10	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	606 1	32698 3	Y	530	529 0	2 8	10		
						8 4	583 9							
11	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	513 1	29438 3	Y	441	445 0		6		
						6 4	485 9							
12	30442 X	25385	-0-	-5057	-0-	399 1	24570 3	Y	376	371 0	3 8	8		
						2 4	414 9							
01	40362 X	30345	-0-	-10017	-0-	483 1	29188 3	Y	609	605 0	3 8	9		
						4 4	670 9							
02	37758 X	18341	-0-	-19417	-0-	303 1	17680 3	Y	324	323 0	1 8	6		
						2 4	356 9							
03	33883 X	NO RPT	-0-	-33883	-0-			Y	NO RPT			6		

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8941 - 13594			
*04	19440 X	16218	-0-	-3222	-0-	447 1	15291 3	Y	420	402 0	6 1	14		
						18 4	462 9							
*05	21948 X	15765	-0-	-6183	-0-	374 1	14861 3	Y	470	469 0	4 8	11		
						13 4	517 9							
*06	21240 X	14793	-0-	-6447	-0-	340 1	14033 3	Y	369	323 0	45 1	10		
						14 4	406 9			2 8				
*07	21948 X	14290	-0-	-7658	-0-	364 1	13509 3	Y	363	362 0	2 8	9		
						18 4	399 9							
08	32736 X	24652	-0-	-8084	-0-	521 1	23464 3	Y	602	604 0	1 8	5		
						5 4	662 9							
09	31680 X	13591	-0-	-18089	-0-	255 1	12954 3	Y	344	347 0	1 8	1		
						4 4	378 9							
10	33232 X	13971	-0-	-19261	-0-	232 1	12508 3	Y	1115	1102 0	5 8	9		
						4 4	1227 9							
11	32160 X	4146	-0-	-28014	-0-	64 1	3704 3	Y	344	353 0		-0-		
						378 9								
12	33232 X	4322	-0-	-28910	-0-	63 1	3854 3	Y	368	362 0	3 8	3		
						405 9								
01	24645 X	4065	-0-	-20580	-0-	61 1	3705 3	Y	272	273 0	1 8	1		
						299 9								
02	13137 X	3018	-0-	-10119	-0-	46 1	2695 3	Y	252	250 0	1 8	9		
						277 9								
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-			Y	NO RPT			9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	13950 X	9671	-0-	-4279	-0-	261 1	8907 3	11 4	492 9	Y	447	430 0	7 1		10
*05	13268 X	11106	-0-	-2162	-0-	260 1	10373 3	11 4	462 9	Y	420	421 0	3 8		6
*06	12420 X	10489	-0-	-1931	-0-	238 1	9864 3	10 4	377 9	Y	343	300 0	42 1		5
*07	12369 X	10473	-0-	-1896	-0-	265 1	9839 3	13 4	356 9	Y	324	323 0	1 8		5
08	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	306 1	13800 3	4 4	490 9	Y	445	444 0	1 8		2
09	13830 X	12668	-0-	-1162	-0-	237 1	11992 3	4 4	435 9	Y	395	395 0	1 8		1
10	14260 X	13213	-0-	-1047	-0-	231 1	12491 3	4 4	487 9	Y	443	440 0	2 8		2
11	14130 X	8712	-0-	-5418	-0-	144 1	8235 3	2 4	331 9	Y	301	303 0			-0-
12	14601 X	8458	-0-	-6143	-0-	130 1	7996 3	332 9		Y	302	296 0	3 8		3
01	14601 X	8385	-0-	-6216	-0-	131 1	7947 3	2 4	305 9	Y	277	277 0	1 8		2
02	12383 X	7317	-0-	-5066	-0-	118 1	6896 3	303 9		Y	275	273 0	1 8		4
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589					
*04	2310 X	65	-0-	-2245	-0-	2 1	57 3	6 9		Y	5	5 0			1
*05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
*06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-				-0-
*07	4123 X	368	-0-	-3755	-0-	9 1	328 3	31 9		Y	28	28 0			-0-
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	26 1	1197 3	108 9		Y	98	98 0			2
09	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	31 1	1566 3	145 9		Y	132	131 0			3
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	45 1	2435 3	238 9		Y	216	213 0	1 8		5
11	1530 X	3	-0-	-1527	-0-	3 3				Y	-0-	5 0			-0-
12	1798 X	658	-0-	-1140	-0-	9 1	586 3	63 9		Y	57	57 0			-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
02	2552 X	738	-0-	-1814	-0-	11 1	662 3	65 9		Y	59	59 0			-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	169 7 4	5768 3 859 9	Y	781	765 2 8	12 1	17	
*05	6851 X	6836	-0-	-15	-0-	158 4 4	6292 3 382 9	Y	347	358 0	3 8	3	
*06	9540 X	6742	-0-	-2798	-0-	157 5 4	6477 3 103 9	Y	94	81 3 8	12 1	1	
*07	10850 X	7436	-0-	-3414	-0-	191 9 4	7111 3 125 9	Y	114	109 0	4 8	2	
08	15283 X	10790	-0-	-4493	-0-	202 2 4	9092 3 1494 9	Y	1358	1356 0	2 8	18	
09	14790 X	10292	-0-	-4498	-0-	171 1460 9	8661 3 125 9	Y	1327	1326 0	3 8	16	
10	15283 X	10056	-0-	-5227	-0-	175 2 4	9406 3 473 9	Y	430	437 0	2 8	7	
11	13230 X	2411	-0-	-10819	-0-	37 235 9	2139 3 105 1	Y	214	217 0		4	
12	11501 X	7314	-0-	-4187	-0-	105 734 9	6475 3 88 1	Y	667	654 0	6 8	11	
01	10788 X	5618	-0-	-5170	-0-	88 213 9	5317 3 91 1	Y	194	199 0	1 8	5	
02	9947 X	5720	-0-	-4227	-0-	91 365 9	5264 3	Y	332	330 0	1 8	5	
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT			5	
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676		
*04	4710 X	3588	-0-	-1122	-0-	95 2 4	3234 3 257 9	Y	234	228 0	4 1	6	
*05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	129 4 4	5130 3 409 9	Y	372	369 0	3 8	6	
*06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	141 4 4	5790 3 416 9	Y	378	330 2 8	46 1	6	
*07	10447 X	6476	-0-	-3971	-0-	157 7 4	5898 3 414 9	Y	376	375 0	2 8	5	
08	10447 X	9498	-0-	-949	-0-	185 2 4	8331 3 980 9	Y	891	890 0	1 8	9	
09	9540 X	8577	-0-	-963	-0-	149 912 9	7516 3	Y	829	828 0	2 8	8	
10	9858 X	8189	-0-	-1669	-0-	144 2 4	7770 3 273 9	Y	248	250 0	1 8	5	
11	9180 X	892	-0-	-8288	-0-	15 35 9	842 3	Y	32	33 0		4	
12	9486 X	961	-0-	-8525	-0-	15 36 9	910 3	Y	33	33 0		4	
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
02	8294 X	-0-	-0-	-8294	-0-			Y	-0-			-0-	
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8858 - 13646			
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	
*04	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	217 1	7434 3	Y	469	455 0	7 1	11	
						10 4	516 9						
*05	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	199 1	7919 3	Y	505	505 0	4 8	7	
						8 4	556 9						
*06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	207 1	8526 3	Y	493	432 0	61 1	4	
						9 4	542 9			3 8			
*07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	233 1	8664 3	Y	485	484 0	2 8	3	
						10 4	534 9						
08	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	196 1	8811 3	Y	763	762 0	1 8	7	
						2 4	839 9						
09	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	167 1	8486 3	Y	754	755 0	1 8	5	
						829 9							
10	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	207 1	11184 3	Y	447	447 0	2 8	3	
						4 4	492 9						
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	138 1	7952 3	Y	331	334 0		-0-	
						364 9							
12	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	123 1	7554 3	Y	323	317 0	3 8	3	
						355 9							
01	11904 X	7775	-0-	-4129	-0-	121 1	7333 3	Y	292	292 0	1 8	2	
						321 9							
02	11136 X	7234	-0-	-3902	-0-	117 1	6816 3	Y	274	272 0	1 8	4	
						301 9							
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT			4	

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036			
*04	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-			Y	-0-	3 0		-0-	
*05	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	403 1	16020 3	Y	289	282 0	2 8	5	
						15 4	318 9						
*06	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	339 1	14020 3	Y	654	568 0	80 1	7	
						14 4	719 9			4 8			
*07	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	340 1	12645 3	Y	1298	1287 0	5 8	13	
						18 4	1428 9						
08	19344 X	12747	-0-	-6597	-0-	272 1	12263 3	Y	189	188 0		3	
						4 4	208 9						
09	18930 X	10145	-0-	-8785	-0-	193 1	9782 3	Y	153	153 0		3	
						2 4	168 9						
10	19561 X	9660	-0-	-9901	-0-	169 1	9061 3	Y	389	385 0	2 8	5	
						2 4	428 9						
11	18930 X	10619	-0-	-8311	-0-	171 1	9826 3	Y	562	564 0		3	
						4 4	618 9						
12	15159 X	8550	-0-	-6609	-0-	128 1	7916 3	Y	460	455 0	4 8	4	
						506 9							
01	12741 X	5482	-0-	-7259	-0-	85 1	5142 3	Y	232	234 0	1 8	1	
						255 9							
02	9802 X	5799	-0-	-4003	-0-	93 1	5469 3	Y	215	214 0	1 8	1	
						237 9							
03	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			Y	NO RPT			1	

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550			
*04	3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2 3		Y	-0-			975	
*05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			975	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			975	
*07	T. A.	15	-0-	15	-0-	15 3		Y	-0-			975	
08	T. A.	132	-0-	132	-0-	3 1	129 3	Y	-0-	975 0		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	147		Y	-0-			-0-	
*10	147 X	-0-	-0-	-147	-0-			Y	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585	
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	
*04	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	398 1	13611 3	Y	253	248 0	4 1	6	
						18 4	278 9						
*05	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	351 1	13933 3	Y	209	210 0	2 8	3	
						13 4	230 9						
*06	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	335 1	13777 3	Y	206	180 0	25 1	3	
						14 4	227 9			1 8			
*07	15376 X	9866	-0-	-5510	-0-	254 1	9448 3	Y	139	139 0	1 8	2	
						11 4	153 9						
08	15593 X	6413	-0-	-9180	-0-	136 1	6137 3	Y	127	127 0		3	
						140 9							
09	15090 X	4422	-0-	-10668	-0-	84 1	4239 3	Y	90	90 0		3	
						99 9							
10	14322 X	13915	-0-	-407	-0-	247 1	13344 3	Y	291	287 0	1 8	6	
						4 4	320 9						
11	13740 X	11208	-0-	-2532	-0-	188 1	10800 3	Y	196	199 0		3	
						4 4	216 9						
12	11439 X	9842	-0-	-1597	-0-	154 1	9489 3	Y	179	176 0	2 8	4	
						2 4	197 9						
01	13950 X	8659	-0-	-5291	-0-	141 1	8515 3	Y	1	2 0		3	
						2 4	1 9						
02	13050 X	7154	-0-	-5896	-0-	118 1	6847 3	Y	172	172 0		2	
						189 9							
03	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617		
*04	8790 X	6857	-0-	-1933	-0-	181 1	6202 3	Y	424	406 0	6 1	12
						8 4	466 9					
*05	10044 X	3835	-0-	-6209	-0-	87 1	3484 3	Y	236	240 0	2 8	6
						4 4	260 9					
*06	9720 X	5851	-0-	-3869	-0-	128 1	5259 3	Y	418	362 0	51 1	9
						4 4	460 9			2 8		
*07	10044 X	5791	-0-	-4253	-0-	141 1	5244 3	Y	363	364 0	2 8	6
						7 4	399 9					
08	11966 X	10428	-0-	-1538	-0-	214 1	9641 3	Y	519	518 0	1 8	6
						2 4	571 9					
09	13590 X	8755	-0-	-4835	-0-	160 1	8100 3	Y	450	450 0	1 8	5
						495 9						
10	14043 X	9256	-0-	-4787	-0-	159 1	8575 3	Y	473	469 0	2 8	7
						2 4	520 9					
11	13590 X	2255	-0-	-11335	-0-	36 1	2086 3	Y	121	127 0		1
						133 9						
12	11253 X	3823	-0-	-7430	-0-	57 1	3539 3	Y	206	202 0	2 8	3
						227 9						
01	10416 X	5784	-0-	-4632	-0-	82 1	4915 3	Y	715	707 0	4 8	7
						787 9						
02	8671 X	5270	-0-	-3401	-0-	83 1	4822 3	Y	332	330 0	1 8	7
						365 9						
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	8550 X	333	-0-	-8217	-0-	9 1	311 3	Y	12	14 0		2
*05	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	255 1	10145 3	Y	88	86 0	1 8	3
*06	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	207 1	8515 3	Y	271	233 0	33 1	6
*07	9517 X	8375	-0-	-1142	-0-	208 1	7749 3	Y	371	369 0	2 8	6
08	15500 X	9325	-0-	-6175	-0-	196 1	8830 3	Y	270	269 0		6
09	15000 X	7888	-0-	-7112	-0-	147 1	7481 3	Y	236	237 0		5
10	15500 X	9928	-0-	-5572	-0-	167 1	9049 3	Y	645	638 0	3 8	9
11	9390 X	4853	-0-	-4537	-0-	78 1	4465 3	Y	282	288 0		3
12	9331 X	6477	-0-	-2854	-0-	310 9	5955 3	Y	386	380 0	3 8	6
01	9951 X	3254	-0-	-6697	-0-	425 9	3201 3	Y	-0-	6 0		-0-
02	9309 X	2905	-0-	-6404	-0-	53 1	2369 3	Y	451	451 0	1 8	9
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	496 9		Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440				
*04	19950 X	-0-	-0-	-19950	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*05	18662 X	2331	-0-	-16331	-0-	56 1	2222 3	Y	46	45 0		1
*06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-	2 4	51 9	Y	-0-	1 0		-0-
*07	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-			Y	-0-			-0-
08	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-			Y	-0-			-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			-0-
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277				
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	309 1	10567 3	Y	274	264 0	4 1	9	
						14 4	301 9						
*05	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	255 1	10125 3	Y	143	146 0	1 8	5	
						11 4	157 9						
*06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	224 1	9205 3	Y	116	101 0	14 1	5	
						10 4	128 9			1 8			
*07	13950 X	9119	-0-	-4831	-0-	235 1	8729 3	Y	132	131 0	1 8	5	
						10 4	145 9						
08	15996 X	5863	-0-	-10133	-0-	126 1	5664 3	Y	66	66 0		5	
						73 9							
09	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	338 1	17078 3	Y	207	206 0		6	
						4 4	228 9						
10	13950 X	11542	-0-	-2408	-0-	206 1	11103 3	Y	208	207 0	1 8	6	
						4 4	229 9						
11	12570 X	4600	-0-	-7970	-0-	77 1	4413 3	Y	100	102 0		4	
						110 9							
12	18228 X	2497	-0-	-15731	-0-	39 1	2401 3	Y	52	52 0		4	
						57 9							
01	18228 X	4524	-0-	-13704	-0-	71 1	4300 3	Y	139	138 0	1 8	4	
						153 9							
02	17052 X	5363	-0-	-11689	-0-	87 1	5103 3	Y	157	155 0		7	
						173 9							
03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT			7	

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
*04	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	452 1	15464 3	Y	602	584 0	9 1	13
						20 4	662 9					
*05	6200 X	1358	-0-	-4842	-0-	32 1	1265 3	Y	55	68 0		-0-
						61 9						
*06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	225 1	9276 3	Y	1132	976 0	137 1	12
						10 4	1245 9			7 8		
*07	18228 X	14524	-0-	-3704	-0-	309 1	11476 3	Y	2475	2452 0	10 8	25
						16 4	2723 9					
08	18228 X	11048	-0-	-7180	-0-	234 1	10528 3	Y	258	258 0		5
						2 4	284 9					
09	16950 X	11140	-0-	-5810	-0-	210 1	10632 3	Y	269	269 0	1 8	4
						2 4	296 9					
10	13609 X	11204	-0-	-2405	-0-	195 1	10556 3	Y	408	405 0	2 8	5
						4 4	449 9					
11	13170 X	6963	-0-	-6207	-0-	113 1	6523 3	Y	297	301 0		1
						327 9						
12	13609 X	13146	-0-	-463	-0-	200 1	12313 3	Y	574	564 0	5 8	6
						2 4	631 9					
01	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	199 1	12040 3	Y	838	832 0	4 8	8
						2 4	922 9					
02	10759 X	7990	-0-	-2769	-0-	121 1	7073 3	Y	724	721 0	2 8	7
						796 9						
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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 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	
*04	16500 X	8487	-0-	-8013	-0-	239 1 11 4	8136 3 101 9	Y	92	90 0	1 1	6
*05	14787 X	12019	-0-	-2768	-0-	289 1 13 4	11519 3 198 9	Y	180	179 0	1 8	6
*06	11940 X	11248	-0-	-692	-0-	262 1 10 4	10822 3 154 9	Y	140	122 0 1 8	17 1	6
*07	11656 X	9855	-0-	-1801	-0-	255 1 11 4	9487 3 102 9	Y	93	94 0		5
08	12586 X	8178	-0-	-4408	-0-	175 1 114 9	7889 3	Y	104	104 0		4
09	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	377 1 4 4	19115 3 287 9	Y	261	259 0	1 8	5
10	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	268 1 4 4	14459 3 294 9	Y	267	265 0	1 8	6
11	12360 X	8220	-0-	-4140	-0-	138 1 165 9	7917 3	Y	150	151 0		5
12	20429 X	1024	-0-	-19405	-0-	16 1 19 9	989 3	Y	17	17 0		5
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
02	19111 X	-0-	-0-	-19111	-0-			Y	-0-			-0-
03	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9343	- 13093				
*04	23070 X	16624	-0-	-6446	-0-	454 1 20 4	15508 3 642 9	Y	584	571 0	9 1	14
*05	23839 X	11505	-0-	-12334	-0-	270 1 11 4	10782 3 442 9	Y	402	408 0	3 8	5
*06	18510 X	5364	-0-	-13146	-0-	122 1 4 4	5047 3 191 9	Y	174	155 0 1 8	22 1	1
*07	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	495 1 22 4	18393 3 967 9	Y	879	868 0	4 8	8
08	16616 X	13329	-0-	-3287	-0-	275 1 4 4	12367 3 683 9	Y	621	620 0	1 8	11
09	16020 X	12192	-0-	-3828	-0-	223 1 2 4	11321 3 646 9	Y	587	588 0	1 8	9
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	271 1 4 4	14625 3 740 9	Y	673	668 0	3 8	11
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	257 1 4 4	14758 3 777 9	Y	706	710 0		7
12	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	239 1 2 4	14745 3 796 9	Y	724	712 0	6 8	13
01	15686 X	15610	-0-	-76	-0-	238 1 2 4	14435 3 935 9	Y	850	847 0	4 8	12
02	14674 X	13483	-0-	-1191	-0-	216 1 2 4	12577 3 688 9	Y	625	624 0	2 8	6
03	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10314 - 15235		
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
*04	5370 X	4529	-0-	-841	-0-	125 1	4222 3	Y	159	155 0	2 1	4
						7 4	175 9					
*05	5549 X	4363	-0-	-1186	-0-	103 1	4101 3	Y	141	142 0	1 8	2
						4 4	155 9					
*06	5370 X	3986	-0-	-1384	-0-	92 1	3777 3	Y	103	90 0	13 1	1
						4 4	113 9			1 8		
*07	11718 X	3506	-0-	-8212	-0-	90 1	3320 3	Y	85	85 0		1
						2 4	94 9					
08	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	291 1	13110 3	Y	585	583 0	1 8	9
						4 4	644 9					
09	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	269 1	13613 3	Y	620	619 0	1 8	9
						4 4	682 9					
10	10447 X	6799	-0-	-3648	-0-	120 1	6483 3	Y	178	181 0	1 8	5
						196 9						
11	13590 X	1908	-0-	-11682	-0-	31 1	1814 3	Y	57	59 0		3
						63 9						
12	15066 X	1932	-0-	-13134	-0-	30 1	1839 3	Y	57	57 0		3
						63 9						
01	15066 X	3041	-0-	-12025	-0-	48 1	2899 3	Y	85	84 0		4
						94 9						
02	14094 X	2666	-0-	-11428	-0-	43 1	2510 3	Y	103	103 0		-0-
						113 9						
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 8817		PERF. 9579 - 14180		
*04	15750 X	2179	-0-	-13571	-0-	60 1	2039 3	Y	71	77 0	1 1	3
						2 4	78 9					
*05	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	422 1	16834 3	Y	521	511 0	4 8	9
						17 4	573 9					
*06	14790 X	14590	-0-	-200	-0-	338 1	13953 3	Y	259	228 0	32 1	6
						14 4	285 9			2 8		
*07	15159 X	14376	-0-	-783	-0-	373 1	13888 3	Y	88	91 0		3
						18 4	97 9					
08	15097 X	4150	-0-	-10947	-0-	87 1	3934 3	Y	117	121 0		-0-
						129 9						
09	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-			Y	-0-			-0-
10	15097 X	4789	-0-	-10308	-0-	84 1	4506 3	Y	181	177 0	1 8	3
						199 9						
11	13140 X	3052	-0-	-10088	-0-	49 1	2847 3	Y	142	143 0		2
						156 9						
12	12989 X	9292	-0-	-3697	-0-	141 1	8659 3	Y	445	437 0	4 8	6
						2 4	490 9					
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	74 1	4470 3	Y	445	445 0	2 8	4
						490 9						
02	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	64 1	3760 3	Y	212	211 0	1 8	1
						233 9						
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*04	9690 X	241	-0-	-9449	-0-	6 1	232 3	Y	3	3 0			4
						3 9							
*05	10013 X	934	-0-	-9079	-0-	21 1	883 3	Y	27	28 0			3
						30 9							
*06	9690 X	6631	-0-	-3059	-0-	151 1	6273 3	Y	184	159 0	22 1		5
						5 4	202 9			1 8			
*07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	137 1	5094 3	Y	145	144 0	1 8		5
						7 4	160 9						
08	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	358 1	16108 3	Y	330	328 0			9
						4 4	363 9						
09	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	292 1	14794 3	Y	312	312 0	1 8		8
						4 4	343 9						
10	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	304 1	16395 3	Y	295	293 0	1 8		9
						4 4	325 9						
11	12510 X	4080	-0-	-8430	-0-	69 1	3933 3	Y	71	74 0			6
						78 9							
12	12927 X	3967	-0-	-8960	-0-	63 1	3832 3	Y	65	63 0	1 8		7
						72 9							
01	17081 X	3707	-0-	-13374	-0-	58 1	3531 3	Y	107	106 0	1 8		7
						118 9							
02	15979 X	2047	-0-	-13932	-0-	34 1	1959 3	Y	49	50 0			4
						54 9							
03	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-			Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916					
*04	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	203 1	6948 3	Y	152	147 0	2 1		10
						8 4	167 9						
*05	5890 X	4846	-0-	-1044	-0-	116 1	4619 3	Y	97	98 0	1 8		8
						4 4	107 9						
*06	5640 X	3750	-0-	-1890	-0-	87 1	3606 3	Y	48	43 0	6 1		7
						4 4	53 9						
*07	5270 X	3476	-0-	-1794	-0-	90 1	3309 3	Y	68	67 0			8
						2 4	75 9						
08	9579 X	1018	-0-	-8561	-0-	22 1	975 3	Y	19	16 0	4 8		3
						21 9							
09	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	590 1	29894 3	Y	872	856 0	6 8		13
						6 4	959 9						
10	33596 X	33596	-0-	-0-	-0-	593 1	31958 3	Y	943	938 0	4 8		14
						8 4	1037 9						
11	29613 X	29613	-0-	-0-	-0-	492 1	28191 3	Y	840	847 0			7
						6 4	924 9						
12	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	404 1	24830 3	Y	754	742 0	7 8		12
						2 4	829 9						
01	33666 X	23088	-0-	-10578	-0-	359 1	21722 3	Y	914	910 0	5 8		11
						2 4	1005 9						
02	31494 X	20815	-0-	-10679	-0-	338 1	19682 3	Y	721	719 0	2 8		14
						2 4	793 9						
03	33604 X	NO RPT	-0-	-33604	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH		9606 PERF.10375 - 15295			
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	* AMT	EOM BALANCE
*04	7110 X	6513	-0-	-597	-0-	177 1	6080 3	Y	226	218 0	3 1	12	
						7 4	249 9						
*05	7347 X	6076	-0-	-1271	-0-	144 1	5698 3	Y	209	211 0	2 8	8	
						4 4	230 9						
*06	7110 X	5227	-0-	-1883	-0-	120 1	4924 3	Y	163	143 0	20 1	7	
						4 4	179 9			1 8			
*07	6324 X	4895	-0-	-1429	-0-	124 1	4599 3	Y	150	149 0	1 8	7	
						7 4	165 9						
08	8773 X	8336	-0-	-437	-0-	178 1	7984 3	Y	158	157 0		10	
						174 9							
09	8490 X	8078	-0-	-412	-0-	153 1	7752 3	Y	157	157 0		10	
						173 9							
10	8246 X	6644	-0-	-1602	-0-	119 1	6411 3	Y	104	105 0		9	
						114 9							
11	8070 X	2342	-0-	-5728	-0-	40 1	2278 3	Y	22	27 0		4	
						24 9							
12	8339 X	2630	-0-	-5709	-0-	41 1	2560 3	Y	26	26 0		4	
						29 9							
01	8339 X	4456	-0-	-3883	-0-	70 1	4268 3	Y	107	106 0	1 8	4	
						118 9							
02	7801 X	3698	-0-	-4103	-0-	61 1	3548 3	Y	81	81 0		9	
						89 9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			9	

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9676 PERF.10090 - 15011			
*04	13620 X	2613	-0-	-11007	-0-	71 1	2464 3	Y	69	68 0	1 1	2	
						2 4	76 9						
*05	14074 X	5389	-0-	-8685	-0-	127 1	5062 3	Y	178	177 0	1 8	2	
						4 4	196 9						
*06	13620 X	6065	-0-	-7555	-0-	139 1	5703 3	Y	199	174 0	24 1	2	
						4 4	219 9			1 8			
*07	8122 X	5410	-0-	-2712	-0-	137 1	5068 3	Y	180	180 0	1 8	1	
						7 4	198 9						
08	9548 X	8479	-0-	-1069	-0-	176 1	7946 3	Y	324	323 0		7	
						1 4	356 9						
09	9240 X	8101	-0-	-1139	-0-	150 1	7602 3	Y	317	316 0	1 8	7	
						349 9							
10	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	261 1	14099 3	Y	566	559 0	3 8	11	
						4 4	623 9						
11	8220 X	5856	-0-	-2364	-0-	97 1	5541 3	Y	198	204 0		5	
						218 9							
12	8494 X	5674	-0-	-2820	-0-	87 1	5369 3	Y	198	193 0	2 8	8	
						218 9							
01	15004 X	5686	-0-	-9318	-0-	89 1	5375 3	Y	202	200 0	1 8	9	
						222 9							
02	14036 X	4959	-0-	-9077	-0-	80 1	4692 3	Y	170	171 0		1	
						187 9							
03	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
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
*04	90 X	11	-0-	-79	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
*05	93 X	37	-0-	-56	-0-	36 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	62 1	2528 3	Y	53	46 0	6 1	1
						58 9						
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	95 1	3570 3	Y	218	216 0	1 8	2
						3 4	240 9					
08	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	278 1	12487 3	Y	625	622 0	1 8	7
						4 4	688 9					
09	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	255 1	12917 3	Y	656	656 0	1 8	6
						4 4	722 9					
10	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	264 1	14250 3	Y	584	581 0	3 8	6
						4 4	642 9					
11	13020 X	3766	-0-	-9254	-0-	62 1	3577 3	Y	115	119 0		2
						127 9						
12	14353 X	3831	-0-	-10522	-0-	59 1	3639 3	Y	121	119 0	1 8	3
						133 9						
01	15190 X	3989	-0-	-11201	-0-	62 1	3769 3	Y	144	142 0	1 8	4
						158 9						
02	14210 X	2276	-0-	-11934	-0-	36 1	2152 3	Y	80	81 0		2
						88 9						
03	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
*04	7920 X	6906	-0-	-1014	-0-	163 1	5545 3	Y	1083	1058 0	17 1	25
						7 4	1191 9			1 8		
*05	8184 X	7689	-0-	-495	-0-	154 1	6165 3	Y	1240	1240 0	1 1	14
						6 4	1364 9			10 8		
*06	7920 X	7310	-0-	-610	-0-	145 1	5960 3	Y	1092	957 0	134 1	9
						4 4	1201 9			6 8		
*07	9362 X	7560	-0-	-1802	-0-	166 1	6175 3	Y	1102	1099 0	5 8	7
						7 4	1212 9					
08	9362 X	6722	-0-	-2640	-0-	124 1	5584 3	Y	922	925 0	1 8	8
						1014 9						
09	9060 X	1054	-0-	-8006	-0-	18 1	869 3	Y	152	155 0	5 8	-0-
						167 9						
10	9362 X	2942	-0-	-6420	-0-	45 1	2421 3	Y	433	427 0	2 8	4
						476 9						
11	9060 X	266	-0-	-8794	-0-	4 1	219 3	Y	39	43 0		-0-
						43 9						
12	9362 X	20	-0-	-9342	-0-	17 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-			-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			Y	-0-			-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
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
*04	23940 X	10549	-0-	-13391	-0-	286 1	9768 3	Y	438	428 0	7 1	11
						13 4	482 9					
*05	18383 X	15448	-0-	-2935	-0-	361 1	14356 3	Y	653	649 0	5 8	10
						13 4	718 9					
*06	23940 X	4726	-0-	-19214	-0-	106 1	4410 3	Y	187	168 0	24 1	3
						4 4	206 9			2 8		
*07	24986 X	3795	-0-	-21191	-0-	95 1	3552 3	Y	132	131 0	1 8	3
						3 4	145 9					
08	36053 X	20551	-0-	-15502	-0-	430 1	19360 3	Y	688	684 0	1 8	7
						4 4	757 9					
09	34890 X	22537	-0-	-12353	-0-	419 1	21258 3	Y	778	776 0	2 8	7
						4 4	856 9					
10	36053 X	11482	-0-	-24571	-0-	201 1	10878 3	Y	363	365 0	2 8	3
						4 4	399 9					
11	19890 X	5684	-0-	-14206	-0-	94 1	5390 3	Y	182	184 0		1
						200 9						
12	23281 X	4661	-0-	-18620	-0-	72 1	4421 3	Y	153	151 0	1 8	2
						168 9						
01	23281 X	5884	-0-	-17397	-0-	91 1	5530 3	Y	239	238 0	1 8	2
						263 9						
02	21779 X	5641	-0-	-16138	-0-	93 1	5429 3	Y	108	109 0		2
						119 9						
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
*04	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-			-0-
*05	7874 X	84	-0-	-7790	-0-	2 1	61 3	Y	19	18 0		1
						21 9						
*06	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	113 1	4633 3	Y	691	595 0	84 1	9
						4 4	760 9			4 8		
*07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	124 1	4604 3	Y	163	168 0	1 8	3
						7 4	179 9					
08	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	408 1	18364 3	Y	851	848 0	1 8	8
						4 4	936 9					
09	11760 X	3559	-0-	-8201	-0-	65 1	3317 3	Y	161	167 0		2
						177 9						
10	14260 X	759	-0-	-13501	-0-	14 1	711 3	Y	31	32 0		1
						34 9						
11	15570 X	6	-0-	-15564	-0-	6 3		Y	-0-	1 0		-0-
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			Y	-0-			-0-
01	15686 X	5	-0-	-15681	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-			Y	-0-			-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
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	
*04	5190 X	4645	-0-	-545	-0-	108 1 5 4	3703 3 829 9	Y	754	737 0 1 8	12 1	21
*05	5363 X	5002	-0-	-361	-0-	101 1 4 4	4004 3 893 9	Y	812	814 0 6 8	1 1	12
*06	5190 X	4936	-0-	-254	-0-	98 1 4 4	4032 3 802 9	Y	729	637 0 4 8	90 1	10
*07	7967 X	5354	-0-	-2613	-0-	119 1 7 4	4388 3 840 9	Y	764	762 0	3 8	9
08	7812 X	5295	-0-	-2517	-0-	98 1 780 9	4417 3	Y	709	712 0	1 8	7
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
10	7936 X	3395	-0-	-4541	-0-	52 1 569 9	2774 3	Y	517	479 0	32 8	6
11	7680 X	83	-0-	-7597	-0-	2 1 12 9	69 3	Y	11	17 0		-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-
01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
02	3190 X	182	-0-	-3008	-0-	2 1 34 9	146 3	Y	31	31 0		-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448				
*04	15750 X	215	-0-	-15535	-0-	6 1 4 9	205 3	Y	4	6 0		4
*05	16275 X	1700	-0-	-14575	-0-	40 1 39 9	1621 3	Y	35	36 0		3
*06	6300 X	5923	-0-	-377	-0-	136 1 4 4	5641 3 142 9	Y	129	111 0 1 8	16 1	4
*07	5735 X	4651	-0-	-1084	-0-	119 1 7 4	4395 3 130 9	Y	118	117 0		5
08	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	304 1 4 4	13695 3 282 9	Y	256	256 0		8
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	250 1 4 4	12649 3 268 9	Y	244	246 0		6
10	12121 X	11300	-0-	-821	-0-	191 1 4 4	10343 3 762 9	Y	693	685 0	3 8	11
11	11730 X	3318	-0-	-8412	-0-	53 1 243 9	3022 3	Y	221	228 0		4
12	12121 X	3229	-0-	-8892	-0-	48 1 243 9	2938 3	Y	221	216 0	2 8	7
01	14291 X	3422	-0-	-10869	-0-	54 1 119 9	3249 3	Y	108	109 0	1 8	5
02	12731 X	3251	-0-	-9480	-0-	53 1 62 9	3136 3	Y	56	57 0		4
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8972	- 13893					
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		
*04	14B2 EXT	3319	-0-	3319	14816	91 1 2 4	3085 3 141 9	Y	128	124 0	2 1	6	
*05	14B2 EXT	3235	-0-	3235	18051	75 1 2 4	3012 3 146 9	Y	133	134 0	1 8	4	
*06	14B2 EXT	2425	-0-	2425	20476	55 1 101 9	2269 3	Y	92	82 0 1 8	11 1	2	
*07	22521 X	2045	-0-	-20476	-0-	51 1 2 4	1893 3 99 9	Y	90	90 0		2	
08	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	258 1 2 4	11624 3 463 9	Y	421	419 0	1 8	6	
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	10618 3 432 9	Y	393	393 0	1 8	5	
10	9579 X	9344	-0-	-235	-0-	163 1 2 4	8802 3 377 9	Y	343	340 0	2 8	6	
11	11940 X	3049	-0-	-8891	-0-	50 1 130 9	2869 3	Y	118	121 0		3	
12	12338 X	5067	-0-	-7271	-0-	78 1 212 9	4777 3	Y	193	188 0	2 8	6	
01	12338 X	3591	-0-	-8747	-0-	55 1 212 9	3324 3	Y	193	193 0	1 8	5	
02	10875 X	2619	-0-	-8256	-0-	42 1 98 9	2479 3	Y	89	89 0		2	
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT			2	
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8765	PERF. 9473	- 15596					
*04	31170 X	2857	-0-	-28313	-0-	79 1 2 4	2693 3 83 9	Y	75	87 0	1 1	3	
*05	33480 X	30654	-0-	-2826	-0-	722 1 26 4	28734 3 1172 9	Y	1065	1044 0 8 8	1 1	15	
*06	32400 X	27545	-0-	-4855	-0-	630 1 24 4	25953 3 938 9	Y	853	749 0 5 8	105 1	9	
*07	33480 X	27405	-0-	-6075	-0-	694 1 32 4	25822 3 857 9	Y	779	777 0	3 8	8	
08	30411 X	7524	-0-	-22887	-0-	158 1 248 9	7118 3	Y	225	230 0		7	
09	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-			Y	-0-	7 0		-0-	
10	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-			Y	-0-			-0-	
11	25740 X	-0-	-0-	-25740	-0-			Y	-0-			-0-	
12	24738 X	4	-0-	-24734	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	20640 X	1101	-0-	-19539	-0-	31 1	1035 3	Y	32	41 0	1 1		3
						35 9							
*05	21328 X	6993	-0-	-14335	-0-	166 1	6590 3	Y	208	204 0	2 8		5
						8 4	229 9						
*06	20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
*07	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-			Y	-0-				-0-
08	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-			Y	-0-				-0-
09	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-				-0-
10	6262 X	3236	-0-	-3026	-0-	57 1	3073 3	Y	96	95 0			1
						106 9							
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	13 1	729 3	Y	23	24 0			-0-
						25 9							
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	34 1	2094 3	Y	71	69 0	1 8		1
						78 9							
01	3255 X	2205	-0-	-1050	-0-	35 1	2170 3	Y	-0-	1 0			-0-
02	3045 X	2729	-0-	-316	-0-	42 1	2482 3	Y	186	184 0			2
						205 9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9352 - 14979			
*04	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	461 1	15786 3	Y	1023	1000 0	16 1		30
						20 4	1125 9			1 8			
*05	6696 X	2740	-0-	-3956	-0-	63 1	2492 3	Y	166	188 0	1 8		7
						2 4	183 9						
06	10800 X	629	-0-	-10171	-0-	13 1	577 3	Y	35	31 0	5 1		3
						39 9							
07	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-			Y	-0-	3 0			-0-
08	17980 X	3999	-0-	-13981	-0-	82 1	3680 3	Y	215	209 0	4 8		2
						237 9							
09	15900 X	10617	-0-	-5283	-0-	193 1	9789 3	Y	575	566 0	6 8		5
						2 4	633 9						
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	365 1	19679 3	Y	1029	1017 0	5 8		12
						4 4	1132 9						
11	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	277 1	15886 3	Y	865	873 0			4
						4 4	952 9						
12	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	227 1	13965 3	Y	778	766 0	7 8		9
						2 4	856 9						
01	21235 X	20674	-0-	-561	-0-	320 1	19367 3	Y	895	891 0	5 8		8
						2 4	985 9						
02	19865 X	13887	-0-	-5978	-0-	220 1	12830 3	Y	759	759 0	2 8		9
						2 4	835 9						
03	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822				
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	
*04	6600 X	6006	-0-	-594	-0-	167 1 7 4	5732 3 100 9	Y	91	92 0	1 1	2
*05	6820 X	6169	-0-	-651	-0-	146 1 4 4	5770 3 249 9	Y	226	222 0	2 8	4
*06	6600 X	3479	-0-	-3121	-0-	79 1 4 4	3218 3 178 9	Y	162	143 0	20 1	2
*07	12152 X	1743	-0-	-10409	-0-	44 1 2 4	1613 3 84 9	Y	76	76 0		2
08	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	295 1 4 4	13314 3 517 9	Y	470	465 0	1 8	9
09	9780 X	4495	-0-	-5285	-0-	84 1 174 9	4237 3	Y	158	161 0		6
10	9982 X	556	-0-	-9426	-0-	10 1 22 9	524 3	Y	20	21 0		5
11	13680 X	3	-0-	-13677	-0-	3 3		Y	-0-	5 0		-0-
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	-0-			-0-
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	-0-			-0-
02	4350 X	30	-0-	-4320	-0-	28 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086				
*04	3000 N	4	-0-	-2996	475953	4 3		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	9	-0-	-3091	472862	9 3		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	22248	-0-	19248	492110	509 1 19 4	21008 3 712 9	Y	647	558 0	79 1	6
*07	510777 X	18667	-0-	-492110	-0-	474 1 22 4	17630 3 541 9	Y	492	492 0	2 8	4
08	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	289 1 4 4	13018 3 680 9	Y	618	617 0	1 8	6
09	23490 X	14213	-0-	-9277	-0-	261 1 4 4	13242 3 706 9	Y	642	642 0	1 8	5
10	24273 X	9703	-0-	-14570	-0-	169 1 2 4	9099 3 433 9	Y	394	393 0	2 8	4
11	23490 X	5190	-0-	-18300	-0-	86 1 173 9	4931 3	Y	157	159 0		2
12	14694 X	4984	-0-	-9710	-0-	76 1 173 9	4735 3	Y	157	155 0	1 8	3
01	14694 X	10134	-0-	-4560	-0-	158 1 2 4	9583 3 391 9	Y	355	352 0	2 8	4
02	13746 X	9057	-0-	-4689	-0-	148 1 2 4	8626 3 281 9	Y	255	254 0	1 8	5
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/29/2014			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*04	20820 X	18979	-0-	-1841	-0-	522 1	17853 3	Y	528	516 0	8 1		10
						23 4	581 9						
*05	21514 X	18245	-0-	-3269	-0-	434 1	17269 3	Y	477	480 0	4 8		3
						17 4	525 9						
*06	16140 X	14604	-0-	-1536	-0-	337 1	13872 3	Y	346	304 0	43 1		-0-
						14 4	381 9			2 8			
*07	15965 X	15387	-0-	-578	-0-	393 1	14611 3	Y	332	331 0	1 8		-0-
						18 4	365 9						
08	15717 X	2224	-0-	-13493	-0-	47 1	2126 3	Y	46	46 0			4
						51 9							
09	15210 X	6957	-0-	-8253	-0-	131 1	6661 3	Y	150	149 0	1 8		4
						165 9							
10	33998 X	33998	-0-	-0-	-0-	588 1	31738 3	Y	1513	1490 0	7 8		20
						8 4	1664 9						
11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	438 1	25113 3	Y	1245	1256 0			9
						4 4	1370 9						
12	22418 X	22418	-0-	-0-	-0-	340 1	20913 3	Y	1057	1041 0	9 8		16
						2 4	1163 9						
01	34069 X	17281	-0-	-16788	-0-	267 1	16196 3	Y	742	744 0	4 8		10
						2 4	816 9						
02	31871 X	10268	-0-	-21603	-0-	160 1	9329 3	Y	706	714 0	2 8		7
						2 4	777 9						
03	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506				
*04	10800 X	9487	-0-	-1313	-0-	248 1	8510 3	Y	653	639 0	10 1		17
						11 4	718 9						
*05	10168 X	9291	-0-	-877	-0-	209 1	8325 3	Y	681	683 0	5 8		10
						8 4	749 9						
*06	11610 X	9318	-0-	-2292	-0-	205 1	8466 3	Y	579	509 0	71 1		6
						10 4	637 9			3 8			
*07	11997 X	10067	-0-	-1930	-0-	247 1	9193 3	Y	560	559 0	2 8		5
						11 4	616 9						
08	13392 X	10354	-0-	-3038	-0-	209 1	9431 3	Y	647	646 0	1 8		5
						2 4	712 9						
09	12960 X	9411	-0-	-3549	-0-	169 1	8575 3	Y	606	607 0	1 8		3
						667 9							
10	13206 X	10750	-0-	-2456	-0-	181 1	9747 3	Y	744	739 0	3 8		5
						4 4	818 9						
11	11400 X	4138	-0-	-7262	-0-	65 1	3735 3	Y	307	312 0			-0-
						338 9							
12	10664 X	6330	-0-	-4334	-0-	93 1	5713 3	Y	476	468 0	4 8		4
						524 9							
01	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
02	10063 X	-0-	-0-	-10063	-0-			Y	-0-				-0-
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969					
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
*04	17610 X	7140	-0-	-10470	-0-	198 1	6774 3	Y	145	143 0	2 1		7
						8 4	160 9						
*05	18197 X	9831	-0-	-8366	-0-	234 1	9353 3	Y	214	212 0	2 8		7
						9 4	235 9						
*06	17610 X	7794	-0-	-9816	-0-	179 1	7419 3	Y	174	152 0	21 1		7
						5 4	191 9			1 8			
*07	19747 X	7462	-0-	-12285	-0-	189 1	7035 3	Y	208	206 0	1 8		8
						9 4	229 9						
08	24273 X	20847	-0-	-3426	-0-	445 1	20049 3	Y	317	317 0			2
						4 4	349 9						
09	23490 X	19446	-0-	-4044	-0-	370 1	18736 3	Y	305	305 0	1 8		1
						4 4	336 9						
10	25761 X	16883	-0-	-8878	-0-	302 1	16276 3	Y	274	273 0	1 8		1
						4 4	301 9						
11	24930 X	10419	-0-	-14511	-0-	175 1	10046 3	Y	176	176 0			1
						4 4	194 9						
12	25761 X	10065	-0-	-15696	-0-	158 1	9714 3	Y	174	172 0	1 8		2
						2 4	191 9						
01	20832 X	6364	-0-	-14468	-0-	100 1	6034 3	Y	209	208 0	1 8		2
						230 9							
02	18792 X	6490	-0-	-12302	-0-	105 1	6133 3	Y	229	227 0	1 8		8
						252 9							
03	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-			Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659					
*04	7200 X	5428	-0-	-1772	-0-	134 1	4572 3	Y	650	637 0	10 1		15
						7 4	715 9						
*05	7130 X	5851	-0-	-1279	-0-	122 1	4838 3	Y	806	806 0	1 1		8
						4 4	887 9			6 8			
*06	7020 X	5182	-0-	-1838	-0-	106 1	4411 3	Y	601	529 0	74 1		2
						4 4	661 9			4 8			
*07	7254 X	5455	-0-	-1799	-0-	126 1	4676 3	Y	587	586 0	2 8		1
						7 4	646 9						
08	7254 X	4670	-0-	-2584	-0-	89 1	3981 3	Y	545	547 0	1 8		6
						600 9							
09	6810 X	3061	-0-	-3749	-0-	52 1	2604 3	Y	368	371 0	1 8		2
						405 9							
10	7037 X	6286	-0-	-751	-0-	99 1	5314 3	Y	794	785 0	4 8		7
						873 9							
11	6750 X	5046	-0-	-1704	-0-	74 1	4249 3	Y	657	663 0			1
						723 9							
12	6572 X	5278	-0-	-1294	-0-	72 1	4437 3	Y	699	688 0	6 8		6
						769 9							
01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	101 1	6084 3	Y	385	387 0	2 8		2
						424 9							
02	5887 X	5861	-0-	-26	-0-	93 1	5436 3	Y	302	300 0	1 8		2
						332 9							
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528	COMPL. DATE 11/18/2012	TOTAL DEPTH 8663	PERF. 8710 - 13134			
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
*04	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
*05	11749 X	136	-0-	-11613	-0-	2 1	126 3	Y	7	6 0	1 8	-0-
						8 9						
*06	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-			Y	-0-			-0-
*07	16802 X	-0-	-0-	-16802	-0-			Y	-0-			-0-
08	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			Y	-0-			-0-
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	39 1	1969 3	Y	81	79 0		2
						89 9						
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	195 1	10561 3	Y	490	483 0	2 8	7
						4 4	539 9					
11	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	168 1	9636 3	Y	443	447 0		3
						4 4	487 9					
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	63 1	3860 3	Y	183	181 0	2 8	3
						201 9						
01	11315 X	1403	-0-	-9912	-0-	21 1	1298 3	Y	76	78 0		1
						84 9						
02	10585 X	5837	-0-	-4748	-0-	83 1	4824 3	Y	845	837 0	2 8	9
						930 9						
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT			9

PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8724 - 12983		
*04	15900 X	507	-0-	-15393	-0-	14 1	473 3	Y	18	22 0	1 8	-0-
						20 9						
*05	15779 X	14812	-0-	-967	-0-	361 1	14343 3	Y	86	85 0	1 8	-0-
						13 4	95 9					
*06	15270 X	9843	-0-	-5427	-0-	227 1	9303 3	Y	275	237 0	33 1	3
						10 4	303 9			2 8		
*07	15407 X	8876	-0-	-6531	-0-	228 1	8486 3	Y	138	137 0	1 8	3
						10 4	152 9					
08	19685 X	10085	-0-	-9600	-0-	213 1	9565 3	Y	277	277 0		2
						2 4	305 9					
09	19050 X	9328	-0-	-9722	-0-	175 1	8861 3	Y	265	265 0	1 8	1
						292 9						
10	19685 X	11838	-0-	-7847	-0-	205 1	11081 3	Y	498	492 0	2 8	5
						4 4	548 9					
11	12630 X	4190	-0-	-8440	-0-	69 1	3923 3	Y	180	184 0		1
						198 9						
12	12803 X	744	-0-	-12059	-0-	11 1	699 3	Y	31	32 0		-0-
						34 9						
01	11873 X	330	-0-	-11543	-0-	5 1	308 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
02	11107 X	415	-0-	-10692	-0-	6 1	386 3	Y	21	22 0		1
						23 9						
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6480 X	5262	-0-	-1218	-0-	128 1	4358 3	Y	699	682 0	11 1	19
						7 4	769 9			1 8		
*05	6696 X	6107	-0-	-589	-0-	127 1	5031 3	Y	859	858 0	1 1	12
						4 4	945 9			7 8		
*06	6480 X	5717	-0-	-763	-0-	118 1	4829 3	Y	696	613 0	86 1	5
						4 4	766 9			4 8		
*07	7223 X	6041	-0-	-1182	-0-	137 1	5092 3	Y	732	729 0	3 8	5
						7 4	805 9					
08	6851 X	4999	-0-	-1852	-0-	95 1	4269 3	Y	577	579 0	1 8	7
						635 9						
09	7440 X	1966	-0-	-5474	-0-	33 1	1680 3	Y	230	234 0		3
						253 9						
10	7688 X	1698	-0-	-5990	-0-	26 1	1443 3	Y	208	207 0	1 8	3
						229 9						
11	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-			-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-			-0-
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			Y	-0-			-0-
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919		
*04	8250 X	6511	-0-	-1739	-0-	143 1	4897 3	Y	1331	1282 0	20 1	37
						7 4	1464 9			1 8		
*05	8525 X	3511	-0-	-5014	-0-	65 1	2611 3	Y	757	773 0	6 8	15
						2 4	833 9					
*06	8160 X	955	-0-	-7205	-0-	18 1	733 3	Y	185	170 0	24 1	5
						204 9				1 8		
*07	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	187 1	6972 3	Y	1726	1704 0	7 8	20
						9 4	1899 9					
08	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	252 1	11348 3	Y	1654	1664 0	2 8	19
						2 4	1819 9					
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	54 1	2730 3	Y	412	427 0	1 8	3
						453 9						
10	14074 X	10571	-0-	-3503	-0-	165 1	8862 3	Y	1402	1385 0	6 8	14
						2 4	1542 9					
11	13620 X	410	-0-	-13210	-0-	6 1	341 3	Y	57	71 0		-0-
						63 9						
12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-			Y	-0-			-0-
01	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-			Y	-0-			-0-
02	9918 X	-0-	-0-	-9918	-0-			Y	-0-			-0-
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664					
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
*04	14970 X	3048	-0-	-11922	-0-	81 1	2761 3	Y	185	183 0	3 1		3
						2 4	204 9						
*05	14105 X	2006	-0-	-12099	-0-	46 1	1826 3	Y	122	124 0	1 8		-0-
						134 9							
*06	13650 X	2425	-0-	-11225	-0-	54 1	2221 3	Y	136	118 0	17 1		-0-
						150 9				1 8			
*07	14105 X	2866	-0-	-11239	-0-	72 1	2662 3	Y	118	118 0			-0-
						2 4	130 9						
08	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	393 1	17707 3	Y	1035	1031 0	1 8		11
						4 4	1139 9						
09	18960 X	18118	-0-	-842	-0-	329 1	16686 3	Y	999	999 0	2 8		9
						4 4	1099 9						
10	19592 X	16268	-0-	-3324	-0-	281 1	15155 3	Y	753	751 0	3 8		8
						4 4	828 9						
11	18960 X	3153	-0-	-15807	-0-	51 1	2936 3	Y	151	157 0			2
						166 9							
12	19251 X	2756	-0-	-16495	-0-	41 1	2566 3	Y	135	132 0	1 8		4
						149 9							
01	19251 X	2371	-0-	-16880	-0-	37 1	2190 3	Y	131	131 0	1 8		3
						144 9							
02	17516 X	2629	-0-	-14887	-0-	42 1	2434 3	Y	139	138 0			1
						153 9							
03	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826					
*04	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	161 1	5488 3	Y	451	441 0	7 1		11
						7 4	496 9						
*05	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	148 1	5879 3	Y	498	499 0	4 8		6
						4 4	548 9						
*06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	134 1	5584 3	Y	433	380 0	53 1		3
						4 4	476 9			3 8			
*07	10757 X	6407	-0-	-4350	-0-	155 1	5793 3	Y	411	411 0	2 8		1
						7 4	452 9						
08	10757 X	9384	-0-	-1373	-0-	189 1	8537 3	Y	596	595 0	1 8		1
						2 4	656 9						
09	9480 X	8451	-0-	-1029	-0-	151 1	7693 3	Y	552	551 0	1 8		1
						607 9							
10	9796 X	8629	-0-	-1167	-0-	145 1	7848 3	Y	576	573 0	3 8		1
						2 4	634 9						
11	9330 X	4799	-0-	-4531	-0-	76 1	4352 3	Y	337	338 0			-0-
						371 9							
12	9455 X	4617	-0-	-4838	-0-	68 1	4185 3	Y	331	326 0	3 8		2
						364 9							
01	9393 X	5923	-0-	-3470	-0-	86 1	5202 3	Y	577	573 0	3 8		3
						635 9							
02	8178 X	4781	-0-	-3397	-0-	74 1	4297 3	Y	373	372 0	1 8		1
						410 9							
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
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
*04	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	571 1	19488 3	Y	363	355 0	6 1	11
						26 4	399 9					
*05	20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	498 1	19834 3	Y	26	36 0		1
						19 4	29 9					
*06	19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	452 1	18680 3	Y	205	177 0	25 1	3
						16 4	226 9			1 8		
*07	21359 X	18863	-0-	-2496	-0-	489 1	18190 3	Y	147	147 0	1 8	2
						22 4	162 9					
08	20646 X	3629	-0-	-17017	-0-	78 1	3479 3	Y	65	67 0		4
						72 9						
09	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	593 1	30018 3	Y	606	600 0	1 8	9
						6 4	667 9					
10	42137 X	42137	-0-	-0-	-0-	738 1	39810 3	Y	1435	1419 0	6 8	19
						10 4	1579 9					
11	35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	586 1	33586 3	Y	1294	1303 0		10
						8 4	1423 9					
12	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	477 1	29347 3	Y	1156	1138 0	10 8	18
						2 4	1272 9					
01	42222 X	18909	-0-	-23313	-0-	298 1	18066 3	Y	494	501 0	3 8	8
						2 4	543 9					
02	39498 X	9063	-0-	-30435	-0-	148 1	8669 3	Y	222	221 0	1 8	5
						2 4	244 9					
03	42129 X	NO RPT	-0-	-42129	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387			
*04	24210 X	20200	-0-	-4010	-0-	543 1	18561 3	Y	973	952 0	15 1	24
						26 4	1070 9			1 8		
*05	21297 X	20515	-0-	-782	-0-	475 1	18912 3	Y	1010	1013 0	1 1	12
						17 4	1111 9			8 8		
*06	20610 X	20031	-0-	-579	-0-	448 1	18484 3	Y	986	863 0	121 1	8
						14 4	1085 9			6 8		
*07	21018 X	20757	-0-	-261	-0-	514 1	19142 3	Y	980	978 0	4 8	6
						23 4	1078 9					
08	20832 X	18178	-0-	-2654	-0-	375 1	16887 3	Y	829	827 0	1 8	14
						4 4	912 9					
09	18900 X	16680	-0-	-2220	-0-	306 1	15508 3	Y	784	783 0	2 8	13
						4 4	862 9					
10	19499 X	14916	-0-	-4583	-0-	258 1	13897 3	Y	688	684 0	3 8	14
						4 4	757 9					
11	18150 X	7530	-0-	-10620	-0-	122 1	6993 3	Y	377	383 0		8
						415 9						
12	20970 X	20970	-0-	-0-	-0-	317 1	19474 3	Y	1070	1050 0	9 8	19
						2 4	1177 9					
01	18166 X	13546	-0-	-4620	-0-	203 1	12275 3	Y	969	968 0	5 8	15
						2 4	1066 9					
02	16124 X	9504	-0-	-6620	-0-	144 1	8365 3	Y	903	899 0	2 8	7
						2 4	993 9					
03	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		9453 PERF. 9807		- 16868	
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
*04	7140 X	2437	-0-	-4703	-0-	63 1	2146 3	Y	205	200 0	3 1		2
						2 4	226 9						
*05	7378 X	1803	-0-	-5575	-0-	40 1	1591 3	Y	156	157 0	1 8		-0-
						172 9							
*06	7140 X	1461	-0-	-5679	-0-	31 1	1306 3	Y	113	98 0	14 1		-0-
						124 9				1 8			
*07	14012 X	2717	-0-	-11295	-0-	64 1	2387 3	Y	240	237 0	1 8		2
						2 4	264 9						
08	15252 X	7688	-0-	-7564	-0-	156 1	7006 3	Y	478	480 0	1 8		3
						526 9							
09	14760 X	11781	-0-	-2979	-0-	212 1	10739 3	Y	753	751 0	1 8		4
						2 4	828 9						
10	15252 X	11582	-0-	-3670	-0-	201 1	10813 3	Y	513	513 0	2 8		2
						4 4	564 9						
11	10950 X	1974	-0-	-8976	-0-	32 1	1843 3	Y	90	92 0			-0-
						99 9							
12	12183 X	1965	-0-	-10218	-0-	30 1	1832 3	Y	94	93 0	1 8		-0-
						103 9							
01	12183 X	2688	-0-	-9495	-0-	41 1	2465 3	Y	165	163 0	1 8		1
						182 9							
02	11397 X	2116	-0-	-9281	-0-	34 1	1940 3	Y	129	128 0			6
						142 9							
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT				6

PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH		8218 PERF. 8458		- 12875	
*04	13020 X	5281	-0-	-7739	-0-	134 1	4575 3	Y	514	502 0	8 1		14
						7 4	565 9						
*05	14198 X	6053	-0-	-8145	-0-	129 1	5129 3	Y	719	716 0	6 8		11
						4 4	791 9						
*06	15150 X	6007	-0-	-9143	-0-	127 1	5230 3	Y	587	517 0	72 1		6
						4 4	646 9			3 8			
*07	15655 X	5888	-0-	-9767	-0-	141 1	5210 3	Y	482	482 0	2 8		4
						7 4	530 9						
08	15655 X	14162	-0-	-1493	-0-	272 1	12268 3	Y	1471	1469 0	2 8		16
						4 4	1618 9						
09	14130 X	12943	-0-	-1187	-0-	221 1	11196 3	Y	1384	1384 0	3 8		13
						4 4	1522 9						
10	14105 X	13320	-0-	-785	-0-	222 1	11966 3	Y	1025	1022 0	5 8		11
						4 4	1128 9						
11	13710 X	5363	-0-	-8347	-0-	84 1	4811 3	Y	425	436 0			-0-
						468 9							
12	14167 X	5592	-0-	-8575	-0-	82 1	5012 3	Y	453	447 0	4 8		2
						498 9							
01	13640 X	7339	-0-	-6301	-0-	107 1	6450 3	Y	711	707 0	4 8		2
						782 9							
02	12499 X	5420	-0-	-7079	-0-	84 1	4904 3	Y	393	392 0	1 8		2
						432 9							
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8626	- 12872	
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
*04	6210 X	5386	-0-	-824	-0-	143 1	4874 3	Y	329	318 0	5 1	11
						7 4	362 9					
*05	6417 X	5224	-0-	-1193	-0-	119 1	4750 3	Y	319	320 0	2 8	8
						4 4	351 9					
*06	6210 X	4838	-0-	-1372	-0-	109 1	4486 3	Y	217	185 0	26 1	13
						4 4	239 9			1 8		
*07	12648 X	5197	-0-	-7451	-0-	128 1	4791 3	Y	246	244 0	1 8	14
						7 4	271 9					
08	12090 X	6208	-0-	-5882	-0-	128 1	5728 3	Y	320	320 0		6
						352 9						
09	11700 X	5282	-0-	-6418	-0-	97 1	4876 3	Y	281	282 0	1 8	4
						309 9						
10	7533 X	2907	-0-	-4626	-0-	50 1	2696 3	Y	146	146 0	1 8	3
						161 9						
11	6630 X	683	-0-	-5947	-0-	11 1	625 3	Y	43	40 0		6
						47 9						
12	6603 X	969	-0-	-5634	-0-	15 1	893 3	Y	55	50 0		11
						61 9						
01	6200 X	368	-0-	-5832	-0-	6 1	337 3	Y	23	21 0		13
						25 9						
02	5104 X	202	-0-	-4902	-0-	4 1	186 3	Y	11	9 0		22
						12 9						
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			22

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
*04	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	635 1	21734 3	Y	1591	1525 0	24 1	44
						28 4	1750 9			2 8		
*05	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	517 1	20564 3	Y	1619	1623 0	1 1	27
						21 4	1781 9			12 8		
*06	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	384 1	15862 3	Y	1126	990 0	139 1	17
						14 4	1239 9			7 8		
*07	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	374 1	13917 3	Y	678	681 0	3 8	11
						18 4	746 9					
08	24800 X	7758	-0-	-17042	-0-	150 1	6782 3	Y	751	754 0	1 8	9
						826 9						
09	24000 X	7991	-0-	-16009	-0-	138 1	6986 3	Y	788	788 0	2 8	7
						867 9						
10	21669 X	5285	-0-	-16384	-0-	96 1	5164 3	Y	23	29 0		1
						25 9						
11	17550 X	3616	-0-	-13934	-0-	62 1	3540 3	Y	13	14 0		-0-
						14 9						
12	13857 X	4845	-0-	-9012	-0-	78 1	4745 3	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
01	8246 X	4063	-0-	-4183	-0-	49 1	2961 3	Y	957	943 0	5 8	9
						1053 9						
02	7714 X	5654	-0-	-2060	-0-	69 1	4034 3	Y	1410	1399 0	4 8	18
						1551 9						
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	6840 X	4700	-0-	-2140	-0-	123 1	4180 3	Y	356	348 0	6 1	6
						5 4	392 9					
*05	7068 X	6365	-0-	-703	-0-	144 1	5674 3	Y	494	491 0	4 8	5
						4 4	543 9					
*06	6840 X	5801	-0-	-1039	-0-	127 1	5230 3	Y	400	350 0	49 1	4
						4 4	440 9			2 8		
*07	9269 X	6021	-0-	-3248	-0-	145 1	5434 3	Y	395	393 0	2 8	4
						7 4	435 9					
08	9269 X	8867	-0-	-402	-0-	178 1	8050 3	Y	581	579 0	1 8	1
						639 9						
09	8280 X	7667	-0-	-613	-0-	137 1	6966 3	Y	513	513 0	1 8	-0-
						564 9						
10	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	163 1	8836 3	Y	514	511 0	2 8	1
						2 4	565 9					
11	8580 X	4492	-0-	-4088	-0-	73 1	4173 3	Y	224	225 0		-0-
						246 9						
12	8866 X	4124	-0-	-4742	-0-	63 1	3831 3	Y	209	206 0	2 8	1
						230 9						
01	9579 X	4944	-0-	-4635	-0-	73 1	4420 3	Y	410	407 0	2 8	2
						451 9						
02	8961 X	4704	-0-	-4257	-0-	72 1	4246 3	Y	351	349 0	1 8	2
						386 9						
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304				
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
*04	19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	545 1	18622 3	Y	268	262 0	4 1	10
						26 4	295 9					
*05	19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	490 1	19486 3	Y	-0-	7 0	3 1	-0-
						19 4						
*06	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	429 1	17711 3	Y	33	29 0	4 1	-0-
						14 4	36 9					
*07	20367 X	18699	-0-	-1668	-0-	485 1	18069 3	Y	112	111 0		1
						22 4	123 9					
08	19592 X	3133	-0-	-16459	-0-	67 1	3015 3	Y	46	49 0		2
						51 9						
09	18780 X	207	-0-	-18573	-0-	4 1	200 3	Y	3	4 0		1
						3 9						
10	18631 X	1550	-0-	-17081	-0-	28 1	1493 3	Y	26	25 0		2
						29 9						
11	16860 X	683	-0-	-16177	-0-	11 1	659 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
12	17081 X	108	-0-	-16973	-0-	2 1	104 3	Y	2	4 0		-0-
						2 9						
01	3131 X	734	-0-	-2397	-0-	12 1	715 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
02	1450 X	8	-0-	-1442	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012				TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	263 1	8968 3	11 4	795 9	Y	723	706 0	11 1	1 8		16
*05	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	245 1	9767 3	9 4	730 9	Y	664	669 0	5 8			6
*06	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	225 1	9290 3	10 4	638 9	Y	580	507 0	71 1	3 8		5
*07	12958 X	10203	-0-	-2755	-0-	250 1	9315 3	11 4	627 9	Y	570	568 0	2 8			5
08	12958 X	9751	-0-	-3207	-0-	198 1	8896 3	2 4	655 9	Y	595	594 0	1 8			2
09	11100 X	9122	-0-	-1978	-0-	164 1	8328 3	630 9		Y	573	573 0	1 8			1
10	10850 X	4231	-0-	-6619	-0-	73 1	3930 3	228 9		Y	207	207 0	1 8			-0-
11	10320 X	936	-0-	-9384	-0-	15 1	865 3	56 9		Y	51	51 0				-0-
12	9765 X	7773	-0-	-1992	-0-	117 1	7216 3	440 9		Y	400	394 0	3 8			3
01	9765 X	2471	-0-	-7294	-0-	37 1	2281 3	153 9		Y	139	141 0	1 8			-0-
02	8816 X	38	-0-	-8778	-0-	36 3	2 9			Y	2	2 0				4
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014				TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870						
*04	10440 X	2717	-0-	-7723	-0-	74 1	2516 3	2 4	125 9	Y	114	111 0	2 1			4
*05	10788 X	2264	-0-	-8524	-0-	53 1	2104 3	107 9		Y	97	97 0	1 8			3
*06	10440 X	3845	-0-	-6595	-0-	87 1	3580 3	4 4	174 9	Y	158	138 0	19 1	1 8		3
*07	16275 X	4363	-0-	-11912	-0-	109 1	4060 3	5 4	189 9	Y	172	171 0	1 8			3
08	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	228 1	10254 3	2 4	589 9	Y	535	533 0	1 8			6
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	248 1	12543 3	4 4	734 9	Y	667	665 0	1 8			7
10	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	219 1	11794 3	4 4	419 9	Y	381	382 0	2 8			4
11	10710 X	2393	-0-	-8317	-0-	40 1	2272 3	81 9		Y	74	77 0				1
12	13981 X	2355	-0-	-11626	-0-	37 1	2231 3	37 1		Y	79	78 0	1 8			1
01	13981 X	3484	-0-	-10497	-0-	54 1	3261 3	87 9		Y	154	153 0	1 8			1
02	13079 X	3159	-0-	-9920	-0-	51 1	2964 3	169 9		Y	131	132 0				2
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-	144 9				Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234				
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
*04	17040 X	12207	-0-	-4833	-0-	307 1	10489 3	Y	1270	1236 0	20 1		36
						14 4	1397 9			1 8			
*05	16957 X	11258	-0-	-5699	-0-	247 1	9835 3	Y	1059	1067 0	1 1		19
						11 4	1165 9			8 8			
*06	16410 X	10693	-0-	-5717	-0-	230 1	9456 3	Y	906	795 0	111 1		14
						10 4	997 9			5 8			
*07	15221 X	10866	-0-	-4355	-0-	260 1	9636 3	Y	870	867 0	4 8		13
						13 4	957 9						
08	15221 X	12800	-0-	-2421	-0-	254 1	11422 3	Y	1020	1018 0	1 8		8
						2 4	1122 9						
09	12930 X	11421	-0-	-1509	-0-	201 1	10189 3	Y	935	935 0	2 8		6
						2 4	1029 9						
10	13237 X	11773	-0-	-1464	-0-	194 1	10461 3	Y	1013	1007 0	4 8		8
						4 4	1114 9						
11	12750 X	9101	-0-	-3649	-0-	140 1	8068 3	Y	812	818 0			2
						893 9							
12	12803 X	8786	-0-	-4017	-0-	126 1	7778 3	Y	802	789 0	7 8		8
						882 9							
01	12803 X	8996	-0-	-3807	-0-	127 1	7715 3	Y	1047	1042 0	5 8		8
						2 4	1152 9						
02	11049 X	9604	-0-	-1445	-0-	145 1	8464 3	Y	903	899 0	2 8		11
						2 4	993 9						
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			Y	NO RPT				11

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094				
*04	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	534 1	18247 3	Y	287	280 0	4 1		8
						26 4	316 9						
*05	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	490 1	19466 3	Y	11	17 0			2
						19 4	12 9						
*06	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	437 1	18000 3	Y	13	13 0	2 1		-0-
						14 4	14 9						
*07	20522 X	18334	-0-	-2188	-0-	476 1	17701 3	Y	123	121 0	1 8		1
						22 4	135 9						
08	19747 X	3157	-0-	-16590	-0-	67 1	3039 3	Y	46	48 0			1
						51 9							
09	19110 X	7502	-0-	-11608	-0-	142 1	7230 3	Y	118	117 0			2
						130 9							
10	18569 X	5715	-0-	-12854	-0-	102 1	5512 3	Y	92	92 0			2
						101 9							
11	17370 X	1078	-0-	-16292	-0-	18 1	1041 3	Y	17	19 0			-0-
						19 9							
12	17019 X	354	-0-	-16665	-0-	6 1	341 3	Y	6	6 0			-0-
						7 9							
01	7750 X	200	-0-	-7550	-0-	2 1	172 3	Y	24	24 0			-0-
						26 9							
02	7250 X	105	-0-	-7145	-0-	2 1	91 3	Y	11	11 0			-0-
						12 9							
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424			
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
*04	9150 X	229	-0-	-8921	-0-	5 1	205 3	Y	17	18 0	-0-
						19 9					
*05	9455 X	2167	-0-	-7288	-0-	52 1	2070 3	Y	41	41 0	-0-
						45 9					
*06	8100 X	2317	-0-	-5783	-0-	54 1	2197 3	Y	60	53 0	7 1
						66 9					-0-
*07	7223 X	4753	-0-	-2470	-0-	106 1	3972 3	Y	609	601 0	3 8
						5 4	670 9				5
08	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	233 1	10508 3	Y	692	692 0	1 8
						2 4	761 9				8
09	12810 X	5572	-0-	-7238	-0-	101 1	5090 3	Y	346	350 0	1 8
						381 9					3
10	13237 X	8527	-0-	-4710	-0-	141 1	7624 3	Y	691	685 0	3 8
						2 4	760 9				6
11	12810 X	3157	-0-	-9653	-0-	49 1	2844 3	Y	240	245 0	
						264 9					1
12	13237 X	1793	-0-	-11444	-0-	26 1	1615 3	Y	138	136 0	1 8
						152 9					2
01	11501 X	2777	-0-	-8724	-0-	37 1	2290 3	Y	409	406 0	2 8
						450 9					3
02	8004 X	3923	-0-	-4081	-0-	59 1	3416 3	Y	407	404 0	1 8
						448 9					8
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
*04	14280 X	5563	-0-	-8717	-0-	147 1	5036 3	Y	339	325 0	5 1
						7 4	373 9				10
*05	12958 X	1230	-0-	-11728	-0-	28 1	1113 3	Y	81	88 0	1 8
						89 9					2
*06	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
*07	12555 X	105	-0-	-12450	-0-	2 1	97 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
08	6944 X	4661	-0-	-2283	-0-	95 1	4293 3	Y	248	246 0	
						273 9					3
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	130 1	6579 3	Y	398	395 0	1 8
						438 9					5
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
11	4500 X	47	-0-	-4453	-0-			Y	3	3 0	-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-	44 3	3 9	Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-		-0-
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	11010 X	3041	-0-	-7969	-0-	83 1	2861 3	Y	86	84 0	1 1	4
						2 4	95 9					
*05	11377 X	1621	-0-	-9756	-0-	38 1	1526 3	Y	52	53 0		3
						57 9						
*06	11010 X	2156	-0-	-8854	-0-	49 1	2006 3	Y	92	80 0	11 1	3
						101 9				1 8		
*07	17360 X	1841	-0-	-15519	-0-	47 1	1737 3	Y	50	51 0		2
						2 4	55 9					
08	10633 X	8407	-0-	-2226	-0-	171 1	7702 3	Y	485	482 0	1 8	2
						534 9						
09	9930 X	6815	-0-	-3115	-0-	124 1	6241 3	Y	409	409 0	1 8	1
						450 9						
10	10261 X	8812	-0-	-1449	-0-	155 1	8330 3	Y	295	293 0	1 8	2
						2 4	325 9					
11	8130 X	1868	-0-	-6262	-0-	31 1	1726 3	Y	101	102 0		1
						111 9						
12	8401 X	1784	-0-	-6617	-0-	26 1	1646 3	Y	102	100 0	1 8	2
						112 9						
01	8835 X	3746	-0-	-5089	-0-	58 1	3523 3	Y	150	148 0	1 8	3
						165 9						
02	8265 X	2692	-0-	-5573	-0-	44 1	2563 3	Y	77	78 0		3
						85 9						
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
*04	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
*05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			Y	-0-			-0-
*06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			Y	-0-			-0-
*07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-			-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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	42 X	42	-0-	-0-	-0-	39 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407						
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
*04	14100 X	13601	-0-	-499	-0-	360 1	12321 3	16 4	904 9	Y	822	798 0	13 1	1 8	19	
*05	14322 X	13926	-0-	-396	-0-	318 1	12629 3	13 4	966 9	Y	878	880 0	1 1	7 8	9	
*06	22680 X	13389	-0-	-9291	-0-	297 1	12243 3	10 4	839 9	Y	763	669 0	94 1	4 8	5	
*07	23436 X	13665	-0-	-9771	-0-	338 1	12531 3	18 4	778 9	Y	707	705 0	3 8	7 8	4	
08	24738 X	12725	-0-	-12013	-0-	260 1	11696 3	2 4	767 9	Y	697	696 0	1 8	7 8	6	
09	23940 X	10951	-0-	-12989	-0-	199 1	10068 3	2 4	682 9	Y	620	620 0	1 8	7 8	5	
10	20646 X	5259	-0-	-15387	-0-	90 1	4847 3	322 9	62 1	Y	293	294 0	1 8	7 8	3	
11	16770 X	3892	-0-	-12878	-0-	256 9	3574 3	62 1	891 9	Y	233	233 0			3	
12	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	206 1	12708 3	2 4	891 9	Y	810	795 0	7 8		11	
01	12710 X	2873	-0-	-9837	-0-	37 1	2206 3	630 9	15 1	Y	573	574 0	3 8		7	
02	10585 X	1000	-0-	-9585	-0-	15 1	878 3	107 9		Y	97	101 0			2	
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT				2	

PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300					
*04	5310 X	5081	-0-	-229	-0-	136 1	4672 3	7 4	266 9	Y	242	238 0	4 1	1 8	7
*05	5487 X	5325	-0-	-162	-0-	122 1	4870 3	4 4	329 9	Y	299	299 0	2 8		5
*06	5310 X	4858	-0-	-452	-0-	108 1	4458 3	4 4	288 9	Y	262	228 0	32 1	2 8	5
*07	11997 X	5579	-0-	-6418	-0-	134 1	4998 3	7 4	440 9	Y	400	398 0	2 8		5
08	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	277 1	12475 3	4 4	773 9	Y	703	702 0	1 8		9
09	8250 X	6078	-0-	-2172	-0-	111 1	5607 3	360 9	11 1	Y	327	331 0	1 8		4
10	13144 X	13143	-0-	-1	-0-	225 1	12160 3	4 4	754 9	Y	685	678 0	3 8		8
11	13080 X	5377	-0-	-7703	-0-	87 1	4973 3	317 9	88 1	Y	288	295 0			1
12	13516 X	5863	-0-	-7653	-0-	88 1	5421 3	354 9	91 1	Y	322	316 0	3 8		4
01	13516 X	5942	-0-	-7574	-0-	91 1	5498 3	353 9	91 1	Y	321	320 0	2 8		3
02	12325 X	5758	-0-	-6567	-0-	91 1	5350 3	317 9	91 1	Y	288	286 0	1 8		4
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 9026 - 14978	
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	* C	EOM BALANCE
*04	15840 X	10301	-0-	-5539	-0-	267 1	9133 3	Y	809	775 0	12 1		21
						11 4	890 9			1 8			
*05	13640 X	12066	-0-	-1574	-0-	251 1	9989 3	Y	1650	1633 0	1 1		24
						11 4	1815 9			13 8			
*06	12360 X	10701	-0-	-1659	-0-	221 1	9111 3	Y	1235	1085 0	152 1		15
						10 4	1359 9			7 8			
*07	12338 X	7479	-0-	-4859	-0-	186 1	6901 3	Y	348	359 0	1 8		3
						9 4	383 9						
08	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	317 1	14247 3	Y	2025	2016 0	2 8		23
						4 4	2228 9						
09	16020 X	13576	-0-	-2444	-0-	227 1	11493 3	Y	1684	1687 0	3 8		17
						4 4	1852 9						
10	16554 X	14634	-0-	-1920	-0-	245 1	13198 3	Y	1079	1079 0	5 8		12
						4 4	1187 9						
11	16260 X	9985	-0-	-6275	-0-	157 1	9001 3	Y	748	756 0			4
						4 4	823 9						
12	16802 X	10657	-0-	-6145	-0-	156 1	9600 3	Y	817	805 0	7 8		9
						2 4	899 9						
01	16802 X	9304	-0-	-7498	-0-	138 1	8373 3	Y	719	718 0	4 8		6
						2 4	791 9						
02	13717 X	8590	-0-	-5127	-0-	133 1	7709 3	Y	678	676 0	2 8		4
						2 4	746 9						
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-			Y	NO RPT				4

PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9684 - 15425			
*04	13680 X	7846	-0-	-5834	-0-	201 1	6899 3	Y	671	654 0	10 1		15
						8 4	738 9			1 8			
*05	14136 X	12	-0-	-14124	-0-	11 3	1 9	Y	1	10 0	6 1		-0-
*06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			Y	-0-				-0-
*07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-				-0-
08	8525 X	432	-0-	-8093	-0-	9 1	420 3	Y	3	3 0			-0-
						3 9							
09	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-				-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	102	-0-	102	102	2 1	91 3	Y	8	8 0			-0-
						9 9							
02	T. A.	22	-0-	22	124	21 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400			
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
*04	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	717 1	24489 3	Y	1736	1663 0	26 1		45
						31 4	1910 9			3 8			
*05	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	590 1	23510 3	Y	1810	1814 0	1 1		26
						23 4	1991 9			14 8			
*06	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	306 1	12634 3	Y	932	827 0	116 1		10
						10 4	1025 9			5 8			
*07	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	252 1	9426 3	Y	549	552 0	2 8		5
						11 4	604 9						
08	28365 X	22789	-0-	-5576	-0-	466 1	20998 3	Y	1201	1200 0	1 8		14
						4 4	1321 9						
09	27450 X	9358	-0-	-18092	-0-	170 1	8627 3	Y	510	518 0	1 8		5
						561 9							
10	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
11	22050 X	3972	-0-	-18078	-0-	64 1	3658 3	Y	227	226 0			1
						250 9							
12	22785 X	7567	-0-	-15218	-0-	113 1	6958 3	Y	451	443 0	4 8		5
						496 9							
01	22785 X	6309	-0-	-16476	-0-	93 1	5612 3	Y	549	546 0	3 8		5
						604 9							
02	9048 X	5456	-0-	-3592	-0-	84 1	4912 3	Y	418	417 0	1 8		5
						460 9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT				5

PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
*04	8730 X	6766	-0-	-1964	-0-	181 1	6174 3	Y	366	357 0	6 1		8
						8 4	403 9						
*05	9021 X	1747	-0-	-7274	-0-	42 1	1641 3	Y	58	64 0			2
						64 9							
*06	8730 X	7832	-0-	-898	-0-	179 1	7420 3	Y	207	179 0	25 1		4
						5 4	228 9			1 8			
*07	11842 X	7468	-0-	-4374	-0-	187 1	6933 3	Y	308	305 0	1 8		6
						9 4	339 9						
08	10881 X	9272	-0-	-1609	-0-	195 1	8770 3	Y	277	277 0			4
						2 4	305 9						
09	9300 X	9191	-0-	-109	-0-	172 1	8709 3	Y	282	282 0	1 8		3
						310 9							
10	10509 X	9108	-0-	-1401	-0-	157 1	8477 3	Y	429	424 0	2 8		6
						2 4	472 9						
11	10170 X	5870	-0-	-4300	-0-	95 1	5463 3	Y	284	287 0			3
						312 9							
12	10509 X	5682	-0-	-4827	-0-	86 1	5284 3	Y	284	280 0	2 8		5
						312 9							
01	9486 X	5730	-0-	-3756	-0-	88 1	5324 3	Y	289	289 0	1 8		4
						318 9							
02	8874 X	5108	-0-	-3766	-0-	82 1	4770 3	Y	233	232 0	1 8		6
						256 9							
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
*04	26670 X	8584	-0-	-18086	-0-	228 1	7775 3	Y	518	508 0	8 1	9		
						11 4	570 9							
*05	27559 X	5674	-0-	-21885	-0-	133 1	5278 3	Y	235	242 0	2 8	-0-		
						4 4	259 9							
*06	16470 X	10374	-0-	-6096	-0-	238 1	9847 3	Y	254	222 0	31 1	-0-		
						10 4	279 9			1 8				
*07	13144 X	8618	-0-	-4526	-0-	212 1	7895 3	Y	455	452 0	2 8	1		
						10 4	501 9							
08	11284 X	10470	-0-	-814	-0-	213 1	9562 3	Y	630	630 0	1 8	3		
						2 4	693 9							
09	10650 X	10480	-0-	-170	-0-	189 1	9575 3	Y	649	650 0	1 8	1		
						2 4	714 9							
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	193 1	10364 3	Y	598	594 0	3 8	2		
						4 4	658 9							
11	10650 X	7002	-0-	-3648	-0-	113 1	6461 3	Y	389	391 0		-0-		
						428 9								
12	10819 X	6907	-0-	-3912	-0-	104 1	6367 3	Y	396	391 0	3 8	2		
						436 9								
01	11253 X	6865	-0-	-4388	-0-	103 1	6258 3	Y	458	457 0	2 8	1		
						504 9								
02	10527 X	6245	-0-	-4282	-0-	99 1	5736 3	Y	373	372 0	1 8	2		
						410 9								
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT			2		

PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584		PERF. 9888 - 15426			
*04	13860 X	11710	-0-	-2150	-0-	310 1	10594 3	Y	720	705 0	11 1	17		
						14 4	792 9			1 8				
*05	13330 X	4936	-0-	-8394	-0-	113 1	4496 3	Y	294	306 0	2 8	3		
						4 4	323 9							
*06	12900 X	12739	-0-	-161	-0-	283 1	11663 3	Y	712	619 0	87 1	5		
						10 4	783 9			4 8				
*07	12865 X	11845	-0-	-1020	-0-	290 1	10785 3	Y	688	686 0	3 8	4		
						13 4	757 9							
08	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	267 1	12034 3	Y	941	939 0	1 8	14		
						4 4	1035 9							
09	15180 X	12526	-0-	-2654	-0-	223 1	11301 3	Y	909	909 0	2 8	12		
						2 4	1000 9							
10	15686 X	11597	-0-	-4089	-0-	199 1	10754 3	Y	582	582 0	3 8	9		
						4 4	640 9							
11	15180 X	9444	-0-	-5736	-0-	155 1	8858 3	Y	390	395 0		4		
						2 4	429 9							
12	13423 X	9348	-0-	-4075	-0-	143 1	8773 3	Y	391	386 0	3 8	6		
						2 4	430 9							
01	13330 X	5881	-0-	-7449	-0-	90 1	5424 3	Y	334	334 0	2 8	4		
						367 9								
02	12122 X	4009	-0-	-8113	-0-	62 1	3621 3	Y	296	295 0	1 8	1		
						326 9								
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT			1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9612 PERF. 9842		- 14017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14280 X	13222	-0-	-1058	-0-	347 1	11881 3	16 4	978 9	Y	889	869 0	14 1	1	8	21
*05	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	399 1	15917 3	15 4	1294 9	Y	1176	1173 0	1 1	1	8	14
*06	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	416 1	17116 3	14 4	1282 9	Y	1165	1019 0	143 1	1	8	10
*07	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	363 1	13502 3	18 4	1261 9	Y	1146	1142 0	5 8	1	8	9
08	18259 X	14187	-0-	-4072	-0-	287 1	12938 3	4 4	958 9	Y	871	871 0	1 8	1	8	11
09	18180 X	12905	-0-	-5275	-0-	232 1	11774 3	4 4	895 9	Y	814	814 0	2 8	1	8	9
10	18786 X	11911	-0-	-6875	-0-	197 1	10589 3	4 4	1121 9	Y	1019	1011 0	5 8	1	8	12
11	18180 X	8138	-0-	-10042	-0-	131 1	7550 3	457 9		Y	415	424 0				3
12	15841 X	7734	-0-	-8107	-0-	117 1	7173 3	117 1		Y	404	399 0	3 8			5
01	14198 X	5296	-0-	-8902	-0-	76 1	4631 3	444 9		Y	535	532 0	3 8			5
02	12470 X	760	-0-	-11710	-0-	11 1	672 3	589 9		Y	70	73 0				1
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	77 9				Y	NO RPT					1

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH		8262 PERF. 8398		- 13775				
*04	12360 X	2801	-0-	-9559	-0-	75 1	2547 3	2 4	177 9	Y	161	154 0	2 1	1	8	5
*05	10974 X	16	-0-	-10958	-0-	16 3				Y	-0-	3 0	2 1			-0-
*06	10080 X	3	-0-	-10077	-0-	3 3				Y	-0-					-0-
*07	9021 X	23	-0-	-8998	-0-	22 3	1 9			Y	1	1 0				-0-
08	6882 X	1101	-0-	-5781	-0-	22 1	1017 3	62 9		Y	56	55 0				2
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080 X	974	-0-	-106	-0-	16 1	900 3	58 9		Y	53	53 0				-0-
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	65 1	4002 3	272 9		Y	247	242 0	2 8			3
01	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	107 1	6470 3	143 9		Y	130	131 0	1 8			1
*02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	68 1	4004 3	528 9		Y	480	475 0	1 8			6
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8036 - 13657		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	10200 X	1545	-0-	-8655	-0-	35 1	1204 3	Y	278	276 0	4 1	9
						306 9						
*05	10540 X	3817	-0-	-6723	-0-	74 1	2978 3	Y	694	687 0	5 8	11
						2 4	763 9					
*06	10200 X	2811	-0-	-7389	-0-	54 1	2241 3	Y	469	414 0	58 1	5
						516 9				3 8		
*07	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
08	14353 X	2506	-0-	-11847	-0-	48 1	2159 3	Y	272	268 0		4
						299 9						
09	7380 X	552	-0-	-6828	-0-	9 1	476 3	Y	61	63 0		2
						67 9						
10	7626 X	880	-0-	-6746	-0-	14 1	753 3	Y	103	103 0		2
						113 9						
11	7380 X	18	-0-	-7362	-0-	16 3	2 9	Y	2	2 0		2
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-			-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8057 - 13357		
*04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	139 1	4743 3	Y	680	663 0	10 1	14
						7 4	748 9			1 8		
*05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	126 1	4986 3	Y	748	748 0	6 8	8
						4 4	823 9					
*06	5340 X	4826	-0-	-514	-0-	100 1	4100 3	Y	565	498 0	70 1	2
						4 4	622 9			3 8		
*07	10633 X	3743	-0-	-6890	-0-	84 1	3139 3	Y	471	470 0	2 8	1
						2 4	518 9					
08	10819 X	9582	-0-	-1237	-0-	185 1	8360 3	Y	941	941 0	1 8	11
						2 4	1035 9					
09	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	182 1	9206 3	Y	1053	1051 0	2 8	11
						2 4	1158 9					
10	11346 X	8442	-0-	-2904	-0-	136 1	7343 3	Y	874	870 0	4 8	11
						2 4	961 9					
11	10980 X	2501	-0-	-8479	-0-	38 1	2167 3	Y	269	277 0		3
						296 9						
12	11346 X	2117	-0-	-9229	-0-	30 1	1834 3	Y	230	226 0	2 8	5
						253 9						
01	10912 X	3052	-0-	-7860	-0-	39 1	2364 3	Y	590	585 0	3 8	7
						649 9						
02	10208 X	3627	-0-	-6581	-0-	50 1	2927 3	Y	591	589 0	2 8	3
						650 9						
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006			
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
*04	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	275 1	9391 3	Y	321	314 0	5 1	9
						11 4	353 9					
*05	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	249 1	9944 3	Y	376	374 0	3 8	8
						11 4	414 9					
*06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	225 1	9281 3	Y	318	277 0	39 1	8
						10 4	350 9			2 8		
*07	12586 X	10038	-0-	-2548	-0-	252 1	9420 3	Y	323	323 0	1 8	7
						11 4	355 9					
08	12741 X	11072	-0-	-1669	-0-	232 1	10454 3	Y	349	350 0		8
						2 4	384 9					
09	12330 X	8941	-0-	-3389	-0-	167 1	8453 3	Y	292	293 0	1 8	6
						321 9						
10	12741 X	10549	-0-	-2192	-0-	185 1	9944 3	Y	378	375 0	2 8	7
						4 4	416 9					
11	12000 X	8657	-0-	-3343	-0-	142 1	8170 3	Y	314	317 0		4
						345 9						
12	11842 X	8732	-0-	-3110	-0-	134 1	8239 3	Y	326	320 0	3 8	7
						359 9						
01	11067 X	8759	-0-	-2308	-0-	136 1	8210 3	Y	374	373 0	2 8	6
						2 4	411 9					
02	9889 X	8130	-0-	-1759	-0-	131 1	7657 3	Y	309	307 0	1 8	6
						2 4	340 9					
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843			
*06	14B2 EXT	20775	-0-	20775	20775	454 1	18731 3	Y	1431	1215 0	171 1	16
						16 4	1574 9			29 8		
*07	14B2 EXT	54824	-0-	54824	75599	1343 1	49953 3	Y	3151	3122 0	13 8	32
						62 4	3466 9					
08	14B2 EXT	52694	-0-	52694	128293	1105 1	49800 3	Y	1617	1621 0	2 8	17
						10 4	1779 9					
*09	180157 X	51864	-0-	-128293	-0-	969 1	49084 3	Y	1637	1636 0	3 8	15
						10 4	1801 9					
10	51223 X	51223	-0-	-0-	-0-	903 1	48678 3	Y	1480	1473 0	7 8	15
						14 4	1628 9					
11	54756 X	54756	-0-	-0-	-0-	910 1	52186 3	Y	1500	1511 0		4
						10 4	1650 9					
12	60543 X	60543	-0-	-0-	-0-	939 1	57735 3	Y	1694	1666 0	14 8	18
						6 4	1863 9					
01	62622 X	62622	-0-	-0-	-0-	999 1	60460 3	Y	1052	1059 0	5 8	6
						6 4	1157 9					
*02	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	843 1	49124 3	Y	1359	1347 0	4 8	12
						6 4	1495 9					
03	55738 X	NO RPT	-0-	-55738	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919		- 13919	
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	* AMT	* EOM BALANCE	
*04	14490 X	7791	-0-	-6699	-0-	208 1	7126 3	Y	406	397 0	6 1	7		
						10 4	447 9							
*05	14973 X	1	-0-	-14972	-0-	1 3		Y	-0-	5 0	2 1	-0-		
*06	14490 X	9253	-0-	-5237	-0-	207 1	8527 3	Y	464	401 0	56 1	4		
						9 4	510 9			3 8				
*07	13733 X	7696	-0-	-6037	-0-	190 1	7064 3	Y	394	394 0	2 8	2		
						9 4	433 9							
08	13237 X	13006	-0-	-231	-0-	266 1	11981 3	Y	687	684 0	1 8	11		
						3 4	756 9							
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	237 1	12030 3	Y	710	709 0	1 8	11		
						4 4	781 9							
10	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	219 1	11797 3	Y	999	992 0	4 8	14		
						4 4	1099 9							
11	12600 X	7039	-0-	-5561	-0-	109 1	6291 3	Y	581	590 0		5		
						639 9								
12	13485 X	6970	-0-	-6515	-0-	102 1	6222 3	Y	587	579 0	5 8	8		
						646 9								
01	13485 X	6139	-0-	-7346	-0-	93 1	5622 3	Y	385	387 0	2 8	4		
						424 9								
02	12615 X	5292	-0-	-7323	-0-	83 1	4859 3	Y	318	317 0	1 8	1		
						350 9								
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			Y	NO RPT			1		

PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528		- 14858	
*04	13470 X	6394	-0-	-7076	-0-	165 1	5647 3	Y	523	512 0	8 1	13		
						7 4	575 9							
*05	13919 X	7964	-0-	-5955	-0-	177 1	7046 3	Y	666	666 0	5 8	8		
						8 4	733 9							
*06	10440 X	7115	-0-	-3325	-0-	155 1	6428 3	Y	479	422 0	59 1	3		
						5 4	527 9			3 8				
*07	10788 X	3758	-0-	-7030	-0-	92 1	3407 3	Y	234	235 0	1 8	1		
						2 4	257 9							
08	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	282 1	12730 3	Y	1367	1361 0	2 8	11		
						4 4	1504 9							
09	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	206 1	10444 3	Y	1144	1145 0	2 8	8		
						2 4	1258 9							
10	10602 X	10488	-0-	-114	-0-	171 1	9273 3	Y	947	944 0	4 8	7		
						2 4	1042 9							
11	14040 X	4752	-0-	-9288	-0-	73 1	4208 3	Y	428	435 0		-0-		
						471 9								
12	14508 X	4596	-0-	-9912	-0-	66 1	4064 3	Y	424	419 0	4 8	1		
						466 9								
01	14105 X	5227	-0-	-8878	-0-	76 1	4583 3	Y	516	512 0	3 8	2		
						568 9								
02	11513 X	4751	-0-	-6762	-0-	74 1	4262 3	Y	377	375 0	1 8	2		
						415 9								
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			2		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014				TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016			
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	* C	EOM BALANCE
*04	11520 X	10698	-0-	-822	-0-	282 1	9669 3	Y	669	652 0	10 1	12	
						11 4	736 9			1 8			
*05	11935 X	10811	-0-	-1124	-0-	245 1	9768 3	Y	717	718 0	6 8	5	
						9 4	789 9						
*06	11820 X	9802	-0-	-2018	-0-	217 1	8934 3	Y	583	511 0	72 1	2	
						10 4	641 9			3 8			
*07	12214 X	10304	-0-	-1910	-0-	252 1	9421 3	Y	564	564 0	2 8	-0-	
						11 4	620 9						
08	15345 X	11570	-0-	-3775	-0-	236 1	10621 3	Y	646	645 0	1 8	3	
						2 4	711 9						
09	14850 X	10702	-0-	-4148	-0-	194 1	9828 3	Y	616	617 0	1 8	1	
						2 4	678 9						
10	14167 X	12461	-0-	-1706	-0-	211 1	11370 3	Y	796	790 0	4 8	3	
						4 4	876 9						
11	12240 X	10701	-0-	-1539	-0-	171 1	9766 3	Y	691	694 0		-0-	
						4 4	760 9						
12	0 W	9597	-0-	9597	9597	143 1	8756 3	Y	633	625 0	5 8	3	
						2 4	696 9						
01	0 W	8550	-0-	8550	18147	127 1	7686 3	Y	668	666 0	3 8	2	
						2 4	735 9						
02	0 W	7298	-0-	7298	25445	114 1	6602 3	Y	529	529 0	1 8	2	
						582 9							
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	12983			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
*04	6960 X	6491	-0-	-469	-0-	158 1	5381 3	Y	859	837 0	13 1	20	
						7 4	945 9			1 8			
*05	7192 X	3891	-0-	-3301	-0-	80 1	3206 3	Y	548	559 0	4 8	5	
						2 4	603 9						
*06	6960 X	3256	-0-	-3704	-0-	64 1	2652 3	Y	487	425 0	60 1	4	
						4 4	536 9			3 8			
*07	11005 X	1845	-0-	-9160	-0-	42 1	1539 3	Y	238	238 0	1 8	3	
						2 4	262 9						
08	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	234 1	10543 3	Y	1190	1185 0	1 8	14	
						2 4	1309 9						
09	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	208 1	10523 3	Y	1207	1206 0	2 8	13	
						2 4	1328 9						
10	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	187 1	10081 3	Y	1201	1194 0	5 8	15	
						4 4	1321 9						
11	11700 X	2565	-0-	-9135	-0-	38 1	2223 3	Y	276	287 0		4	
						304 9							
12	12462 X	3488	-0-	-8974	-0-	49 1	3018 3	Y	383	377 0	3 8	7	
						421 9							
01	12462 X	899	-0-	-11563	-0-	12 1	740 3	Y	134	136 0	1 8	4	
						147 9							
02	11658 X	3609	-0-	-8049	-0-	53 1	3073 3	Y	439	436 0	1 8	9	
						483 9							
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*04	11580 X	8042	-0-	-3538	-0-	213 1	7284 3	Y	486	475 0	8 1		7
						10 4	535 9						
*05	11966 X	5649	-0-	-6317	-0-	129 1	5150 3	Y	333	335 0	3 8		2
						4 4	366 9						
*06	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	302 1	12466 3	Y	771	669 0	94 1		5
						10 4	848 9			5 8			
*07	12958 X	10671	-0-	-2287	-0-	261 1	9701 3	Y	633	632 0	3 8		3
						13 4	696 9						
08	12958 X	12180	-0-	-778	-0-	250 1	11235 3	Y	630	630 0	1 8		2
						2 4	693 9						
09	14670 X	8345	-0-	-6325	-0-	152 1	7699 3	Y	449	450 0	1 8		-0-
						494 9							
10	15159 X	10706	-0-	-4453	-0-	181 1	9771 3	Y	682	676 0	3 8		3
						4 4	750 9						
11	14670 X	6822	-0-	-7848	-0-	109 1	6217 3	Y	451	454 0			-0-
						496 9							
12	13361 X	6761	-0-	-6600	-0-	100 1	6160 3	Y	455	449 0	4 8		2
						501 9							
01	12183 X	6114	-0-	-6069	-0-	93 1	5607 3	Y	376	375 0	2 8		1
						414 9							
02	10034 X	5636	-0-	-4398	-0-	87 1	5075 3	Y	431	429 0	1 8		1
						474 9							
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
*04	10620 X	8080	-0-	-2540	-0-	213 1	7289 3	Y	516	504 0	8 1		12
						10 4	568 9						
*05	10881 X	5706	-0-	-5175	-0-	131 1	5179 3	Y	356	361 0	3 8		4
						4 4	392 9						
*06	10530 X	9223	-0-	-1307	-0-	205 1	8419 3	Y	536	467 0	66 1		4
						9 4	590 9			3 8			
*07	10602 X	8141	-0-	-2461	-0-	199 1	7418 3	Y	468	468 0	2 8		2
						9 4	515 9						
08	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	310 1	13938 3	Y	723	720 0	1 8		7
						4 4	795 9						
09	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	366 1	18558 3	Y	989	986 0	2 8		8
						4 4	1088 9						
10	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	290 1	15675 3	Y	886	882 0	4 8		8
						4 4	975 9						
11	14550 X	7996	-0-	-6554	-0-	130 1	7451 3	Y	377	384 0			1
						415 9							
12	20677 X	7886	-0-	-12791	-0-	119 1	7353 3	Y	376	371 0	3 8		3
						414 9							
01	20677 X	4310	-0-	-16367	-0-	66 1	3952 3	Y	265	266 0	1 8		1
						292 9							
02	19343 X	1980	-0-	-17363	-0-	32 1	1835 3	Y	103	103 0			1
						113 9							
03	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8941	- 13239		
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
*04	1860 X	770	-0-	-1090	-0-	19 1	615 3	Y	124	127 0	2 1	-0-
						136 9						
*05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	80 1	3209 3	Y	693	682 0	5 8	6
						4 4	762 9					
*06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	64 1	2634 3	Y	573	504 0	71 1	1
						2 4	630 9			3 8		
*07	13485 X	823	-0-	-12662	-0-	17 1	640 3	Y	151	151 0	1 8	-0-
						166 9						
08	17360 X	6177	-0-	-11183	-0-	115 1	5194 3	Y	789	791 0	1 8	9
						868 9						
09	16800 X	2430	-0-	-14370	-0-	40 1	2047 3	Y	312	317 0	1 8	3
						343 9						
10	17360 X	2793	-0-	-14567	-0-	44 1	2332 3	Y	379	376 0	2 8	4
						417 9						
11	12810 X	2420	-0-	-10390	-0-	35 1	2013 3	Y	338	341 0		1
						372 9						
12	9145 X	2234	-0-	-6911	-0-	30 1	1852 3	Y	320	314 0	3 8	4
						352 9						
01	6169 X	1168	-0-	-5001	-0-	17 1	1019 3	Y	120	121 0	1 8	2
						132 9						
02	2610 X	1228	-0-	-1382	-0-	15 1	923 3	Y	264	262 0	1 8	4
						290 9						
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244			PERF. 8647 - 14146	
*04	10740 X	7755	-0-	-2985	-0-	199 1	6816 3	Y	665	639 0	10 1	16	
						8 4	732 9						
*05	10447 X	9585	-0-	-862	-0-	213 1	8504 3	Y	781	780 0	6 8	11	
						9 4	859 9						
*06	10110 X	6706	-0-	-3404	-0-	148 1	6096 3	Y	416	369 0	52 1	4	
						4 4	458 9			2 8			
*07	10447 X	6343	-0-	-4104	-0-	153 1	5711 3	Y	429	428 0	2 8	3	
						7 4	472 9						
08	14973 X	13983	-0-	-990	-0-	285 1	12826 3	Y	789	789 0	1 8	10	
						4 4	868 9						
09	14490 X	14209	-0-	-281	-0-	257 1	13035 3	Y	830	828 0	2 8	10	
						4 4	913 9						
10	17422 X	12635	-0-	-4787	-0-	221 1	11905 3	Y	459	461 0	2 8	6	
						4 4	505 9						
11	16860 X	4473	-0-	-12387	-0-	69 1	3987 3	Y	379	382 0		3	
						417 9							
12	17422 X	4287	-0-	-13135	-0-	62 1	3819 3	Y	369	364 0	3 8	5	
						406 9							
01	14694 X	4387	-0-	-10307	-0-	64 1	3859 3	Y	422	420 0	2 8	5	
						464 9							
02	13746 X	3112	-0-	-10634	-0-	46 1	2695 3	Y	337	336 0	1 8	4	
						371 9							
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	270 1	9201 3	Y	359	351 0	6 1	7
						11 4	395 9					
*05	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	232 1	9233 3	Y	368	368 0	3 8	4
						9 4	405 9					
*06	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	210 1	8636 3	Y	309	270 0	38 1	3
						10 4	340 9			2 8		
*07	9517 X	9424	-0-	-93	-0-	237 1	8815 3	Y	328	328 0	1 8	2
						11 4	361 9					
08	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	250 1	11245 3	Y	567	565 0	1 8	2
						2 4	624 9					
09	10680 X	6291	-0-	-4389	-0-	113 1	5757 3	Y	383	384 0	1 8	-0-
						421 9						
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	137 1	7354 3	Y	3495	3446 0	15 8	34
						2 4	3845 9					
11	11730 X	7106	-0-	-4624	-0-	71 1	4072 3	Y	2694	2719 0	1 8	8
						2963 9						
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	141 1	8633 3	Y	5906	5798 0	50 8	66
						2 4	6497 9					
01	12121 X	7297	-0-	-4824	-0-	109 1	6591 3	Y	543	606 0	3 8	-0-
						597 9						
02	10614 X	7088	-0-	-3526	-0-	112 1	6539 3	Y	397	396 0	1 8	1
						437 9						
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479			PERF. 9918 - 15193	
*04	11430 X	10141	-0-	-1289	-0-	265 1	9049 3	Y	742	726 0	11 1	20	
						11 4	816 9			1 8			
*05	11408 X	9750	-0-	-1658	-0-	218 1	8651 3	Y	793	795 0	1 1	11	
						9 4	872 9			6 8			
*06	9690 X	8891	-0-	-799	-0-	194 1	7970 3	Y	656	575 0	81 1	7	
						5 4	722 9			4 8			
*07	10013 X	8875	-0-	-1138	-0-	216 1	8013 3	Y	578	577 0	2 8	6	
						10 4	636 9						
08	11284 X	11024	-0-	-260	-0-	221 1	9962 3	Y	763	762 0	1 8	7	
						2 4	839 9						
09	11040 X	10654	-0-	-386	-0-	190 1	9631 3	Y	755	755 0	1 8	6	
						2 4	831 9						
10	11408 X	5765	-0-	-5643	-0-	93 1	5010 3	Y	602	599 0	3 8	6	
						662 9							
11	11040 X	1059	-0-	-9981	-0-	16 1	918 3	Y	114	119 0		1	
						125 9							
12	0 W	3195	-0-	3195	3195	45 1	2764 3	Y	351	343 0	3 8	6	
						386 9							
01	0 W	5186	-0-	5186	8381	72 1	4414 3	Y	636	632 0	3 8	7	
						700 9							
02	0 W	5821	-0-	5821	14202	89 1	5169 3	Y	512	514 0	1 8	9	
						563 9							
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	8436			Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342					
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
*04	15030 X	7802	-0-	-7228	-0-	201 1	6901 3	Y	629	626 0	10 1		15
						8 4	692 9						
*05	15593 X	7387	-0-	-8206	-0-	166 1	6573 3	Y	584	588 0	5 8		6
						6 4	642 9						
*06	15090 X	9816	-0-	-5274	-0-	215 1	8844 3	Y	679	593 0	83 1		5
						10 4	747 9			4 8			
*07	14353 X	9194	-0-	-5159	-0-	222 1	8283 3	Y	617	615 0	3 8		4
						10 4	679 9						
08	14756 X	14198	-0-	-558	-0-	293 1	13228 3	Y	612	610 0	1 8		5
						4 4	673 9						
09	16650 X	15315	-0-	-1335	-0-	282 1	14284 3	Y	677	675 0	1 8		6
						4 4	745 9						
10	17205 X	13812	-0-	-3393	-0-	237 1	12809 3	Y	693	689 0	3 8		7
						4 4	762 9						
11	16650 X	9718	-0-	-6932	-0-	158 1	9061 3	Y	450	456 0			1
						4 4	495 9						
12	0 W	9649	-0-	9649	9649	146 1	8997 3	Y	458	451 0	4 8		4
						2 4	504 9						
01	0 W	4899	-0-	4899	14548	74 1	4538 3	Y	261	264 0	1 8		-0-
						287 9							
02	0 W	3610	-0-	3610	18158	57 1	3352 3	Y	183	182 0			1
						201 9							
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	4332			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988					
*04	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	287 1	9810 3	Y	526	514 0	8 1		12
						14 4	579 9						
*05	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	225 1	8980 3	Y	363	367 0	3 8		5
						9 4	399 9						
*06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	150 1	6180 3	Y	219	193 0	27 1		3
						4 4	241 9			1 8			
*07	10106 X	165	-0-	-9941	-0-	4 1	157 3	Y	4	6 0			1
						4 9							
08	10292 X	3226	-0-	-7066	-0-	67 1	3047 3	Y	102	101 0			5
						112 9							
09	9960 X	1612	-0-	-8348	-0-	30 1	1525 3	Y	52	53 0			4
						57 9							
10	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	205 1	11070 3	Y	492	485 0	2 8		9
						4 4	541 9						
11	7710 X	2470	-0-	-5240	-0-	40 1	2305 3	Y	114	119 0			4
						125 9							
12	0 W	2077	-0-	2077	2077	31 1	1934 3	Y	102	100 0	1 8		5
						112 9							
01	0 W	3039	-0-	3039	5116	45 1	2713 3	Y	255	253 0	1 8		6
						281 9							
02	0 W	3318	-0-	3318	8434	51 1	2950 3	Y	288	286 0	1 8		7
						317 9							
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		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
*04	4260 X	1188	-0-	-3072	-0-	27 1	939 3	Y	202	196 0	3 1
						222 9					3
*05	4402 X	2734	-0-	-1668	-0-	54 1	2161 3	Y	470	463 0	4 8
						2 4	517 9				6
*06	4260 X	2430	-0-	-1830	-0-	47 1	1959 3	Y	385	337 0	47 1
						424 9				2 8	5
*07	8153 X	3736	-0-	-4417	-0-	80 1	3017 3	Y	579	576 0	2 8
						2 4	637 9				6
08	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	201 1	9053 3	Y	1139	1136 0	1 8
						2 4	1253 9				15
09	9870 X	7516	-0-	-2354	-0-	128 1	6460 3	Y	844	846 0	2 8
						928 9					11
10	10199 X	9847	-0-	-352	-0-	157 1	8439 3	Y	1135	1126 0	5 8
						2 4	1249 9				15
11	10170 X	2216	-0-	-7954	-0-	33 1	1893 3	Y	264	272 0	
						290 9					7
12	0 W	2526	-0-	2526	2526	35 1	2153 3	Y	307	301 0	3 8
						338 9					10
01	0 W	2296	-0-	2296	4822	29 1	1752 3	Y	468	465 0	2 8
						515 9					11
02	0 W	2601	-0-	2601	7423	36 1	2129 3	Y	396	394 0	1 8
						436 9					3
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
*04	9810 X	90	-0-	-9720	-0-	2 1	76 3	Y	11	10 0	1
						12 9					
*05	10137 X	25	-0-	-10112	-0-	25 3		Y	-0-	1 0	-0-
						18 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
*06	6480 X	19	-0-	-6461	-0-	226 1	8420 3	Y	1119	1102 0	5 8
						10 4	1231 9				12
08	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	352 1	15871 3	Y	2197	2212 0	3 8
						4 4	2417 9				25
09	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	280 1	14193 3	Y	2024	2024 0	4 8
						4 4	2226 9				21
10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	259 1	13943 3	Y	2071	2059 0	9 8
						4 4	2278 9				24
11	12780 X	3830	-0-	-8950	-0-	56 1	3227 3	Y	497	518 0	3
						547 9					
12	0 W	3919	-0-	3919	3919	54 1	3295 3	Y	518	512 0	4 8
						570 9					5
01	0 W	3165	-0-	3165	7084	46 1	2772 3	Y	315	317 0	2 8
						347 9					1
02	0 W	3642	-0-	3642	10726	53 1	3094 3	Y	450	447 0	1 8
						495 9					6
03	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
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
*04	17850 X	17493	-0-	-357	-0-	467 1	15935 3	Y	974	950 0	15 1	30
						20 4	1071 9			1 8		
*05	17856 X	13160	-0-	-4696	-0-	302 1	12038 3	Y	734	741 0	6 8	17
						13 4	807 9					
*06	17130 X	10922	-0-	-6208	-0-	243 1	10065 3	Y	549	484 0	68 1	11
						10 4	604 9			3 8		
*07	16895 X	11786	-0-	-5109	-0-	292 1	10851 3	Y	573	573 0	2 8	9
						13 4	630 9					
08	17949 X	13771	-0-	-4178	-0-	283 1	12735 3	Y	681	679 0	1 8	11
						4 4	749 9					
09	17370 X	13763	-0-	-3607	-0-	252 1	12738 3	Y	699	698 0	1 8	11
						4 4	769 9					
10	17546 X	13877	-0-	-3669	-0-	241 1	12974 3	Y	598	595 0	3 8	11
						4 4	658 9					
11	16980 X	10917	-0-	-6063	-0-	177 1	10150 3	Y	533	538 0		6
						4 4	586 9					
12	0 W	10922	-0-	10922	10922	165 1	10154 3	Y	546	537 0	5 8	10
						2 4	601 9					
01	0 W	6239	-0-	6239	17161	96 1	5810 3	Y	303	305 0	2 8	6
						333 9						
02	0 W	7742	-0-	7742	24903	125 1	7254 3	Y	330	328 0	1 8	6
						363 9						
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	11015			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
*04	16680 X	14878	-0-	-1802	-0-	406 1	13881 3	Y	521	510 0	8 1	13
						18 4	573 9					
*05	16957 X	15180	-0-	-1777	-0-	361 1	14327 3	Y	435	439 0	3 8	6
						13 4	479 9					
*06	15450 X	13506	-0-	-1944	-0-	312 1	12817 3	Y	334	294 0	41 1	3
						10 4	367 9			2 8		
*07	14942 X	11890	-0-	-3052	-0-	302 1	11232 3	Y	311	310 0	1 8	3
						14 4	342 9					
08	14384 X	13104	-0-	-1280	-0-	273 1	12306 3	Y	474	473 0	1 8	8
						4 4	521 9					
09	14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	264 1	13365 3	Y	435	436 0	1 8	6
						4 4	479 9					
10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	245 1	13227 3	Y	380	378 0	2 8	6
						4 4	418 9					
11	12690 X	11392	-0-	-1298	-0-	189 1	10861 3	Y	307	310 0		3
						4 4	338 9					
12	14570 X	11574	-0-	-2996	-0-	180 1	11039 3	Y	321	315 0	3 8	6
						2 4	353 9					
01	14570 X	11070	-0-	-3500	-0-	172 1	10409 3	Y	443	440 0	2 8	7
						2 4	487 9					
02	13630 X	9583	-0-	-4047	-0-	156 1	9060 3	Y	332	330 0	1 8	4
						2 4	365 9					
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
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 AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	14B2 EXT	1530	-0-	1530	11864	43 1	1449 3	Y	33	34 0	1 1	1	
						2 4	36 9						
*05	14B2 EXT	2455	-0-	2455	14319	59 1	2331 3	Y	57	57 0		1	
						2 4	63 9						
*06	14B2 EXT	311	-0-	311	14630	6 1	298 3	Y	6	6 0	1 1	-0-	
						7 9							
*07	14640 X	10	-0-	-14630	-0-	10 3		Y	-0-			-0-	
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
09	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-			Y	-0-			-0-	
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-			-0-	
11	79353 X	79353	-0-	-0-	-0-	1280 1	73394 3	Y	4241	4218 0	1 8	22	
						14 4	4665 9						
12	76546 X	76546	-0-	-0-	-0-	1150 1	70771 3	Y	4199	4133 0	36 8	52	
						6 4	4619 9						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 0		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228			
*04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	263 1	8999 3	Y	320	312 0	5 1	7	
						11 4	352 9						
*05	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	226 1	9029 3	Y	318	319 0	2 8	4	
						9 4	350 9						
*06	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	170 1	7021 3	Y	221	195 0	27 1	2	
						5 4	243 9			1 8			
*07	11687 X	6670	-0-	-5017	-0-	168 1	6279 3	Y	196	195 0	1 8	2	
						7 4	216 9						
08	11904 X	10245	-0-	-1659	-0-	215 1	9702 3	Y	296	295 0		5	
						2 4	326 9						
09	11520 X	3880	-0-	-7640	-0-	72 1	3667 3	Y	128	129 0		4	
						141 9							
10	11904 X	9303	-0-	-2601	-0-	163 1	8809 3	Y	299	296 0	1 8	6	
						2 4	329 9						
11	9990 X	7222	-0-	-2768	-0-	120 1	6846 3	Y	233	235 0		4	
						256 9							
12	0 W	7583	-0-	7583	7583	117 1	7188 3	Y	253	248 0	2 8	7	
						278 9							
01	0 W	7413	-0-	7413	14996	115 1	6977 3	Y	292	292 0	1 8	6	
						321 9							
02	0 W	6990	-0-	6990	21986	113 1	6589 3	Y	262	262 0	1 8	3	
						288 9							
03	9300 X NO RPT	-0-	-0-	-9300	12686			Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 9111	- 13825		
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
*04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	206 1	7033 3	Y	451	439 0	7 1	7
						10 4	496 9					
*05	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	188 1	7433 3	Y	689	686 0	5 8	5
						8 4	758 9					
*06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	126 1	5178 3	Y	450	396 0	56 1	-0-
						4 4	495 9			3 8		
*07	8060 X	3905	-0-	-4155	-0-	92 1	3429 3	Y	347	346 0	1 8	-0-
						2 4	382 9					
08	9083 X	8437	-0-	-646	-0-	176 1	7945 3	Y	287	287 0		5
						316 9						
09	8790 X	3374	-0-	-5416	-0-	63 1	3180 3	Y	119	120 0		4
						131 9						
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	177 1	9592 3	Y	982	968 0	4 8	14
						2 4	1080 9					
11	8160 X	3326	-0-	-4834	-0-	51 1	2916 3	Y	326	336 0		4
						359 9						
12	0 W	3640	-0-	3640	3640	52 1	3182 3	Y	369	364 0	3 8	6
						406 9						
01	0 W	3717	-0-	3717	7357	57 1	3440 3	Y	200	201 0	1 8	4
						220 9						
02	0 W	3270	-0-	3270	10627	51 1	3000 3	Y	199	197 0	1 8	2
						219 9						
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619			
*04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	108 1	3667 3	Y	479	467 0	7 1	12
						5 4	527 9					
*05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	98 1	3910 3	Y	193	200 0	2 8	3
						4 4	212 9					
*06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	62 1	2529 3	Y	4	5 0	1 1	1
						4 9						
*07	8649 X	2308	-0-	-6341	-0-	60 1	2222 3	Y	22	21 0		2
						2 4	24 9					
08	9517 X	9250	-0-	-267	-0-	180 1	8115 3	Y	866	866 0	1 8	9
						2 4	953 9					
09	10050 X	8390	-0-	-1660	-0-	145 1	7366 3	Y	799	800 0	2 8	6
						879 9						
10	10416 X	7386	-0-	-3030	-0-	122 1	6583 3	Y	619	616 0	3 8	6
						681 9						
11	10080 X	869	-0-	-9211	-0-	13 1	777 3	Y	72	77 0		1
						79 9						
12	10416 X	2221	-0-	-8195	-0-	32 1	1974 3	Y	195	190 0	2 8	4
						215 9						
01	9238 X	1381	-0-	-7857	-0-	20 1	1222 3	Y	126	126 0	1 8	3
						139 9						
02	8120 X	1683	-0-	-6437	-0-	23 1	1364 3	Y	269	267 0	1 8	3
						296 9						
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*04	41208 X	41208	-0-	-0-	-0-	1099	1 37577	3 Y	2259	2220	0 35	1	59
						47	4 2485	9		1	8		
*05	35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	807	1 32097	3 Y	1941	1957	0 1	1	27
						30	4 2135	9		15	8		
*06	40373 X	40373	-0-	-0-	-0-	901	1 37192	3 Y	2042	1785	0 251	1	21
						34	4 2246	9		12	8		
*07	47709 X	35294	-0-	-12415	-0-	873	1 32472	3 Y	1735	1733	0 7	8	16
						40	4 1909	9					
08	47709 X	25483	-0-	-22226	-0-	525	1 23630	3 Y	1202	1203	0 1	8	6
						6	4 1322	9					
09	36420 X	24469	-0-	-11951	-0-	448	1 22715	3 Y	1184	1183	0 2	8	5
						4	4 1302	9					
10	37634 X	15000	-0-	-22634	-0-	257	1 13886	3 Y	775	774	0 3	8	3
						4	4 853	9					
11	36420 X	25882	-0-	-10538	-0-	417	1 23928	3 Y	1394	1394	0 0		3
						4	4 1533	9					
12	0 W	20635	-0-	20635	20635	310	1 19074	3 Y	1135	1118	0 10	8	10
						2	4 1249	9					
01	0 W	23038	-0-	23038	43673	350	1 21188	3 Y	1362	1358	0 7	8	7
						2	4 1498	9					
02	0 W	17709	-0-	17709	61382	279	1 16225	3 Y	1094	1092	0 3	8	9
						2	4 1203	9					
03	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	35838			Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8372 - 14532			
*04	3270 X	1005	-0-	-2265	-0-	22	1 757	3 Y	205	201	0 3	1	3
						226	9						
*05	3410 X	221	-0-	-3189	-0-	4	1 158	3 Y	54	56	0 0		1
						59	9						
*06	3300 X	1189	-0-	-2111	-0-	23	1 942	3 Y	204	176	0 25	1	3
						224	9			1	8		
*07	2201 X	239	-0-	-1962	-0-	4	1 191	3 Y	40	42	0 0		1
						44	9						
08	1333 X	9	-0-	-1324	-0-	8	3 1	9 Y	1	3	0 0		3
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	3	0		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-				-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-				-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881		PERF. 9727 - 15694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	15630 X	12247	-0-	-3383	-0-	335 1	11446 3	16 4	450 9	Y	409	398 0	6 1		12	
*05	14911 X	11521	-0-	-3390	-0-	271 1	10806 3	11 4	433 9	Y	394	396 0	3 8		7	
*06	14430 X	10399	-0-	-4031	-0-	237 1	9796 3	10 4	356 9	Y	324	283 0	40 1		6	
*07	14911 X	10684	-0-	-4227	-0-	270 1	10049 3	13 4	352 9	Y	320	319 0	1 8		6	
08	13857 X	11323	-0-	-2534	-0-	232 1	10463 3	2 4	626 9	Y	569	570 0	1 8		9	
09	13410 X	12620	-0-	-790	-0-	237 1	12019 3	4 4	360 9	Y	327	330 0	1 8		5	
10	13082 X	12019	-0-	-1063	-0-	212 1	11440 3	4 4	363 9	Y	330	329 0	1 8		5	
11	12120 X	10274	-0-	-1846	-0-	171 1	9766 3	4 4	333 9	Y	303	304 0			4	
12	13051 X	10561	-0-	-2490	-0-	163 1	10046 3	2 4	350 9	Y	318	311 0	3 8		8	
01	13051 X	7528	-0-	-5523	-0-	117 1	7090 3	321 9		Y	292	292 0	1 8		7	
02	12209 X	7683	-0-	-4526	-0-	125 1	7264 3	294 9		Y	267	265 0	1 8		5	
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT				5	

PILONCILLO			WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8134 - 13466				
*04	5700 X	4114	-0-	-1586	-0-	100 1	3438 3	5 4	571 9	Y	519	508 0	8 1		11	
*05	5890 X	4137	-0-	-1753	-0-	87 1	3423 3	4 4	623 9	Y	566	568 0	4 8		5	
*06	5700 X	3614	-0-	-2086	-0-	76 1	3101 3	4 4	433 9	Y	394	347 0	49 1		1	
*07	9176 X	2531	-0-	-6645	-0-	60 1	2217 3	2 4	252 9	Y	229	229 0	1 8		-0-	
08	8215 X	6030	-0-	-2185	-0-	115 1	5188 3	727 9		Y	661	663 0	1 8		7	
09	9180 X	6128	-0-	-3052	-0-	104 1	5273 3	751 9		Y	683	682 0	1 8		7	
10	9486 X	5788	-0-	-3698	-0-	92 1	4986 3	710 9		Y	645	641 0	3 8		8	
11	9180 X	1581	-0-	-7599	-0-	24 1	1353 3	204 9		Y	185	190 0			3	
12	8742 X	2487	-0-	-6255	-0-	35 1	2131 3	321 9		Y	292	287 0	2 8		6	
01	6324 X	2093	-0-	-4231	-0-	31 1	1897 3	165 9		Y	150	152 0	1 8		3	
02	5916 X	1700	-0-	-4216	-0-	24 1	1394 3	282 9		Y	256	255 0	1 8		3	
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT				3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789			
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
*04	47413 X	47413	-0-	-0-	-0-	1262	1 43135	3 Y	2692	2630	0 41	72
						55	4 2961	9		2	8	
*05	39485 X	39485	-0-	-0-	-0-	906	1 36037	3 Y	2280	2298	0 1	35
						34	4 2508	9		18	8	
*06	38182 X	38182	-0-	-0-	-0-	851	1 35097	3 Y	2002	1755	0 246	24
						32	4 2202	9		12	8	
*07	37045 X	33256	-0-	-3789	-0-	821	1 30520	3 Y	1706	1705	0 7	18
						38	4 1877	9				
08	37045 X	25125	-0-	-11920	-0-	516	1 23262	3 Y	1221	1222	0 1	8
						4	4 1343	9				
09	34770 X	20185	-0-	-14585	-0-	369	1 18700	3 Y	1011	1014	0 2	8
						4	4 1112	9				
10	35929 X	11152	-0-	-24777	-0-	195	1 10485	3 Y	425	426	0 2	8
						4	4 468	9				-0-
11	34770 X	17732	-0-	-17038	-0-	291	1 16659	3 Y	707	707	0	-0-
						4	4 778	9				
12	29698 X	14852	-0-	-14846	-0-	227	1 13960	3 Y	603	595	0 5	8
						2	4 663	9				3
01	22847 X	13260	-0-	-9587	-0-	208	1 12598	3 Y	411	412	0 2	8
						2	4 452	9				-0-
02	19517 X	9004	-0-	-10513	-0-	143	1 8354	3 Y	459	459	0 1	8
						2	4 505	9				2
03	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079			
*04	8760 X	86	-0-	-8674	-0-	2	1 72	3 Y	11	11	0	-0-
						12	9					
*05	8742 X	3	-0-	-8739	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
*06	8460 X	407	-0-	-8053	-0-	8	1 340	3 Y	54	47	0 7	1
						59	9					-0-
*07	4681 X	128	-0-	-4553	-0-	2	1 106	3 Y	18	18	0	-0-
						20	9					
08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	44	1 2003	3 Y	286	285	0	3
						315	9					
09	2550 X	2081	-0-	-469	-0-	34	1 1765	3 Y	256	257	0	2
						282	9					
10	2635 X	1284	-0-	-1351	-0-	20	1 1080	3 Y	167	166	0 1	8
						184	9					2
11	2550 X	600	-0-	-1950	-0-	9	1 504	3 Y	79	80	0	1
						87	9					
12	2356 X	715	-0-	-1641	-0-	9	1 598	3 Y	98	96	0 1	8
						108	9					2
01	2356 X	613	-0-	-1743	-0-	8	1 515	3 Y	82	82	0	2
						90	9					
02	2001 X	1894	-0-	-107	-0-	27	1 1568	3 Y	272	268	0 1	8
						299	9					4
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	10980 X	9071	-0-	-1909	-0-	257 1	8803 3	Y	-0-							-0-
*05	10726 X	8270	-0-	-2456	-0-	202 1	8037 3	Y	21	20	0					1
*06	10890 X	6961	-0-	-3929	-0-	163 1	6715 3	Y	71	61	0	9	1			2
*07	11253 X	10982	-0-	-271	-0-	277 1	10341 3	Y	319	315	0	1	8			5
08	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	569 1	25657 3	Y	507	506	0	1	8			14
09	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	456 1	23092 3	Y	471	470	0	1	8			14
10	21514 X	1718	-0-	-19796	-0-	30 1	1631 3	Y	52	57	0					9
11	20820 X	12654	-0-	-8166	-0-	209 1	12008 3	Y	394	393	0					10
12	21514 X	178	-0-	-21336	-0-	4 4	433 9	Y	1	8	0					3
01	26784 X	2610	-0-	-24174	-0-	41 1	2485 3	Y	76	76	0					3
02	23258 X	9169	-0-	-14089	-0-	146 1	8512 3	Y	463	458	0	1	8			5
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-	2 4	509 9	Y	NO RPT							5
PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156						
*04	7710 X	3348	-0-	-4362	-0-	83 1	2839 3	Y	385	374	0	6	1			11
*05	7967 X	2780	-0-	-5187	-0-	59 1	2353 3	Y	333	334	0	3	8			7
*06	7710 X	3540	-0-	-4170	-0-	70 1	2945 3	Y	474	414	0	58	1			6
*07	9455 X	2733	-0-	-6722	-0-	63 1	2320 3	Y	316	318	0	1	8			3
08	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	293 1	13163 3	Y	1695	1690	0	2	8			20
09	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	257 1	13011 3	Y	1727	1726	0	3	8			18
10	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	254 1	13712 3	Y	1290	1286	0	6	8			16
11	14820 X	308	-0-	-14512	-0-	5 1	272 3	Y	28	41	0					3
12	15686 X	1166	-0-	-14520	-0-	17 1	1027 3	Y	111	99	0	11	8			4
01	15686 X	381	-0-	-15305	-0-	122 9	261 3	Y	105	105	0	1	8			3
02	14674 X	733	-0-	-13941	-0-	116 9	514 3	Y	191	188	0	1	8			5
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-	210 9		Y	NO RPT							5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8621 - 15034		
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	
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	145 1	4945 3	Y	588	575 0	9 1	16	
						7 4	647 9						
*05	5828 X	5816	-0-	-12	-0-	126 1	4989 3	Y	634	636 0	5 8	9	
						4 4	697 9						
*06	5640 X	4287	-0-	-1353	-0-	89 1	3715 3	Y	435	382 0	54 1	5	
						4 4	479 9			3 8			
*07	10106 X	5326	-0-	-4780	-0-	124 1	4631 3	Y	513	512 0	2 8	4	
						7 4	564 9						
08	11439 X	10215	-0-	-1224	-0-	198 1	8922 3	Y	994	995 0	1 8	9	
						2 4	1093 9						
09	11070 X	9649	-0-	-1421	-0-	166 1	8421 3	Y	965	964 0	2 8	8	
						1062 9							
10	12338 X	9698	-0-	-2640	-0-	157 1	8429 3	Y	1009	1004 0	4 8	9	
						2 4	1110 9						
11	11940 X	4068	-0-	-7872	-0-	62 1	3527 3	Y	435	443 0		1	
						479 9							
12	12338 X	4051	-0-	-8287	-0-	57 1	3504 3	Y	445	438 0	4 8	4	
						490 9							
01	10230 X	4220	-0-	-6010	-0-	58 1	3485 3	Y	615	610 0	3 8	6	
						677 9							
02	9338 X	3967	-0-	-5371	-0-	57 1	3313 3	Y	543	543 0	1 8	2	
						597 9							
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950 - 14458		
*04	38080 X	38080	-0-	-0-	-0-	983 1	33597 3	Y	3142	3053 0	48 1	83	
						44 4	3456 9			3 8			
*05	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	714 1	28415 3	Y	2384	2412 0	1 1	36	
						25 4	2622 9			18 8			
*06	30829 X	30829	-0-	-0-	-0-	684 1	28187 3	Y	1758	1547 0	217 1	20	
						24 4	1934 9			10 8			
*07	31310 X	28595	-0-	-2715	-0-	702 1	26119 3	Y	1584	1582 0	7 8	15	
						32 4	1742 9						
08	31713 X	20698	-0-	-11015	-0-	423 1	19062 3	Y	1099	1100 0	1 8	14	
						4 4	1209 9						
09	30690 X	17313	-0-	-13377	-0-	315 1	15954 3	Y	945	946 0	2 8	11	
						4 4	1040 9						
10	29078 X	10682	-0-	-18396	-0-	183 1	9901 3	Y	540	540 0	2 8	9	
						4 4	594 9						
11	28140 X	15300	-0-	-12840	-0-	247 1	14162 3	Y	806	808 0		7	
						4 4	887 9						
12	25513 X	12641	-0-	-12872	-0-	191 1	11701 3	Y	679	669 0	6 8	11	
						2 4	747 9						
01	18073 X	13559	-0-	-4514	-0-	207 1	12522 3	Y	753	750 0	4 8	10	
						2 4	828 9						
02	16733 X	10318	-0-	-6415	-0-	163 1	9527 3	Y	569	568 0	2 8	8	
						2 4	626 9						
03	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
		WELL #: A 13HX			RRCID -> 270890			COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 13299			
*04	4470 X	2969	-0-	-1501	-0-	69	1	2377	3	Y	474	459	0	7	1	15
						2	4	521	9							
*05	4619 X	2389	-0-	-2230	-0-	51	1	2028	3	Y	282	287	0	2	8	8
						310	9									
*06	4470 X	2792	-0-	-1678	-0-	58	1	2398	3	Y	305	265	0	37	1	9
						336	9					2	8			
*07	8773 X	3055	-0-	-5718	-0-	71	1	2630	3	Y	320	319	0	1	8	9
						2	4	352	9							
08	18011 X	14749	-0-	-3262	-0-	286	1	12899	3	Y	1418	1414	0	2	8	20
						4	4	1560	9							
09	17430 X	10514	-0-	-6916	-0-	182	1	9202	3	Y	1025	1029	0	2	8	14
						2	4	1128	9							
10	18011 X	8653	-0-	-9358	-0-	140	1	7548	3	Y	875	871	0	4	8	14
						2	4	963	9							
11	14280 X	2932	-0-	-11348	-0-	44	1	2529	3	Y	326	335	0			5
						359	9									
12	14756 X	2679	-0-	-12077	-0-	37	1	2305	3	Y	306	300	0	3	8	8
						337	9									
01	14756 X	2609	-0-	-12147	-0-	38	1	2299	3	Y	247	248	0	1	8	6
						272	9									
02	10150 X	2378	-0-	-7772	-0-	34	1	2015	3	Y	299	297	0	1	8	10
						329	9									
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					10
PILONCILLO		WELL #: D 23HD			RRCID -> 270912			COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396			
*04	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	399	1	13640	3	Y	512	501	0	8	1	11
						18	4	563	9							
*05	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	365	1	14543	3	Y	539	541	0	4	8	5
						13	4	593	9							
*06	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	298	1	12297	3	Y	405	355	0	50	1	3
						10	4	446	9			2	8			
*07	15159 X	12821	-0-	-2338	-0-	324	1	12061	3	Y	382	381	0	2	8	2
						16	4	420	9							
08	14105 X	13046	-0-	-1059	-0-	273	1	12297	3	Y	429	429	0	1	8	1
						4	4	472	9							
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	256	1	12967	3	Y	351	351	0	1	8	-0-
						4	4	386	9							
10	13733 X	13392	-0-	-341	-0-	236	1	12736	3	Y	378	376	0	2	8	-0-
						4	4	416	9							
11	12630 X	10843	-0-	-1787	-0-	180	1	10310	3	Y	317	317	0			-0-
						4	4	349	9							
12	14074 X	11941	-0-	-2133	-0-	185	1	11365	3	Y	354	347	0	3	8	4
						2	4	389	9							
01	14074 X	10938	-0-	-3136	-0-	171	1	10327	3	Y	398	396	0	2	8	4
						2	4	438	9							
02	13166 X	9679	-0-	-3487	-0-	157	1	9176	3	Y	313	312	0	1	8	3
						2	4	344	9							
03	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH		8214 PERF. 8497		- 14243			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	12480 X	12276	-0-	-204	-0-	324 1	11101 3	16 4	835 9	Y	759	742 0	12 1	1	20
*05	12896 X	9451	-0-	-3445	-0-	215 1	8537 3	9 4	690 9	Y	627	633 0	5 8	1	9
*06	11670 X	8735	-0-	-2935	-0-	193 1	7949 3	9 4	584 9	Y	531	467 0	65 1	3	5
*07	12059 X	7663	-0-	-4396	-0-	187 1	6960 3	9 4	507 9	Y	461	461 0	2 8	1	3
08	12059 X	8878	-0-	-3181	-0-	180 1	8142 3	2 4	554 9	Y	504	502 0	1 8	1	1
09	11010 X	8213	-0-	-2797	-0-	149 1	7535 3	529 9		Y	481	480 0	1 8	1	1
10	9238 X	5980	-0-	-3258	-0-	101 1	5436 3	443 9		Y	403	401 0	2 8	1	1
11	8850 X	817	-0-	-8033	-0-	13 1	739 3	65 9		Y	59	60 0			-0-
12	9021 X	1612	-0-	-7409	-0-	24 1	1457 3	131 9		Y	119	116 0	1 8	2	2
01	8866 X	1859	-0-	-7007	-0-	28 1	1690 3	141 9		Y	128	128 0	1 8	1	1
02	7946 X	596	-0-	-7350	-0-	9 1	546 3	41 9		Y	37	37 0			3
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH		8276 PERF. 9097		- 14562			
*04	48166 X	48166	-0-	-0-	-0-	1250 1	42739 3	55 4	4122 9	Y	3747	3657 0	58 1	2	101
*05	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-	838 1	33323 3	34 4	3050 9	Y	2773	2807 0	1 1	21	45
*06	41940 X	33598	-0-	-8342	-0-	745 1	30705 3	29 4	2119 9	Y	1926	1697 0	238 1	11	25
*07	55025 X	25583	-0-	-29442	-0-	629 1	23360 3	29 4	1565 9	Y	1423	1424 0	6 8	1	18
08	55025 X	18470	-0-	-36555	-0-	378 1	17009 3	4 4	1079 9	Y	981	982 0	1 8	1	11
09	39360 X	14198	-0-	-25162	-0-	259 1	13077 3	4 4	858 9	Y	780	781 0	2 8	1	8
10	33697 X	10927	-0-	-22770	-0-	189 1	10143 3	4 4	591 9	Y	537	537 0	2 8	1	6
11	30390 X	20232	-0-	-10158	-0-	327 1	18764 3	4 4	1137 9	Y	1034	1036 0			4
12	22847 X	13986	-0-	-8861	-0-	211 1	12971 3	2 4	802 9	Y	729	719 0	6 8	1	8
01	15035 X	8038	-0-	-6997	-0-	123 1	7445 3	470 9		Y	427	430 0	2 8	1	3
02	13717 X	9698	-0-	-4019	-0-	156 1	9099 3	2 4	441 9	Y	401	399 0	1 8	1	5
03	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH		8204 PERF. 8819 - 15905		
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	
*04	15840 X	13858	-0-	-1982	-0-	375 1	12829 3	Y	578	566 0	9 1	16	
						18 4	636 9						
*05	16461 X	12931	-0-	-3530	-0-	297 1	11798 3	Y	748	746 0	6 8	12	
						13 4	823 9						
*06	15930 X	12277	-0-	-3653	-0-	273 1	11248 3	Y	678	594 0	83 1	9	
						10 4	746 9			4 8			
*07	15500 X	11026	-0-	-4474	-0-	270 1	10062 3	Y	619	617 0	3 8	8	
						13 4	681 9						
08	13299 X	10250	-0-	-3049	-0-	210 1	9469 3	Y	517	517 0	1 8	5	
						2 4	569 9						
09	12870 X	9748	-0-	-3122	-0-	178 1	9016 3	Y	504	503 0	1 8	5	
						554 9							
10	12152 X	5662	-0-	-6490	-0-	84 1	4538 3	Y	945	936 0	4 8	10	
						1040 9							
11	11340 X	4778	-0-	-6562	-0-	66 1	3804 3	Y	825	832 0		3	
						908 9							
12	10943 X	3476	-0-	-7467	-0-	45 1	2745 3	Y	624	615 0	6 8	6	
						686 9							
01	10261 X	2396	-0-	-7865	-0-	36 1	2178 3	Y	165	167 0	1 8	3	
						182 9							
02	9425 X	3014	-0-	-6411	-0-	47 1	2762 3	Y	186	185 0		4	
						205 9							
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT			4	

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH		8920 PERF. 9314 - 15311		
*04	21180 X	13024	-0-	-8156	-0-	361 1	12360 3	Y	261	257 0	4 1	6	
						16 4	287 9						
*05	15438 X	11561	-0-	-3877	-0-	272 1	10843 3	Y	395	394 0	3 8	4	
						11 4	435 9						
*06	14220 X	10792	-0-	-3428	-0-	248 1	10203 3	Y	301	264 0	37 1	2	
						10 4	331 9			2 8			
*07	13454 X	11440	-0-	-2014	-0-	291 1	10816 3	Y	291	289 0	1 8	3	
						13 4	320 9						
08	12958 X	10609	-0-	-2349	-0-	224 1	10084 3	Y	272	273 0		9	
						2 4	299 9						
09	12540 X	11205	-0-	-1335	-0-	211 1	10693 3	Y	272	273 0	1 8	7	
						2 4	299 9						
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	204 1	11013 3	Y	293	291 0	1 8	8	
						4 4	322 9						
11	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	171 1	9800 3	Y	265	267 0		6	
						4 4	292 9						
12	11594 X	5383	-0-	-6211	-0-	84 1	5146 3	Y	139	139 0	1 8	5	
						153 9							
01	11594 X	7495	-0-	-4099	-0-	119 1	7156 3	Y	200	200 0	1 8	4	
						220 9							
02	10846 X	6680	-0-	-4166	-0-	108 1	6316 3	Y	233	232 0	1 8	4	
						256 9							
03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	7650 X	7199	-0-	-451	-0-	189 8 4	6460 3 542 9	Y	493	477 0	8 1	11
*05	7905 X	7567	-0-	-338	-0-	171 8 4	6762 3 626 9	Y	569	570 0	4 8	6
*06	7650 X	6989	-0-	-661	-0-	153 5 4	6305 3 526 9	Y	478	420 0	59 1	2
*07	10385 X	6225	-0-	-4160	-0-	151 7 4	5638 3 429 9	Y	390	389 0	2 8	1
08	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	297 4 4	13388 3 1033 9	Y	939	934 0	1 8	8
09	11910 X	11823	-0-	-87	-0-	212 2 4	10755 3 854 9	Y	776	777 0	1 8	6
10	12307 X	9616	-0-	-2691	-0-	163 2 4	8755 3 696 9	Y	633	631 0	3 8	5
11	14250 X	5326	-0-	-8924	-0-	85 385 9	4856 3	Y	350	354 0		1
12	14725 X	4694	-0-	-10031	-0-	69 349 9	4276 3	Y	317	310 0	3 8	5
01	14725 X	5081	-0-	-9644	-0-	76 452 9	4553 3	Y	411	410 0	2 8	4
02	11426 X	4386	-0-	-7040	-0-	68 387 9	3931 3	Y	352	351 0	1 8	3
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323			
*04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	41 2 4	1413 3 53 9	Y	48	47 0	1 1	1
*05	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	187 8 4	7430 3 294 9	Y	267	262 0	2 8	4
*06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	149 4 4	6141 3 186 9	Y	169	149 0	21 1	2
*07	11036 X	6069	-0-	-4967	-0-	155 7 4	5746 3 161 9	Y	146	144 0	1 8	3
08	9207 X	8185	-0-	-1022	-0-	172 242 9	7771 3	Y	220	219 0		4
09	7950 X	7387	-0-	-563	-0-	138 223 9	7026 3	Y	203	203 0		4
10	8215 X	7930	-0-	-285	-0-	141 2 4	7603 3 184 9	Y	167	167 0	1 8	3
11	7920 X	5583	-0-	-2337	-0-	93 135 9	5355 3	Y	123	124 0		2
12	8184 X	776	-0-	-7408	-0-	13 18 9	745 3	Y	16	16 0		2
01	8184 X	284	-0-	-7900	-0-	4 4 9	276 3	Y	4	6 0		-0-
02	7424 X	1248	-0-	-6176	-0-	20 65 9	1163 3	Y	59	59 0		3
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	13830 X	9193	-0-	-4637	-0-	246 1	8440 3	451	441 0	Y	451	441 0	7 1	10	
						11 4	496 9								
*05	14291 X	8859	-0-	-5432	-0-	205 1	8167 3	435	437 0	Y	435	437 0	3 8	5	
						8 4	479 9								
*06	13830 X	8283	-0-	-5547	-0-	186 1	7659 3	394	345 0	Y	394	345 0	48 1	4	
						5 4	433 9		2 8						
*07	14601 X	8273	-0-	-6328	-0-	205 1	7642 3	378	376 0	Y	378	376 0	2 8	4	
						10 4	416 9								
08	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	313 1	14088 3	649	648 0	Y	649	648 0	1 8	4	
						4 4	714 9								
09	14310 X	12878	-0-	-1432	-0-	237 1	12008 3	572	572 0	Y	572	572 0	1 8	3	
						4 4	629 9								
10	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	255 1	13775 3	1825	1803 0	Y	1825	1803 0	8 8	17	
						4 4	2008 9								
11	14640 X	8168	-0-	-6472	-0-	126 1	7193 3	772	789 0	Y	772	789 0		-0-	
						849 9									
12	15128 X	6879	-0-	-8249	-0-	98 1	6052 3	663	653 0	Y	663	653 0	6 8	4	
						729 9									
01	16058 X	7049	-0-	-9009	-0-	101 1	6142 3	733	731 0	Y	733	731 0	4 8	2	
						806 9									
02	15022 X	4185	-0-	-10837	-0-	66 1	3857 3	238	246 0	Y	238	246 0	1 8	3	
						262 9									
03	16027 X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT			3	

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
*04	11280 X	8731	-0-	-2549	-0-	232 1	7904 3	531	521 0	Y	531	521 0	8 1	12
						11 4	584 9							
*05	11966 X	6187	-0-	-5779	-0-	140 1	5591 3	411	415 0	Y	411	415 0	3 8	5
						4 4	452 9							
*06	11580 X	5898	-0-	-5682	-0-	130 1	5372 3	356	311 0	Y	356	311 0	44 1	4
						4 4	392 9		2 8					
*07	11966 X	5921	-0-	-6045	-0-	145 1	5376 3	357	357 0	Y	357	357 0	1 8	3
						7 4	393 9							
08	10261 X	6910	-0-	-3351	-0-	141 1	6343 3	387	388 0	Y	387	388 0		-0-
						426 9								
09	9930 X	6731	-0-	-3199	-0-	122 1	6181 3	389	388 0	Y	389	388 0	1 8	-0-
						428 9								
10	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	161 1	8735 3	242	241 0	Y	242	241 0	1 8	-0-
						2 4	266 9							
11	8700 X	364	-0-	-8336	-0-	6 1	346 3	11	11 0	Y	11	11 0		-0-
						12 9								
12	8990 X	2463	-0-	-6527	-0-	39 1	2347 3	70	69 0	Y	70	69 0	1 8	-0-
						77 9								
01	9176 X	265	-0-	-8911	-0-	4 1	240 3	19	19 0	Y	19	19 0		-0-
						21 9								
02	8584 X	130	-0-	-8454	-0-	2 1	119 3	8	8 0	Y	8	8 0		-0-
						9 9								
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976			
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
*04	13200 X	7975	-0-	-5225	-0-	206 1	7049 3	Y	645	632 0	10 1	18
						10 4	710 9					
*05	13640 X	8167	-0-	-5473	-0-	182 1	7241 3	Y	669	671 0	5 8	11
						8 4	736 9					
*06	13200 X	7968	-0-	-5232	-0-	172 1	7133 3	Y	598	526 0	74 1	6
						5 4	658 9			3 8		
*07	14322 X	7888	-0-	-6434	-0-	189 1	7024 3	Y	605	602 0	3 8	6
						9 4	666 9					
08	14756 X	13569	-0-	-1187	-0-	272 1	12251 3	Y	947	946 0	1 8	8
						4 4	1042 9					
09	14280 X	14110	-0-	-170	-0-	252 1	12743 3	Y	1010	1010 0	2 8	6
						4 4	1111 9					
10	14756 X	11096	-0-	-3660	-0-	185 1	9926 3	Y	892	887 0	4 8	7
						4 4	981 9					
11	14280 X	6716	-0-	-7564	-0-	104 1	5995 3	Y	561	566 0		2
						617 9						
12	14756 X	6657	-0-	-8099	-0-	96 1	5937 3	Y	567	558 0	5 8	6
						624 9						
01	14570 X	7477	-0-	-7093	-0-	111 1	6677 3	Y	626	625 0	3 8	4
						689 9						
02	13630 X	6786	-0-	-6844	-0-	104 1	6073 3	Y	554	554 0	1 8	5
						609 9						
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339			
*04	10470 X	1687	-0-	-8783	-0-	46 1	1586 3	Y	48	49 0	1 1	4
						2 4	53 9					
*05	11532 X	9448	-0-	-2084	-0-	225 1	8961 3	Y	230	226 0	2 8	6
						9 4	253 9					
*06	11160 X	8073	-0-	-3087	-0-	186 1	7671 3	Y	192	168 0	24 1	5
						5 4	211 9			1 8		
*07	11532 X	8193	-0-	-3339	-0-	210 1	7755 3	Y	198	197 0	1 8	5
						10 4	218 9					
08	11222 X	9456	-0-	-1766	-0-	200 1	9024 3	Y	209	207 0		7
						2 4	230 9					
09	10860 X	9328	-0-	-1532	-0-	176 1	8913 3	Y	215	215 0		7
						2 4	237 9					
10	11222 X	8953	-0-	-2269	-0-	159 1	8596 3	Y	178	178 0	1 8	6
						2 4	196 9					
11	9150 X	7124	-0-	-2026	-0-	120 1	6840 3	Y	149	150 0		5
						164 9						
12	9641 X	4231	-0-	-5410	-0-	66 1	4066 3	Y	90	88 0	1 8	6
						99 9						
01	9641 X	2939	-0-	-6702	-0-	47 1	2823 3	Y	63	63 0		6
						69 9						
02	9019 X	2926	-0-	-6093	-0-	45 1	2603 3	Y	253	251 0	1 8	5
						278 9						
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90 X	7	-0-	-83	-0-		6 3		1 9	Y	1	1 0				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 8				-0-
08	T. A.	3221	-0-	3221	3221		65 1	2914 3		Y	220	217 0				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3221					Y	-0-	4 0				-0-
*10	3221 X	-0-	-0-	-3221	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120 X	68	-0-	-3052	-0-		1 1	60 3		Y	6	6 0				-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		7 9			Y	3	3 8				-0-
01	3224 X	54	-0-	-3170	-0-		50 3	4 9		Y	4	4 0				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206						
*04	9540 X	3585	-0-	-5955	-0-		96 1	3303 3		Y	166	163 0	3 1			2
*05	7161 X	3586	-0-	-3575	-0-		3 4	183 9		Y	170	170 0	1 8			1
*06	6840 X	3463	-0-	-3377	-0-		83 1	3312 3		Y	148	129 0	18 1			1
*07	6200 X	3166	-0-	-3034	-0-		4 4	187 9		Y	177	176 0	1 8			1
08	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		77 1	2892 3		Y	266	265 0				10
09	6480 X	4792	-0-	-1688	-0-		2 4	195 9		Y	202	204 0				8
10	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-		135 1	6072 3		Y	1151	1134 0	5 8			20
11	6480 X	3137	-0-	-3343	-0-		293 9			Y	448	459 0				9
12	6510 X	3912	-0-	-2598	-0-		45 1	2599 3		Y	573	563 0	5 8			14
01	8277 X	2904	-0-	-5373	-0-		493 9	3230 3		Y	276	280 0	1 8			9
02	7743 X	2393	-0-	-5350	-0-		52 1	2557 3		Y	113	113 0				1
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-		630 9	2231 3		Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513			
M	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
*04	49230 X	49230	-0-	-0-	-0-	1274 1	43577 3	Y	3929	3818 0	60 1	102
						57 4	4322 9			2 8		
*05	40500 X	40500	-0-	-0-	-0-	904 1	35940 3	Y	3293	3321 0	2 1	47
						34 4	3622 9			25 8		
*06	42090 X	42090	-0-	-0-	-0-	915 1	37721 3	Y	3109	2722 0	382 1	34
						34 4	3420 9			18 8		
*07	42191 X	37604	-0-	-4587	-0-	906 1	33704 3	Y	2685	2680 0	11 8	28
						40 4	2954 9					
08	42191 X	27086	-0-	-15105	-0-	552 1	24870 3	Y	1507	1508 0	2 8	18
						6 4	1658 9					
09	40590 X	22056	-0-	-18534	-0-	400 1	20260 3	Y	1265	1268 0	2 8	13
						4 4	1392 9					
10	38502 X	12096	-0-	-26406	-0-	207 1	11199 3	Y	624	627 0	3 8	7
						4 4	686 9					
11	36720 X	17582	-0-	-19138	-0-	284 1	16256 3	Y	944	947 0		4
						4 4	1038 9					
12	32426 X	14457	-0-	-17969	-0-	217 1	13368 3	Y	791	779 0	7 8	9
						2 4	870 9					
01	24335 X	15486	-0-	-8849	-0-	234 1	14124 3	Y	1024	1019 0	5 8	9
						2 4	1126 9					
02	21315 X	9943	-0-	-11372	-0-	161 1	9382 3	Y	362	365 0	1 8	6
						2 4	398 9					
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631			
*04	44788 X	44788	-0-	-0-	-0-	1195 1	40861 3	Y	2435	2365 0	37 1	62
						53 4	2679 9			2 8		
*05	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	541 1	21492 3	Y	1536	1564 0	1 1	21
						21 4	1690 9			12 8		
*06	35220 X	23647	-0-	-11573	-0-	514 1	21188 3	Y	1750	1529 0	215 1	17
						20 4	1925 9			10 8		
*07	36394 X	27058	-0-	-9336	-0-	653 1	24256 3	Y	1926	1917 0	8 8	18
						30 4	2119 9					
08	36425 X	21456	-0-	-14969	-0-	430 1	19395 3	Y	1479	1478 0	2 8	11
						4 4	1627 9					
09	35250 X	17586	-0-	-17664	-0-	314 1	15897 3	Y	1246	1250 0	2 8	5
						4 4	1371 9					
10	24769 X	14268	-0-	-10501	-0-	244 1	13158 3	Y	784	785 0	3 8	1
						4 4	862 9					
11	23970 X	19956	-0-	-4014	-0-	320 1	18375 3	Y	1143	1143 0		1
						4 4	1257 9					
12	24769 X	18605	-0-	-6164	-0-	278 1	17129 3	Y	1087	1071 0	9 8	8
						2 4	1196 9					
01	19158 X	18970	-0-	-188	-0-	286 1	17270 3	Y	1284	1279 0	7 8	6
						2 4	1412 9					
02	16994 X	13238	-0-	-3756	-0-	209 1	12203 3	Y	749	750 0	2 8	4
						2 4	824 9					
03	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	201 1	6864 3	Y	562	550 0	9 1	12
						8 4	618 9					
*05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	183 1	7283 3	Y	602	602 0	5 8	7
						8 4	662 9					
*06	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	163 1	6724 3	Y	492	433 0	61 1	2
						5 4	541 9			3 8		
*07	12183 X	7350	-0-	-4833	-0-	179 1	6646 3	Y	471	470 0	2 8	1
						7 4	518 9					
08	12152 X	10094	-0-	-2058	-0-	204 1	9206 3	Y	620	618 0	1 8	4
						2 4	682 9					
09	11220 X	9405	-0-	-1815	-0-	169 1	8585 3	Y	592	592 0	1 8	3
						651 9						
10	11377 X	8383	-0-	-2994	-0-	139 1	7529 3	Y	648	645 0	3 8	3
						2 4	713 9					
11	11010 X	4324	-0-	-6686	-0-	67 1	3848 3	Y	372	375 0		-0-
						409 9						
12	10106 X	4210	-0-	-5896	-0-	61 1	3742 3	Y	370	365 0	3 8	2
						407 9						
01	10106 X	6114	-0-	-3992	-0-	91 1	5480 3	Y	494	491 0	3 8	2
						543 9						
02	9106 X	5284	-0-	-3822	-0-	82 1	4752 3	Y	409	407 0	1 8	5
						450 9						
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT			5

PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570				
*04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	125 1	4216 3	Y	-0-	4 0		-0-
						7 4						
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			-0-
*06	3030 X	130	-0-	-2900	-0-	2 1	128 3	Y	-0-			-0-
*07	26815 X	825	-0-	-25990	-0-	21 1	804 3	Y	-0-			-0-
08	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
09	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-			Y	-0-			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-
11	4560 X	3	-0-	-4557	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8529 - 13244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	12000 X	6734	-0-	-5266	-0-	177 8	1 4	6066 483	3 9	Y	439	429 0	7 1			9
*05	12121 X	6723	-0-	-5398	-0-	152 4	1 4	6093 474	3 9	Y	431	433 0	3 8			4
*06	9930 X	6068	-0-	-3862	-0-	134 4	1 4	5527 403	3 9	Y	366	320 0	45 1			3
*07	9982 X	5409	-0-	-4573	-0-	131 7	1 4	4869 402	3 9	Y	365	363 0	2 8			3
08	9982 X	8505	-0-	-1477	-0-	174 5	1 9	7824 507	3 9	Y	461	460 0	1 8			2
09	9090 X	7476	-0-	-1614	-0-	136 4	1 9	6877 463	3 9	Y	421	421 0	1 8			1
10	9176 X	8017	-0-	-1159	-0-	137 2	1 4	7363 515	3 9	Y	468	465 0	2 8			2
11	8220 X	5074	-0-	-3146	-0-	80 3	1 9	4636 358	3 9	Y	325	327 0				-0-
12	8494 X	4898	-0-	-3596	-0-	72 3	1 9	4472 354	3 9	Y	322	317 0	3 8			2
01	8494 X	4782	-0-	-3712	-0-	72 4	1 9	4310 400	3 9	Y	364	363 0	2 8			1
02	7511 X	3910	-0-	-3601	-0-	61 4	1 9	3559 290	3 9	Y	264	264 0	1 8			3
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9170 - 14565						
*04	13260 X	7337	-0-	-5923	-0-	194 8	1 4	6588 547	3 9	Y	497	488 0	8 1			16
*05	13702 X	8238	-0-	-5464	-0-	188 8	1 4	7437 605	3 9	Y	550	551 0	4 8			11
*06	13260 X	7769	-0-	-5491	-0-	172 5	1 4	7101 491	3 9	Y	446	392 0	55 1			7
*07	20460 X	7642	-0-	-12818	-0-	189 9	1 4	7056 388	3 9	Y	353	353 0	1 8			6
08	20460 X	11432	-0-	-9028	-0-	233 2	1 4	10485 712	3 9	Y	647	646 0	1 8			10
09	14820 X	13361	-0-	-1459	-0-	242 4	1 4	12260 855	3 9	Y	777	775 0	1 8			11
10	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	312 4	1 4	16794 913	3 9	Y	830	823 0	4 8			14
11	12210 X	6812	-0-	-5398	-0-	111 3	1 9	6343 358	3 9	Y	325	333 0				6
12	13795 X	6634	-0-	-7161	-0-	100 3	1 9	6176 358	3 9	Y	325	319 0	3 8			9
01	18073 X	8022	-0-	-10051	-0-	123 4	1 9	7406 493	3 9	Y	448	446 0	2 8			9
02	16907 X	6964	-0-	-9943	-0-	110 1	1 9	6466 388	3 9	Y	353	351 0	1 8			5
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826			
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
*04	8970 X	8704	-0-	-266	-0-	232 1	7949 3	Y	465	455 0	7 1	10
						11 4	512 9					
*05	9424 X	8497	-0-	-927	-0-	194 1	7739 3	Y	505	506 0	4 8	5
						8 4	556 9					
*06	9120 X	7240	-0-	-1880	-0-	161 1	6638 3	Y	396	347 0	49 1	3
						5 4	436 9			2 8		
*07	9424 X	6959	-0-	-2465	-0-	170 1	6355 3	Y	388	386 0	2 8	3
						7 4	427 9					
08	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	221 1	9944 3	Y	529	527 0	1 8	2
						2 4	582 9					
09	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	193 1	9768 3	Y	535	535 0	1 8	1
						2 4	589 9					
10	10509 X	10338	-0-	-171	-0-	183 1	9842 3	Y	281	281 0	1 8	-0-
						4 4	309 9					
11	10410 X	463	-0-	-9947	-0-	7 1	439 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
12	10912 X	3891	-0-	-7021	-0-	60 1	3695 3	Y	124	121 0	1 8	2
						136 9						
01	10912 X	3624	-0-	-7288	-0-	55 1	3329 3	Y	218	217 0	1 8	2
						240 9						
02	10208 X	3363	-0-	-6845	-0-	53 1	3106 3	Y	185	184 0		4
						204 9						
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995			
*04	8490 X	6017	-0-	-2473	-0-	158 1	5360 3	Y	447	436 0	7 1	8
						7 4	492 9					
*05	8773 X	5950	-0-	-2823	-0-	134 1	5353 3	Y	417	419 0	3 8	3
						4 4	459 9					
*06	8490 X	5286	-0-	-3204	-0-	115 1	4789 3	Y	344	301 0	42 1	2
						4 4	378 9			2 8		
*07	8246 X	5351	-0-	-2895	-0-	130 1	4834 3	Y	345	344 0	1 8	2
						7 4	380 9					
08	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	182 1	8223 3	Y	536	534 0	1 8	5
						2 4	590 9					
09	8880 X	7810	-0-	-1070	-0-	141 1	7144 3	Y	477	476 0	1 8	5
						525 9						
10	9176 X	8036	-0-	-1140	-0-	137 1	7389 3	Y	462	460 0	2 8	5
						2 4	508 9					
11	8880 X	4217	-0-	-4663	-0-	68 1	3887 3	Y	238	241 0		2
						262 9						
12	8990 X	3803	-0-	-5187	-0-	57 1	3507 3	Y	217	214 0	2 8	3
						239 9						
01	8990 X	4123	-0-	-4867	-0-	61 1	3677 3	Y	350	348 0	2 8	3
						385 9						
02	7540 X	3946	-0-	-3594	-0-	61 1	3563 3	Y	293	291 0	1 8	5
						322 9						
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		25560 X	23868	-0-	-1692	-0-	623 1	21329 3	Y	1716	1687 0	27 1				41
							28 4	1888 9			1 8					
*05		23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	543 1	21560 3	Y	1691	1698 0	1 1				20
							21 4	1860 9			13 8					
*06		23550 X	21733	-0-	-1817	-0-	477 1	19678 3	Y	1417	1244 0	174 1				11
							19 4	1559 9			8 8					
*07		24335 X	21777	-0-	-2558	-0-	529 1	19649 3	Y	1431	1426 0	6 8				10
							25 4	1574 9								
08		24335 X	19018	-0-	-5317	-0-	386 1	17368 3	Y	1145	1144 0	1 8				17
							4 4	1260 9								
09		22380 X	17763	-0-	-4617	-0-	320 1	16231 3	Y	1098	1098 0	2 8				15
							4 4	1208 9								
10		23126 X	18033	-0-	-5093	-0-	306 1	16493 3	Y	1118	1112 0	5 8				16
							4 4	1230 9								
11		20280 X	18843	-0-	-1437	-0-	300 1	17216 3	Y	1203	1210 0					9
							4 4	1323 9								
12		19654 X	18881	-0-	-773	-0-	280 1	17247 3	Y	1229	1211 0	10 8				17
							2 4	1352 9								
01		19034 X	18409	-0-	-625	-0-	276 1	16704 3	Y	1297	1292 0	7 8				15
							2 4	1427 9								
02		17168 X	16889	-0-	-279	-0-	264 1	15422 3	Y	1092	1091 0	3 8				4
							2 4	1201 9								
03		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-			Y	NO RPT						4

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845						
*04		9390 X	8590	-0-	-800	-0-	232 1	7909 3	Y	399	391 0	6 1				12
							10 4	439 9								
*05		9703 X	8500	-0-	-1203	-0-	198 1	7874 3	Y	382	384 0	3 8				7
							8 4	420 9								
*06		9390 X	7969	-0-	-1421	-0-	180 1	7433 3	Y	319	279 0	39 1				6
							5 4	351 9			2 8					
*07		16957 X	7840	-0-	-9117	-0-	197 1	7302 3	Y	301	299 0	1 8				7
							10 4	331 9								
08		16957 X	11640	-0-	-5317	-0-	237 1	10674 3	Y	661	659 0	1 8				6
							2 4	727 9								
09		14460 X	11788	-0-	-2672	-0-	214 1	10811 3	Y	692	691 0	1 8				6
							2 4	761 9								
10		14508 X	12962	-0-	-1546	-0-	221 1	11948 3	Y	717	713 0	3 8				7
							4 4	789 9								
11		12390 X	9228	-0-	-3162	-0-	148 1	8484 3	Y	540	546 0					1
							2 4	594 9								
12		12183 X	9024	-0-	-3159	-0-	135 1	8292 3	Y	543	534 0	5 8				5
							597 9									
01		12989 X	6633	-0-	-6356	-0-	103 1	6230 3	Y	273	277 0	1 8				-0-
							300 9									
02		12151 X	6459	-0-	-5692	-0-	105 1	6108 3	Y	224	222 0	1 8				7
							246 9									
03		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT						7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	28620 X	1	-0-	-28619	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*05	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-				-0-
*06	27900 X	36	-0-	-27864	-0-	33	3	3	9	Y	3	2	0	1	8
*07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	3	Y	104	103	0		1
						114	9								
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	73	1	3691	3	Y	297	295	0	1	8
						327	9								
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	60	1	3240	3	Y	278	269	0	9	8
						306	9								
11	3000 N	9765	-0-	6765	6765	153	1	8773	3	Y	761	760	0		3
						2	4	837	9						
12	11477 X	4712	-0-	-6765	-0-	69	1	4236	3	Y	370	366	0	3	8
						407	9								
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	76	1	4548	3	Y	281	282	0	1	8
						309	9								
02	3944 X	3474	-0-	-470	-0-	53	1	3063	3	Y	325	323	0	1	8
						358	9								
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT				5

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

*04	14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	413	1	14155	3	Y	23	26	0		6
						18	4	25	9						
*05	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	3	0	3	1
*06	17010 X	41	-0-	-16969	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
*07	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-				-0-
08	14508 X	682	-0-	-13826	-0-	13	1	618	3	Y	46	45	0		1
						51	9								
09	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

*04	10020 X	6778	-0-	-3242	-0-	181	1	6206	3	Y	348	340	0	5	1	11
						8	4	383	9							
*05	10354 X	6564	-0-	-3790	-0-	152	1	6041	3	Y	334	334	0	3	8	8
						4	4	367	9							
*06	10020 X	6105	-0-	-3915	-0-	136	1	5666	3	Y	272	238	0	33	1	7
						4	4	299	9			2	8			
*07	13795 X	5803	-0-	-7992	-0-	145	1	5387	3	Y	240	239	0	1	8	7
						7	4	264	9							
08	12648 X	9372	-0-	-3276	-0-	193	1	8727	3	Y	409	409	0			2
						2	4	450	9							
09	10410 X	9816	-0-	-594	-0-	180	1	9147	3	Y	443	442	0	1	8	2
						2	4	487	9							
10	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	181	1	9802	3	Y	467	464	0	2	8	3
						4	4	514	9							
11	9570 X	4872	-0-	-4698	-0-	80	1	4542	3	Y	227	230	0			-0-
						250	9									
12	10137 X	4788	-0-	-5349	-0-	72	1	4463	3	Y	230	226	0	2	8	2
						253	9									
01	10509 X	4733	-0-	-5776	-0-	72	1	4404	3	Y	234	234	0	1	8	1
						257	9									
02	9831 X	4284	-0-	-5547	-0-	68	1	3998	3	Y	198	197	0	1	8	9
						218	9									
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557	COMPL. DATE 08/28/2014	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	15300 X	10883	-0-	-4417	-0-	280 1	9592 3	Y	909	888 0	14 1	23
						11 4	1000 9			1 8		
*05	16089 X	8512	-0-	-7577	-0-	186 1	7382 3	Y	851	855 0	1 1	11
						8 4	936 9			7 8		
*06	15570 X	8741	-0-	-6829	-0-	186 1	7645 3	Y	823	721 0	101 1	7
						5 4	905 9			5 8		
*07	17298 X	10014	-0-	-7284	-0-	237 1	8824 3	Y	857	853 0	4 8	7
						10 4	943 9					
08	18755 X	10960	-0-	-7795	-0-	213 1	9630 3	Y	1014	1012 0	1 8	11
						2 4	1115 9					
09	18150 X	10320	-0-	-7830	-0-	178 1	9060 3	Y	982	982 0	2 8	9
						2 4	1080 9					
10	13702 X	10918	-0-	-2784	-0-	183 1	9880 3	Y	774	772 0	3 8	8
						4 4	851 9					
11	12090 X	7352	-0-	-4738	-0-	116 1	6668 3	Y	516	523 0		1
						568 9						
12	10974 X	7187	-0-	-3787	-0-	106 1	6511 3	Y	518	512 0	4 8	3
						570 9						
01	10974 X	6872	-0-	-4102	-0-	101 1	6140 3	Y	574	572 0	3 8	2
						631 9						
02	10237 X	7577	-0-	-2660	-0-	117 1	6820 3	Y	582	580 0	2 8	3
						640 9						
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816			
*04	222856 X	87553	-0-	-135303	-0-	2293 1	78391 3	Y	6154	6021 0	95 1	164
						100 4	6769 9			4 8		
*05	67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	1528 1	60793 3	Y	4907	4956 0	2 1	75
						59 4	5398 9			38 8		
*06	64879 X	64879	-0-	-0-	-0-	1422 1	58636 3	Y	4335	3800 0	533 1	52
						52 4	4769 9			25 8		
*07	58260 X	58260	-0-	-0-	-0-	1416 1	52620 3	Y	3779	3775 0	16 8	40
						67 4	4157 9					
08	53630 X	44321	-0-	-9309	-0-	905 1	40721 3	Y	2441	2439 0	3 8	26
						10 4	2685 9					
09	42900 X	38463	-0-	-4437	-0-	692 1	35055 3	Y	2464	2462 0	5 8	23
						6 4	2710 9					
10	50871 X	37868	-0-	-13003	-0-	650 1	35034 3	Y	1976	1970 0	9 8	20
						10 4	2174 9					
11	49230 X	34758	-0-	-14472	-0-	562 1	32248 3	Y	1764	1777 0	1 8	6
						8 4	1940 9					
12	50871 X	34834	-0-	-16037	-0-	525 1	32321 3	Y	1804	1777 0	15 8	18
						4 4	1984 9					
01	44330 X	30932	-0-	-13398	-0-	472 1	28545 3	Y	1737	1734 0	9 8	12
						4 4	1911 9					
*02	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-	605 1	35293 3	Y	6981	6934 0	18 8	77
						4 4	7679 9					
03	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-			Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

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	* CODE	EOM BALANCE
*04	1140 X	88	-0-	-1052	-0-	2	1	77	3	Y	8	8	0	2
						9	9							
*05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
*06	1140 X	16	-0-	-1124	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	8	-0-
*07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
08	1178 X	95	-0-	-1083	-0-	2	1	84	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	1140 X	908	-0-	-232	-0-	16	1	813	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	77	1	4150	3	Y	390	384	0	3
						429	9							8
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	29	32	0	-0-
						32	9							
12	930 N	190	-0-	-740	-0-	2	1	170	3	Y	16	15	0	1
						18	9							
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	91	1	5337	3	Y	414	407	0	1
						455	9							8
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

*04	14B2 EXT	97096	-0-	97096	261289	2559	1	87505	3	Y	6292	6165	0	97
						111	4	6921	9			4	8	165
*05	341138 X	79849	-0-	-261289	-0-	1814	1	72167	3	Y	5271	5316	0	2
						70	4	5798	9			41	8	77
*06	87960 X	68248	-0-	-19712	-0-	1507	1	62191	3	Y	4086	3590	0	504
						55	4	4495	9			24	8	45
*07	88629 X	61521	-0-	-27108	-0-	1506	1	56015	3	Y	3574	3568	0	15
						69	4	3931	9					8
08	88629 X	46639	-0-	-41990	-0-	952	1	42868	3	Y	2554	2553	0	3
						10	4	2809	9					8
09	74460 X	40097	-0-	-34363	-0-	722	1	36576	3	Y	2539	2538	0	5
						6	4	2793	9					8
10	63023 X	36851	-0-	-26172	-0-	632	1	34089	3	Y	1927	1922	0	9
						10	4	2120	9					8
11	51600 X	39148	-0-	-12452	-0-	637	1	36505	3	Y	1816	1828	0	1
						8	4	1998	9					8
12	52607 X	37604	-0-	-15003	-0-	570	1	35068	3	Y	1784	1758	0	15
						4	4	1962	9					8
01	46655 X	29168	-0-	-17487	-0-	433	1	26184	3	Y	2317	2306	0	12
						2	4	2549	9					8
02	38773 X	33527	-0-	-5246	-0-	522	1	30460	3	Y	2310	2298	0	6
						4	4	2541	9					8
03	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 9277	- 14981								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	489	-0-	489	489	9	1	434	3	Y	42	41	0			1
						46	9									
10	T. A.	735	-0-	735	1224	12	1	650	3	Y	66	65	0			2
						73	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224					Y	-0-	2	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1224					Y	-0-					-0-
01	1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-					Y	-0-					-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 8700	- 13938								
*04	14B2 EXT	95668	-0-	95668	257069	2382	1	81479	3	Y	10639	10426	0	164	1	283
						104	4	11703	9			6	8			
*05	339889 X	82820	-0-	-257069	-0-	1889	1	75174	3	Y	5168	5329	0	2	1	80
						72	4	5685	9			40	8			
*06	85920 X	67897	-0-	-18023	-0-	1509	1	62278	3	Y	3686	3246	0	455	1	43
						55	4	4055	9			22	8			
*07	107570 X	60609	-0-	-46961	-0-	1496	1	55627	3	Y	3106	3102	0	13	8	34
						69	4	3417	9							
08	107570 X	44502	-0-	-63068	-0-	896	1	40329	3	Y	2970	2971	0	4	8	36
						10	4	3267	9							
09	88200 X	40596	-0-	-47604	-0-	731	1	37061	3	Y	2544	2547	0	5	8	28
						6	4	2798	9							
10	74462 X	37612	-0-	-36850	-0-	640	1	34560	3	Y	2184	2176	0	10	8	26
						10	4	2402	9							
11	59790 X	37301	-0-	-22489	-0-	599	1	34360	3	Y	2122	2134	0	1	8	13
						8	4	2334	9							
12	51274 X	40311	-0-	-10963	-0-	603	1	37132	3	Y	2338	2300	0	20	8	31
						4	4	2572	9							
01	44516 X	30571	-0-	-13945	-0-	452	1	27321	3	Y	2542	2535	0	13	8	25
						2	4	2796	9							
02	39237 X	32443	-0-	-6794	-0-	512	1	29846	3	Y	1892	1890	0	5	8	21
						4	4	2081	9							
03	38533 X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8455	- 13831
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
*04	12750 X	3680	-0-	-9070	-0-	89 1	3050 3	Y	490	480 0	8 1 11
						2 4	539 9				
*05	13175 X	1611	-0-	-11564	-0-	31 1	1242 3	Y	307	313 0	2 8 3
						338 9					
*06	12390 X	1998	-0-	-10392	-0-	38 1	1574 3	Y	351	306 0	43 1 3
						386 9				2 8	
*07	12803 X	250	-0-	-12553	-0-	5 1	198 3	Y	43	44 0	2
						47 9					
08	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
09	12660 X	31	-0-	-12629	-0-	29 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	10695 X	1046	-0-	-9649	-0-	18 1	922 3	Y	96	95 0	1
						106 9					
11	5160 X	266	-0-	-4894	-0-	4 1	234 3	Y	25	26 0	-0-
						28 9					
12	3503 X	39	-0-	-3464	-0-	36 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
01	1054 X	36	-0-	-1018	-0-	28 3	8 9	Y	7	6 0	1
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411			PERF. 8538 - 13694		
*04	248617 X	102761	-0-	-145856	-0-	2553 1	87268 3	Y	11663	11404 0	180 1	303		
						111 4	12829 9			7 8				
*05	91171 X	85586	-0-	-5585	-0-	1923 1	76491 3	Y	6453	6610 0	3 1	93		
						74 4	7098 9			50 8				
*06	88230 X	69255	-0-	-18975	-0-	1514 1	62469 3	Y	4743	4173 0	585 1	50		
						55 4	5217 9			28 8				
*07	107787 X	61117	-0-	-46670	-0-	1480 1	55050 3	Y	4109	4103 0	17 8	39		
						67 4	4520 9							
08	107787 X	48484	-0-	-59303	-0-	981 1	44174 3	Y	3017	3014 0	4 8	32		
						10 4	3319 9							
09	92430 X	44883	-0-	-47547	-0-	807 1	40910 3	Y	2871	2870 0	6 8	27		
						8 4	3158 9							
10	78523 X	40958	-0-	-37565	-0-	706 1	38039 3	Y	2003	2000 0	9 8	21		
						10 4	2203 9							
11	63360 X	45129	-0-	-18231	-0-	736 1	42187 3	Y	1998	2009 0	1 8	9		
						8 4	2198 9							
12	54343 X	40039	-0-	-14304	-0-	608 1	37436 3	Y	1810	1783 0	15 8	21		
						4 4	1991 9							
01	48484 X	33911	-0-	-14573	-0-	512 1	30962 3	Y	2212	2202 0	11 8	20		
						4 4	2433 9							
02	43384 X	36739	-0-	-6645	-0-	579 1	33778 3	Y	2162	2153 0	6 8	18		
						4 4	2378 9							
03	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-			Y	NO RPT			18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752					
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
*04	14430 X	4558	-0-	-9872	-0-	114 1	3934 3	Y	459	450 0	7 1		17
						5 4	505 9						
*05	12586 X	2605	-0-	-9981	-0-	57 1	2257 3	Y	263	268 0	2 8		10
						2 4	289 9						
*06	10710 X	52	-0-	-10658	-0-	1 1	47 3	Y	4	6 0	1 1		7
						4 9							
*07	11036 X	583	-0-	-10453	-0-	15 1	513 3	Y	50	49 0			8
						55 9							
08	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	219 1	9897 3	Y	975	964 0	1 8		16
						2 4	1073 9						
09	32634 X	32634	-0-	-0-	-0-	569 1	28834 3	Y	2932	2908 0	6 8		34
						6 4	3225 9						
10	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	244 1	13154 3	Y	1901	1901 0	8 8		26
						4 4	2091 9						
11	10830 X	3942	-0-	-6888	-0-	60 1	3488 3	Y	358	378 0			6
						394 9							
12	19654 X	3509	-0-	-16145	-0-	50 1	3099 3	Y	327	322 0	3 8		8
						360 9							
01	33728 X	3255	-0-	-30473	-0-	41 1	2515 3	Y	635	630 0	3 8		10
						699 9							
02	31552 X	3590	-0-	-27962	-0-	42 1	2414 3	Y	1031	1022 0	3 8		19
						1134 9							
03	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-			Y	NO RPT				19

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620					
*04	14B2 EXT	71500	-0-	71500	175677	1871 1	63946 3	Y	5091	4988 0	79 1		132
						83 4	5600 9			3 8			
*05	275052 X	99375	-0-	-175677	-0-	2310 1	91876 3	Y	4636	4664 0	2 1		66
						89 4	5100 9			36 8			
*06	88260 X	83442	-0-	-4818	-0-	1879 1	77536 3	Y	3598	3161 0	443 1		39
						69 4	3958 9			21 8			
*07	83824 X	77356	-0-	-6468	-0-	1904 1	70838 3	Y	4116	4097 0	17 8		41
						86 4	4528 9						
08	83824 X	55943	-0-	-27881	-0-	1131 1	50935 3	Y	3515	3513 0	4 8		37
						10 4	3867 9						
09	67110 X	56808	-0-	-10302	-0-	1019 1	51656 3	Y	3748	3744 0	7 8		34
						10 4	4123 9						
10	61876 X	51020	-0-	-10856	-0-	871 1	46997 3	Y	2856	2847 0	13 8		30
						10 4	3142 9						
11	59880 X	58061	-0-	-1819	-0-	934 1	53539 3	Y	3253	3267 0	1 8		15
						10 4	3578 9						
12	61876 X	56862	-0-	-5014	-0-	852 1	52419 3	Y	3259	3209 0	28 8		37
						6 4	3585 9						
01	58714 X	50539	-0-	-8175	-0-	765 1	46284 3	Y	3169	3164 0	16 8		26
						4 4	3486 9						
02	54926 X	45275	-0-	-9651	-0-	723 1	42115 3	Y	2212	2208 0	6 8		21
						4 4	2433 9						
03	59985 X	NO RPT	-0-	-59985	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638			
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	11190 X	7995	-0-	-3195	-0-	210 1	7196 3	Y	526	515 0	8 1	10
						10 4	579 9					
*05	10571 X	7805	-0-	-2766	-0-	177 1	7047 3	Y	521	524 0	4 8	3
						8 4	573 9					
*06	10590 X	6995	-0-	-3595	-0-	153 1	6364 3	Y	430	377 0	53 1	-0-
						5 4	473 9			3 8		
*07	10943 X	7043	-0-	-3900	-0-	172 1	6391 3	Y	430	428 0	2 8	-0-
						7 4	473 9					
08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	246 1	11082 3	Y	685	682 0	1 8	6
						2 4	754 9					
09	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	194 1	9794 3	Y	625	626 0	1 8	4
						2 4	688 9					
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	191 1	10259 3	Y	695	691 0	3 8	5
						4 4	765 9					
11	11700 X	5937	-0-	-5763	-0-	95 1	5407 3	Y	395	400 0		-0-
						435 9						
12	12090 X	5777	-0-	-6313	-0-	85 1	5261 3	Y	392	388 0	3 8	1
						431 9						
01	12090 X	5336	-0-	-6754	-0-	80 1	4813 3	Y	403	400 0	2 8	2
						443 9						
02	10527 X	5736	-0-	-4791	-0-	89 1	5164 3	Y	439	436 0	1 8	4
						483 9						
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT			4

PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
*04	14B2 EXT	83083	-0-	83083	186697	2020 1	69060 3	Y	10829	10569 0	167 1	285
						91 4	11912 9			6 8		
*05	300406 X	113709	-0-	-186697	-0-	2530 1	100662 3	Y	9473	9540 0	4 1	141
						97 4	10420 9			73 8		
*06	96766 X	96766	-0-	-0-	-0-	2104 1	86746 3	Y	7127	6264 0	879 1	83
						76 4	7840 9			42 8		
*07	90232 X	90232	-0-	-0-	-0-	2174 1	80827 3	Y	6483	6469 0	27 8	70
						100 4	7131 9					
08	80135 X	79116	-0-	-1019	-0-	1521 1	68478 3	Y	8275	8264 0	10 8	93
						14 4	9103 9					
09	82902 X	82902	-0-	-0-	-0-	1415 1	71688 3	Y	8895	8883 0	17 8	88
						14 4	9785 9					
10	80135 X	75793	-0-	-4342	-0-	1265 1	68236 3	Y	5704	5703 0	25 8	64
						18 4	6274 9					
11	77550 X	77495	-0-	-55	-0-	1216 1	69724 3	Y	5946	5976 0	2 8	32
						14 4	6541 9					
12	80135 X	72624	-0-	-7511	-0-	1061 1	65295 3	Y	5693	5607 0	48 8	70
						6 4	6262 9					
01	85653 X	55911	-0-	-29742	-0-	826 1	49973 3	Y	4642	4646 0	24 8	42
						6 4	5106 9					
02	80127 X	64241	-0-	-15886	-0-	996 1	58057 3	Y	4711	4690 0	12 8	52
						6 4	5182 9					
03	80073 X	NO RPT	-0-	-80073	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		126840 X	52036	-0-	-74804	-0-	1397 1	47743 3	2834 3	Y	2576	2517 0	40 1	2 8		65
							62 4	2834 9	2551 9			2 8				
*05		131068 X	45826	-0-	-85242	-0-	1060 1	42177 3	2551 9	Y	2319	2333 0	1 1	18 8		32
							38 4	2551 9	2340 9			18 8				
*06		126840 X	46454	-0-	-80386	-0-	1042 1	43034 3	2340 9	Y	2127	1863 0	262 1	12 8		22
							38 4	2340 9	2979 9			12 8				
*07		98766 X	62405	-0-	-36361	-0-	1555 1	57800 3	2979 9	Y	2708	2692 0	11 8			27
							71 4	2979 9	48766 3							
08		54622 X	53677	-0-	-945	-0-	1083 1	48766 3	3818 9	Y	3471	3471 0	4 8			37
							10 4	3818 9	49182 3							
09		51995 X	51995	-0-	-0-	-0-	971 1	49182 3	1832 9	Y	1665	1684 0	3 8			15
							10 4	1832 9	46139 3							
10		57598 X	48790	-0-	-8808	-0-	855 1	46139 3	1786 9	Y	1624	1614 0	7 8			18
							10 4	1786 9	14146 3							
11		55740 X	14978	-0-	-40762	-0-	246 1	14146 3	582 9	Y	529	545 0				2
							4 4	582 9	31270 3							
12		57598 X	33084	-0-	-24514	-0-	508 1	31270 3	1302 9	Y	1184	1162 0	10 8			14
							4 4	1302 9	32892 3							
01		53723 X	35487	-0-	-18236	-0-	544 1	32892 3	2047 9	Y	1861	1850 0	9 8			16
							4 4	2047 9	30802 3							
02		50257 X	32695	-0-	-17562	-0-	528 1	30802 3	1361 9	Y	1237	1235 0	3 8			12
							4 4	1361 9								
03		48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-				Y	NO RPT					12
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014				TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749						
*04		56910 X	54730	-0-	-2180	-0-	1439 1	49186 3	4040 9	Y	3673	3591 0	57 1	2 8		94
							65 4	4040 9	45993 3			2 8				
*05		58807 X	51124	-0-	-7683	-0-	1156 1	45993 3	3931 9	Y	3574	3589 0	2 1	28 8		49
							44 4	3931 9	40035 3			28 8				
*06		56910 X	44147	-0-	-12763	-0-	970 1	40035 3	3106 9	Y	2824	2481 0	348 1	16 8		28
							36 4	3106 9	39884 3			16 8				
*07		58187 X	44049	-0-	-14138	-0-	1071 1	39884 3	3045 9	Y	2768	2759 0	12 8			25
							49 4	3045 9	38604 3							
08		57443 X	42260	-0-	-15183	-0-	857 1	38604 3	2793 9	Y	2539	2534 0	3 8			21
							6 4	2793 9	34161 3							
09		49500 X	37381	-0-	-12119	-0-	674 1	34161 3	2540 9	Y	2309	2312 0	4 8			14
							6 4	2540 9	34304 3							
10		46159 X	36815	-0-	-9344	-0-	636 1	34304 3	1865 9	Y	1695	1692 0	7 8			10
							10 4	1865 9	15865 3							
11		40890 X	17060	-0-	-23830	-0-	277 1	15865 3	914 9	Y	831	841 0				-0-
							4 4	914 9	25518 3							
12		42253 X	27434	-0-	-14819	-0-	415 1	25518 3	1499 9	Y	1363	1339 0	12 8			12
							2 4	1499 9	1350 3							
01		42253 X	1537	-0-	-40716	-0-	22 1	1350 3		Y	150	161 0	1 8			-0-
							165 9									
02		36134 X	5718	-0-	-30416	-0-	87 1	5063 3		Y	516	512 0	1 8			6
							568 9									
03		36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-				Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8920	- 14880						
*04		61097 X	61097	-0-	-0-	1604	1 54845	3 Y	4160	4068	0	64	1	108
						72	4 4576	9		3	8			
*05		56113 X	56113	-0-	-0-	1269	1 50484	3 Y	3919	3938	0	2	1	57
						49	4 4311	9		30	8			
*06		48572 X	48572	-0-	-0-	1068	1 44058	3 Y	3098	2720	0	382	1	35
						38	4 3408	9		18	8			
*07		62868 X	48216	-0-	-14652	1174	1 43673	3 Y	3013	3004	0	13	8	31
						55	4 3314	9						
08		62868 X	43006	-0-	-19862	881	1 39682	3 Y	2212	2210	0	3	8	28
						10	4 2433	9						
09		55230 X	39331	-0-	-15899	717	1 36375	3 Y	2030	2030	0	4	8	24
						6	4 2233	9						
10		50747 X	37491	-0-	-13256	648	1 34975	3 Y	1689	1683	0	7	8	23
						10	4 1858	9						
11		44370 X	21526	-0-	-22844	350	1 20051	3 Y	1019	1034	0			8
						4	4 1121	9						
12		43462 X	23470	-0-	-19992	356	1 21858	3 Y	1140	1120	0	10	8	18
						2	4 1254	9						
01		40641 X	24848	-0-	-15793	380	1 23015	3 Y	1319	1314	0	7	8	16
						2	4 1451	9						
02		38019 X	23439	-0-	-14580	370	1 21543	3 Y	1385	1380	0	4	8	13
						2	4 1524	9						
03		37479 X	NO RPT	-0-	-37479			Y	NO RPT					13
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 9082	- 15035						
*04		76390 X	76390	-0-	-0-	1979	1 67686	3 Y	6035	5900	0	93	1	163
						86	4 6639	9		4	8			
*05		72790 X	72790	-0-	-0-	1631	1 64919	3 Y	5615	5646	0	3	1	86
						63	4 6177	9		43	8			
*06		71054 X	71054	-0-	-0-	1562	1 64407	3 Y	4571	4013	0	563	1	54
						57	4 5028	9		27	8			
*07		85777 X	49761	-0-	-36016	1219	1 45338	3 Y	2861	2873	0	12	8	30
						57	4 3147	9						
08		77469 X	50166	-0-	-27303	1026	1 46228	3 Y	2638	2632	0	3	8	34
						10	4 2902	9						
09		69000 X	51041	-0-	-17959	936	1 47445	3 Y	2409	2409	0	5	8	29
						10	4 2650	9						
10		66867 X	48833	-0-	-18034	845	1 45585	3 Y	2175	2165	0	10	8	29
						10	4 2393	9						
11		64710 X	49217	-0-	-15493	800	1 45888	3 Y	2290	2302	0	1	8	16
						10	4 2519	9						
12		52731 X	46471	-0-	-6260	705	1 43333	3 Y	2208	2175	0	19	8	30
						4	4 2429	9						
01		52731 X	48476	-0-	-4255	742	1 44912	3 Y	2562	2553	0	13	8	26
						4	4 2818	9						
02		49329 X	37197	-0-	-12132	590	1 34404	3 Y	1999	1994	0	5	8	22
						4	4 2199	9						
03		50871 X	NO RPT	-0-	-50871			Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 9310	- 14709					
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
*04	95100 X	60340	-0-	-34760	-0-	1580	1 54002	3 Y	4263	4166	0	66 1	110
						69	4 4689	9		3	8		
*05	98270 X	55564	-0-	-42706	-0-	1250	1 49720	3 Y	4132	4149	0	2 1	59
						49	4 4545	9		32	8		
*06	74850 X	47900	-0-	-26950	-0-	1048	1 43215	3 Y	3272	2874	0	403 1	35
						38	4 3599	9		19	8		
*07	62527 X	7983	-0-	-54544	-0-	193	1 7177	3 Y	549	578	0	2 8	4
						9	4 604	9					
08	61752 X	6566	-0-	-55186	-0-	132	1 5955	3 Y	435	435	0	1 8	1
						479	9						
09	54540 X	17699	-0-	-36841	-0-	318	1 16087	3 Y	1173	1165	0	2 8	7
						4	4 1290	9					
10	50530 X	13678	-0-	-36852	-0-	231	1 12483	3 Y	873	870	0	4 8	6
						4	4 960	9					
11	46140 X	13301	-0-	-32839	-0-	211	1 12110	3 Y	887	893	0		-0-
						4	4 976	9					
12	18290 X	17702	-0-	-588	-0-	262	1 16110	3 Y	1207	1188	0	10 8	9
						2	4 1328	9					
01	18290 X	7953	-0-	-10337	-0-	119	1 7181	3 Y	594	599	0	3 8	1
						653	9						
02	17110 X	13153	-0-	-3957	-0-	198	1 11534	3 Y	1290	1280	0	3 8	13
						2	4 1419	9					
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8964	- 11921					
*04	43830 X	25638	-0-	-18192	-0-	669	1 22895	3 Y	1859	1818	0	29 1	49
						29	4 2045	9		1	8		
*05	45291 X	27746	-0-	-17545	-0-	633	1 25241	3 Y	1679	1690	0	1 1	24
						25	4 1847	9		13	8		
*06	43830 X	24732	-0-	-19098	-0-	540	1 22323	3 Y	1681	1471	0	206 1	18
						20	4 1849	9		10	8		
*07	44051 X	24308	-0-	-19743	-0-	590	1 21962	3 Y	1572	1568	0	7 8	15
						27	4 1729	9					
08	42656 X	23734	-0-	-18922	-0-	484	1 21759	3 Y	1352	1350	0	2 8	12
						4	4 1487	9					
09	38550 X	20869	-0-	-17681	-0-	378	1 19141	3 Y	1224	1225	0	2 8	9
						4	4 1346	9					
10	31124 X	21329	-0-	-9795	-0-	368	1 19882	3 Y	977	974	0	4 8	8
						4	4 1075	9					
11	27660 X	10595	-0-	-17065	-0-	171	1 9846	3 Y	522	529	0		1
						4	4 574	9					
12	26195 X	19304	-0-	-6891	-0-	291	1 17947	3 Y	967	950	0	8 8	10
						2	4 1064	9					
01	22754 X	9333	-0-	-13421	-0-	152	1 9179	3 Y	-0-	10	0		-0-
						2	4						
02	20184 X	5136	-0-	-15048	-0-	78	1 4567	3 Y	446	446	0	1 8	5
						491	9						
03	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158				
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
*04	54689 X	54689	-0-	-0-	-0-	1457	1 49867	3 Y	3000	2943	0 46	1 77	
						65	4 3300	9		2	8		
*05	49921 X	49921	-0-	-0-	-0-	1140	1 45346	3 Y	3083	3091	0 2	1 43	
						44	4 3391	9		24	8		
*06	44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	983	1 40537	3 Y	2746	2406	0 338	1 29	
						36	4 3021	9		16	8		
*07	57815 X	48282	-0-	-9533	-0-	1179	1 43891	3 Y	2870	2860	0 12	8 27	
						55	4 3157	9					
08	57815 X	41367	-0-	-16448	-0-	853	1 38414	3 Y	1904	1909	0 2	8 20	
						6	4 2094	9					
09	51270 X	37862	-0-	-13408	-0-	697	1 35333	3 Y	1660	1661	0 3	8 16	
						6	4 1826	9					
10	45043 X	36139	-0-	-8904	-0-	627	1 33807	3 Y	1543	1536	0 7	8 16	
						8	4 1697	9					
11	41520 X	37180	-0-	-4340	-0-	607	1 34805	3 Y	1600	1609	0		7
						8	4 1760	9					
12	42904 X	29087	-0-	-13817	-0-	443	1 27223	3 Y	1290	1272	0 11	8 14	
						2	4 1419	9					
01	40021 X	29300	-0-	-10721	-0-	448	1 27070	3 Y	1618	1612	0 8	8 12	
						2	4 1780	9					
02	36598 X	23479	-0-	-13119	-0-	372	1 21739	3 Y	1242	1238	0 3	8 10	
						2	4 1366	9					
03	38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-			Y	NO RPT				10

PILONCILLO		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024				
*04	48784 X	48784	-0-	-0-	-0-	1278	1 43700	3 Y	3408	3335	0 53	1 85	
						57	4 3749	9		2	8		
*05	45787 X	44538	-0-	-1249	-0-	1011	1 40221	3 Y	2971	2993	0 1	1 39	
						38	4 3268	9		23	8		
*06	44310 X	38708	-0-	-5602	-0-	849	1 34982	3 Y	2586	2267	0 318	1 25	
						32	4 2845	9		15	8		
*07	52235 X	29964	-0-	-22271	-0-	727	1 27027	3 Y	1979	1980	0 8	8 16	
						33	4 2177	9					
08	51677 X	31423	-0-	-20254	-0-	638	1 28774	3 Y	1823	1817	0 2	8 22	
						6	4 2005	9					
09	45810 X	30031	-0-	-15779	-0-	545	1 27596	3 Y	1713	1713	0 3	8 19	
						6	4 1884	9					
10	40269 X	29455	-0-	-10814	-0-	503	1 27178	3 Y	1607	1599	0 7	8 20	
						6	4 1768	9					
11	34440 X	31040	-0-	-3400	-0-	499	1 28647	3 Y	1716	1725	0		11
						6	4 1888	9					
12	32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	490	1 30111	3 Y	1848	1819	0 16	8 24	
						4	4 2033	9					
01	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	481	1 29096	3 Y	1965	1960	0 10	8 19	
						4	4 2162	9					
02	28536 X	22109	-0-	-6427	-0-	347	1 20267	3 Y	1357	1353	0 4	8 9	
						2	4 1493	9					
03	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028			
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	* C	EOM BALANCE
*04	46920 X	33870	-0-	-13050	-0-	877 1	29996 3	Y	2689	2634 0	42 1	71	
						39 4	2958 9			2 8			
*05	46376 X	34894	-0-	-11482	-0-	777 1	30883 3	Y	2913	2918 0	1 1	43	
						30 4	3204 9			22 8			
*06	44880 X	25816	-0-	-19064	-0-	558 1	23063 3	Y	1977	1740 0	244 1	24	
						20 4	2175 9			12 8			
*07	39215 X	9652	-0-	-29563	-0-	206 1	7700 3	Y	1578	1578 0	7 8	17	
						10 4	1736 9						
08	38533 X	18430	-0-	-20103	-0-	371 1	16685 3	Y	1245	1239 0	2 8	10	
						4 4	1370 9						
09	32160 X	17728	-0-	-14432	-0-	311 1	15737 3	Y	1524	1519 0	3 8	12	
						4 4	1676 9						
10	32581 X	18851	-0-	-13730	-0-	318 1	17195 3	Y	1213	1210 0	5 8	10	
						4 4	1334 9						
11	24540 X	20002	-0-	-4538	-0-	318 1	18249 3	Y	1301	1308 0		3	
						4 4	1431 9						
12	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	295 1	18193 3	Y	1330	1310 0	11 8	12	
						2 4	1463 9						
01	20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	312 1	18899 3	Y	1301	1299 0	7 8	7	
						2 4	1431 9						
02	17661 X	13517	-0-	-4144	-0-	207 1	12072 3	Y	1124	1120 0	3 8	13	
						2 4	1236 9						
03	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-			Y	NO RPT			13	

PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213			
*04	24180 X	4994	-0-	-19186	-0-	129 1	4388 3	Y	427	408 0	6 1	13	
						7 4	470 9						
*05	24986 X	13842	-0-	-11144	-0-	298 1	11827 3	Y	1549	1524 0	1 1	25	
						13 4	1704 9			12 8			
*06	19050 X	12795	-0-	-6255	-0-	269 1	11090 3	Y	1296	1136 0	159 1	18	
						10 4	1426 9			8 8			
*07	19685 X	9211	-0-	-10474	-0-	214 1	7961 3	Y	933	936 0	4 8	11	
						10 4	1026 9						
08	22661 X	15055	-0-	-7606	-0-	293 1	13152 3	Y	1460	1456 0	2 8	19	
						4 4	1606 9						
09	21930 X	18906	-0-	-3024	-0-	326 1	16513 3	Y	1875	1869 0	4 8	21	
						4 4	2063 9						
10	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	344 1	18578 3	Y	3424	3389 0	15 8	41	
						4 4	3766 9						
11	14580 X	3959	-0-	-10621	-0-	56 1	3218 3	Y	623	658 0		6	
						685 9							
12	19530 X	3067	-0-	-16463	-0-	41 1	2487 3	Y	490	485 0	4 8	7	
						539 9							
01	22723 X	4218	-0-	-18505	-0-	53 1	3186 3	Y	890	883 0	5 8	9	
						979 9							
02	21257 X	5181	-0-	-16076	-0-	76 1	4405 3	Y	636	634 0	2 8	4	
						700 9							
03	22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-			Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
*04	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	358 1	12265 3	Y	1199	1146 0	18 1	36	
						16 4	1319 9			5 8			
*05	17081 X	1511	-0-	-15570	-0-	34 1	1325 3	Y	138	166 0	1 8	7	
						152 9							
*06	16530 X	2074	-0-	-14456	-0-	45 1	1846 3	Y	166	145 0	20 1	7	
						183 9				1 8			
*07	17081 X	144	-0-	-16937	-0-	3 1	129 3	Y	11	12 0		6	
						12 9							
08	31992 X	-0-	-0-	-31992	-0-			Y	-0-	4 0		-0-	
09	30960 X	-0-	-0-	-30960	-0-			Y	-0-			-0-	
10	12834 X	11291	-0-	-1543	-0-	187 1	10102 3	Y	907	893 0	4 8	10	
						4 4	998 9						
11	12420 X	2969	-0-	-9451	-0-	46 1	2655 3	Y	244	252 0		2	
						268 9							
12	1240 X	1042	-0-	-198	-0-	15 1	930 3	Y	88	86 0	1 8	3	
						97 9							
01	11315 X	3117	-0-	-8198	-0-	45 1	2705 3	Y	334	330 0	2 8	5	
						367 9							
02	10585 X	3158	-0-	-7427	-0-	42 1	2420 3	Y	633	628 0	2 8	6	
						696 9							
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			Y	NO RPT			6	
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729			
*04	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	674 1	23041 3	Y	2000	1917 0	30 1	52	
						29 4	2200 9			1 8			
*05	14601 X	4513	-0-	-10088	-0-	101 1	3999 3	Y	372	413 0	3 8	8	
						4 4	409 9						
*06	11430 X	1285	-0-	-10145	-0-	28 1	1137 3	Y	109	99 0	14 1	3	
						120 9				1 8			
*07	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	238 1	8837 3	Y	899	886 0	4 8	12	
						11 4	989 9						
08	30597 X	24566	-0-	-6031	-0-	495 1	22277 3	Y	1627	1627 0	2 8	16	
						4 4	1790 9						
09	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-			Y	-0-	16 0		-0-	
10	27931 X	196	-0-	-27735	-0-	4 1	177 3	Y	14	14 0		-0-	
						15 9							
11	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-			Y	-0-			-0-	
12	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-			Y	-0-			-0-	
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-	
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-	
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	129 1	4373 3	Y	439	418 0	7 1	17
						7 4	483 9			3 8		
*05	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	61 1	2404 3	Y	245	251 0	2 8	9
						2 4	270 9					
*06	2940 X	805	-0-	-2135	-0-	17 1	718 3	Y	64	58 0	8 1	7
						70 9						
*07	3038 X	57	-0-	-2981	-0-	2 1	49 3	Y	5	6 0		6
						6 9						
08	3038 X	972	-0-	-2066	-0-	19 1	873 3	Y	73	72 0		4
						80 9						
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797 - 14032		
*04	8340 X	766	-0-	-7574	-0-	14 1	481 3	Y	246	236 0	4 1	9
						271 9						
*05	8525 X	1443	-0-	-7082	-0-	23 1	901 3	Y	472	466 0	4 8	11
						519 9						
*06	6690 X	2190	-0-	-4500	-0-	35 1	1448 3	Y	643	560 0	79 1	11
						707 9				4 8		
*07	4650 X	1895	-0-	-2755	-0-	42 1	1562 3	Y	263	266 0	2 8	6
						2 4	289 9					
08	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	180 1	8115 3	Y	349	349 0		5
						2 4	384 9					
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	189 1	9596 3	Y	424	424 0	1 8	4
						2 4	466 9					
10	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	167 1	8999 3	Y	572	567 0	3 8	6
						2 4	629 9					
11	8400 X	2058	-0-	-6342	-0-	33 1	1918 3	Y	97	101 0		2
						107 9						
12	10602 X	1934	-0-	-8668	-0-	29 1	1797 3	Y	98	96 0	1 8	3
						108 9						
01	10602 X	1450	-0-	-9152	-0-	23 1	1359 3	Y	62	62 0		3
						68 9						
02	9918 X	1718	-0-	-8200	-0-	28 1	1622 3	Y	62	61 0		8
						68 9						
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8262 - 13178	
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	5940 X	4193	-0-	-1747	-0-	102	1 3500 3	Y	533	536	0 8 1	12	
						5	4 586 9						
*05	6138 X	380	-0-	-5758	-0-	7	1 323 3	Y	45	57	0	-0-	
						50	9						
*06	5940 X	75	-0-	-5865	-0-	2	1 69 3	Y	4	3	0 1 1	-0-	
						4	9						
*07	9920 X	56	-0-	-9864	-0-	2	1 47 3	Y	6	6	0	-0-	
						7	9						
08	9920 X	2672	-0-	-7248	-0-	52	1 2312 3	Y	280	280	0	1	
						308	9						
09	5040 X	1352	-0-	-3688	-0-	23	1 1173 3	Y	142	143	0	-0-	
						156	9						
10	5208 X	2049	-0-	-3159	-0-	32	1 1765 3	Y	229	226	0 1 8	2	
						252	9						
11	3960 X	335	-0-	-3625	-0-	5	1 288 3	Y	38	40	0	-0-	
						42	9						
12	2666 X	540	-0-	-2126	-0-	7	1 463 3	Y	64	63	0 1 8	-0-	
						70	9						
01	2666 X	667	-0-	-1999	-0-	10	1 569 3	Y	80	80	0	-0-	
						88	9						
02	1914 X	1042	-0-	-872	-0-	11	1 662 3	Y	335	331	0 1 8	5	
						369	9						
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			5	

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8586 - 13081		
*04	180660 X	74904	-0-	-105756	-0-	2009	1 68725 3	Y	3708	3622	0 57 1	92
						91	4 4079 9			2	8	
*05	186682 X	65512	-0-	-121170	-0-	1516	1 60290 3	Y	3315	3335	0 2 1	44
						59	4 3647 9			26	8	
*06	180660 X	58848	-0-	-121812	-0-	1323	1 54558 3	Y	2654	2331	0 327 1	24
						48	4 2919 9			16	8	
*07	77965 X	59625	-0-	-18340	-0-	1488	1 55356 3	Y	2465	2459	0 10 8	20
						69	4 2712 9					
08	77965 X	51937	-0-	-26028	-0-	1067	1 48060 3	Y	2545	2544	0 3 8	29
						10	4 2800 9					
09	70320 X	50493	-0-	-19827	-0-	942	1 47702 3	Y	1672	1680	0 3 8	18
						10	4 1839 9					
10	61721 X	43609	-0-	-18112	-0-	765	1 41237 3	Y	1452	1447	0 6 8	17
						10	4 1597 9					
11	54780 X	13132	-0-	-41648	-0-	217	1 12401 3	Y	464	479	0	2
						4	4 510 9					
12	52173 X	26201	-0-	-25972	-0-	403	1 24764 3	Y	938	920	0 8 8	12
						2	4 1032 9					
01	52173 X	20953	-0-	-31220	-0-	320	1 19375 3	Y	1142	1138	0 6 8	10
						2	4 1256 9					
02	48807 X	15395	-0-	-33412	-0-	248	1 14474 3	Y	610	610	0 2 8	3
						2	4 671 9					
03	43617 X	NO RPT	-0-	-43617	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
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
*04	49770 X	40930	-0-	-8840	-0-	1069	1 36548	3 Y	2969	2905	0 46	1 1	78
						47	4 3266	9		2	8		
*05	51429 X	39051	-0-	-12378	-0-	879	1 34979	3 Y	2872	2884	0 1	1 1	43
						34	4 3159	9		22	8		
*06	49770 X	32980	-0-	-16790	-0-	722	1 29772	3 Y	2235	1964	0 275	1 1	26
						27	4 2459	9		13	8		
*07	45105 X	21902	-0-	-23203	-0-	530	1 19717	3 Y	1482	1486	0 6	8 8	16
						25	4 1630	9					
08	44175 X	24025	-0-	-20150	-0-	484	1 21789	3 Y	1589	1582	0 2	8 8	20
						4	4 1748	9					
09	38340 X	25553	-0-	-12787	-0-	457	1 23138	3 Y	1776	1773	0 3	8 8	20
						4	4 1954	9					
10	34937 X	25212	-0-	-9725	-0-	432	1 23297	3 Y	1343	1340	0 6	8 8	17
						6	4 1477	9					
11	30420 X	25814	-0-	-4606	-0-	417	1 23928	3 Y	1332	1340	0 0		9
						4	4 1465	9					
12	26412 X	24199	-0-	-2213	-0-	365	1 22428	3 Y	1276	1258	0 11	8 8	16
						2	4 1404	9					
01	26133 X	23463	-0-	-2670	-0-	358	1 21643	3 Y	1327	1324	0 7	8 8	12
						2	4 1460	9					
02	24447 X	15671	-0-	-8776	-0-	243	1 14188	3 Y	1125	1123	0 3	8 8	9
						2	4 1238	9					
03	26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-			Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
*04	233822 X	100676	-0-	-133146	-0-	2643	1 90353	3 Y	6876	6722	0 106	1 1	178
						116	4 7564	9		4	8		
*05	94488 X	91645	-0-	-2843	-0-	2094	1 83290	3 Y	5619	5671	0 3	1 1	80
						80	4 6181	9		43	8		
*06	91440 X	78743	-0-	-12697	-0-	1740	1 71772	3 Y	4699	4123	0 578	1 1	51
						62	4 5169	9		27	8		
*07	103261 X	69384	-0-	-33877	-0-	1702	1 63291	3 Y	3920	3918	0 16	8 8	37
						79	4 4312	9					
08	103261 X	60543	-0-	-42718	-0-	1224	1 55159	3 Y	3771	3761	0 5	8 8	43
						12	4 4148	9					
09	90900 X	54975	-0-	-35925	-0-	987	1 49970	3 Y	3644	3644	0 7	8 8	36
						10	4 4008	9					
10	86087 X	49321	-0-	-36766	-0-	861	1 46469	3 Y	1801	1808	0 8	8 8	21
						10	4 1981	9					
11	72420 X	47848	-0-	-24572	-0-	795	1 45592	3 Y	1319	1332	0 0		8
						10	4 1451	9					
12	63581 X	40032	-0-	-23549	-0-	620	1 38169	3 Y	1126	1109	0 10	8 8	15
						4	4 1239	9					
01	57598 X	39095	-0-	-18503	-0-	588	1 35581	3 Y	2656	2633	0 13	8 8	25
						4	4 2922	9					
02	53157 X	45630	-0-	-7527	-0-	719	1 41915	3 Y	2720	2706	0 7	8 8	24
						4	4 2992	9					
03	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-			Y	NO RPT				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107						
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	
*04	79200 X	65274	-0-	-13926	-0-	1690	1	57771	3	Y	5216	5151	0	81	1	137
						75	4	5738	9			3	8			
*05	81840 X	67895	-0-	-13945	-0-	1498	1	59635	3	Y	6095	6093	0	3	1	89
						57	4	6705	9			47	8			
*06	79200 X	56063	-0-	-23137	-0-	1208	1	49831	3	Y	4527	3980	0	558	1	52
						44	4	4980	9			26	8			
*07	90396 X	48352	-0-	-42044	-0-	1165	1	43319	3	Y	3466	3468	0	14	8	36
						55	4	3813	9							
08	77314 X	40141	-0-	-37173	-0-	800	1	36031	3	Y	3004	3002	0	4	8	36
						6	4	3304	9							
09	71850 X	35247	-0-	-36603	-0-	624	1	31629	3	Y	2716	2717	0	5	8	30
						6	4	2988	9							
10	61752 X	35627	-0-	-26125	-0-	596	1	32134	3	Y	2626	2612	0	12	8	32
						8	4	2889	9							
11	51120 X	30375	-0-	-20745	-0-	477	1	27402	3	Y	2264	2280	0	1	8	15
						6	4	2490	9							
12	44299 X	36078	-0-	-8221	-0-	529	1	32542	3	Y	2730	2686	0	23	8	36
						4	4	3003	9							
01	40145 X	31788	-0-	-8357	-0-	472	1	28564	3	Y	2498	2496	0	13	8	25
						4	4	2748	9							
02	34075 X	24591	-0-	-9484	-0-	391	1	22794	3	Y	1276	1272	0	3	8	14
						2	4	1404	9							
03	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507						
*04	78840 X	32894	-0-	-45946	-0-	843	1	28806	3	Y	2917	2883	0	45	1	82
						36	4	3209	9			2	8			
*05	79546 X	40856	-0-	-38690	-0-	894	1	35610	3	Y	3925	3912	0	2	1	63
						34	4	4318	9			30	8			
*06	73410 X	38473	-0-	-34937	-0-	823	1	33915	3	Y	3368	2954	0	414	1	43
						30	4	3705	9			20	8			
*07	48670 X	37751	-0-	-10919	-0-	902	1	33564	3	Y	2950	2947	0	12	8	34
						40	4	3245	9							
08	45384 X	38204	-0-	-7180	-0-	755	1	33997	3	Y	3133	3127	0	4	8	33
						6	4	3446	9							
09	35820 X	34046	-0-	-1774	-0-	598	1	30281	3	Y	2874	2873	0	6	8	28
						6	4	3161	9							
10	37014 X	33062	-0-	-3952	-0-	551	1	29745	3	Y	2507	2498	0	11	8	26
						8	4	2758	9							
11	36960 X	34857	-0-	-2103	-0-	546	1	31309	3	Y	2724	2739	0	1	8	10
						6	4	2996	9							
12	38192 X	27814	-0-	-10378	-0-	406	1	24968	3	Y	2216	2185	0	19	8	22
						2	4	2438	9							
01	38192 X	32408	-0-	-5784	-0-	478	1	28912	3	Y	2740	2729	0	14	8	19
						4	4	3014	9							
02	32915 X	26165	-0-	-6750	-0-	401	1	23387	3	Y	2159	2152	0	6	8	27
						2	4	2375	9							
03	36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9049	PERF. 8999	- 14609					
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
10	14B2 EXT	55317	-0-	55317	55317	942 1 14 4	50789 3 3572 9		Y	3247	3166 0	45 8	36
11	14B2 EXT	114398	-0-	114398	169715	1855 1 22 4	106424 3 6097 9		Y	5543	5549 0	2 8	28
12	14B2 EXT	120039	-0-	120039	289754	1816 1 10 4	111695 3 6518 9		Y	5925	5833 0	50 8	70
01	378392 X	88638	-0-	-289754	-0-	1356 1 8 4	82093 3 5181 9		Y	4710	4715 0	24 8	41
02	115884 X	70285	-0-	-45599	-0-	1110 1 6 4	64726 3 4443 9		Y	4039	4038 0	11 8	46
03	123876 X	NO RPT	-0-	-123876	-0-				Y	NO RPT			46
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9214	- 14780					
10	14B2 EXT	57093	-0-	57093	57093	994 1 14 4	53628 3 2457 9		Y	2234	2166 0	44 8	24
11	14B2 EXT	105815	-0-	105815	162908	1751 1 22 4	100444 3 3598 9		Y	3271	3278 0	1 8	16
12	14B2 EXT	108190	-0-	108190	271098	1671 1 10 4	102799 3 3710 9		Y	3373	3318 0	31 8	40
01	347424 X	76326	-0-	-271098	-0-	1184 1 8 4	71633 3 3501 9		Y	3183	3179 0	16 8	28
02	113883 X	57714	-0-	-56169	-0-	943 1 6 4	54996 3 1769 9		Y	1608	1606 0	4 8	18
03	121737 X	NO RPT	-0-	-121737	-0-				Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9073	- 14550					
10	14B2 EXT	62637	-0-	62637	62637	1054 1 14 4	56807 3 4762 9		Y	4329	4238 0	45 8	46
11	14B2 EXT	104371	-0-	104371	167008	1680 1 18 4	96350 3 6323 9		Y	5748	5763 0	2 8	29
12	14B2 EXT	99139	-0-	99139	266147	1488 1 8 4	91546 3 6097 9		Y	5543	5458 0	47 8	67
01	356648 X	90501	-0-	-266147	-0-	1388 1 8 4	83971 3 5134 9		Y	4667	4669 0	24 8	41
02	114550 X	72351	-0-	-42199	-0-	1140 1 6 4	66494 3 4711 9		Y	4283	4279 0	11 8	47
03	122450 X	NO RPT	-0-	-122450	-0-				Y	NO RPT			47
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 12/26/2012	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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 17HA		RRCID ->	275115	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	3004	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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID ->	275117	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID ->	275123	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	2989	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8939 - 15389	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	71920 X	39062	-0-	-32858	-0-	614 1	35806 3	Y	2398	2393 0 6 8 23	
						4 4	2638 9				
03	76880 X	NO RPT	-0-	-76880	-0-			Y	NO RPT	23	

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID ->	275222	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	3038	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	80243 X	35138	-0-	-45105	-0-	541	1	31529	3	Y	2785	2779	0	7	8	30
						4	4	3064	9							
03	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	42441	-0-	42441	42441	645	1	37590	3	Y	3820	3808	0	10	8	45
						4	4	4202	9							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42441					Y	NO RPT					45

PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8858	- 14932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*02	50199 X	NO RPT	-0-	-50199	-0-				Y	NO RPT			-0-
*03	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-				Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 9169	- 14871					
10	14B2 EXT	47855	-0-	47855	47855	822 1	44346 3	Y	2434	2366 0	41 8	27	
						10 4	2677 9						
11	14B2 EXT	104991	-0-	104991	152846	1708 1	97942 3	Y	4839	4838 0	2 8	26	
						18 4	5323 9						
12	14B2 EXT	101575	-0-	101575	254421	1541 1	94799 3	Y	4750	4679 0	40 8	57	
						10 4	5225 9						
01	336894 X	82473	-0-	-254421	-0-	1267 1	76640 3	Y	4144	4144 0	21 8	36	
						8 4	4558 9						
02	105647 X	67353	-0-	-38294	-0-	1070 1	62357 3	Y	3564	3559 0	9 8	40	
						6 4	3920 9						
03	112933 X	NO RPT	-0-	-112933	-0-			Y	NO RPT				40

PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 9098	- 13781					
*04	94800 X	61316	-0-	-33484	-0-	1566 1	53545 3	Y	5580	5448 0	86 1	147	
						67 4	6138 9						
*05	97960 X	57147	-0-	-40813	-0-	1257 1	50029 3	Y	5284	5310 0	2 1	78	
						49 4	5812 9						
*06	94800 X	54821	-0-	-39979	-0-	1187 1	48967 3	Y	4204	3692 0	518 1	47	
						43 4	4624 9						
*07	65844 X	49594	-0-	-16250	-0-	1202 1	44687 3	Y	3316	3314 0	15 8	34	
						57 4	3648 9						
08	65844 X	43343	-0-	-22501	-0-	868 1	39126 3	Y	3036	3032 0	4 8	38	
						9 4	3340 9						
09	55620 X	39689	-0-	-15931	-0-	708 1	35828 3	Y	2861	2860 0	6 8	33	
						6 4	3147 9						
10	51987 X	41412	-0-	-10575	-0-	700 1	37762 3	Y	2673	2660 0	12 8	34	
						10 4	2940 9						
11	49950 X	42801	-0-	-7149	-0-	679 1	38991 3	Y	2839	2853 0	1 8	19	
						8 4	3123 9						
12	46283 X	40204	-0-	-6079	-0-	595 1	36610 3	Y	2723	2681 0	23 8	38	
						4 4	2995 9						
01	40223 X	40223	-0-	-0-	-0-	602 1	36375 3	Y	2947	2937 0	15 8	33	
						4 4	3242 9						
02	37526 X	30485	-0-	-7041	-0-	492 1	28702 3	Y	1170	1175 0	3 8	11	
						4 4	1287 9						
03	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-			Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8945	- 15002		
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
*04	92245 X	92245	-0-	-0-	-0-	2353 1	80468 3	Y	8474	8293 0	131 1	226
						103 4	9321 9			5 8		
*05	90675 X	82608	-0-	-8067	-0-	1862 1	74109 3	Y	5968	6052 0	3 1	93
						72 4	6565 9			46 8		
*06	87750 X	68652	-0-	-19098	-0-	1509 1	62228 3	Y	4418	3885 0	545 1	55
						55 4	4860 9			26 8		
*07	90675 X	60798	-0-	-29877	-0-	1484 1	55181 3	Y	3696	3691 0	17 8	43
						67 4	4066 9					
08	89032 X	47950	-0-	-41082	-0-	972 1	43754 3	Y	2922	2920 0	4 8	32
						10 4	3214 9					
09	86160 X	41503	-0-	-44657	-0-	748 1	37886 3	Y	2603	2605 0	5 8	25
						6 4	2863 9					
10	89032 X	41389	-0-	-47643	-0-	700 1	37787 3	Y	2629	2613 0	12 8	29
						10 4	2892 9					
11	65730 X	46873	-0-	-18857	-0-	747 1	42854 3	Y	2967	2979 0	1 8	16
						8 4	3264 9					
12	54374 X	46332	-0-	-8042	-0-	688 1	42347 3	Y	2994	2948 0	25 8	37
						4 4	3293 9					
01	44144 X	44026	-0-	-118	-0-	662 1	40021 3	Y	3035	3029 0	15 8	28
						4 4	3339 9					
02	40107 X	34548	-0-	-5559	-0-	531 1	30951 3	Y	2784	2773 0	7 8	36
						4 4	3062 9					
03	44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-			Y	NO RPT			36

PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378			PERF. 8709 - 16697	
*04	121954 X	121954	-0-	-0-	-0-	3180 1	108710 3	Y	9022	8851 0	140 1	237	
						140 4	9924 9			5 8			
*05	109027 X	49979	-0-	-59048	-0-	1108 1	44091 3	Y	4307	4444 0	2 1	65	
						42 4	4738 9			33 8			
*06	105510 X	79972	-0-	-25538	-0-	1733 1	71447 3	Y	6118	5328 0	749 1	70	
						62 4	6730 9			36 8			
*07	109027 X	89407	-0-	-19620	-0-	2161 1	80414 3	Y	6120	6101 0	25 8	64	
						100 4	6732 9						
08	109027 X	78781	-0-	-30246	-0-	1558 1	70181 3	Y	6387	6381 0	8 8	71	
						16 4	7026 9						
09	105510 X	73484	-0-	-32026	-0-	1292 1	65437 3	Y	6130	6130 0	12 8	59	
						12 4	6743 9						
10	90427 X	73471	-0-	-16956	-0-	1233 1	66466 3	Y	5231	5212 0	23 8	55	
						18 4	5754 9						
11	87510 X	63774	-0-	-23736	-0-	1022 1	58609 3	Y	3755	3794 0	1 8	15	
						12 4	4131 9						
12	84165 X	56906	-0-	-27259	-0-	850 1	52255 3	Y	3450	3398 0	29 8	38	
						6 4	3795 9						
01	78771 X	70095	-0-	-8676	-0-	1058 1	64058 3	Y	4521	4498 0	23 8	38	
						6 4	4973 9						
02	71021 X	55991	-0-	-15030	-0-	875 1	50972 3	Y	3762	3750 0	10 8	39	
						6 4	4138 9						
03	73470 X	NO RPT	-0-	-73470	-0-			Y	NO RPT			39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552																	
*04	0	95335	-0-	95335	259154	2407	1	82278	3	Y	9586	9388	0	148	1	254	
						105	4	10545	9				6			8	
*05	337439 X	78285	-0-	-259154	-0-	1728	1	68757	3	Y	7033	7123	0	3	1	107	
						64	4	7736	9				54			8	
*06	91380 X	64202	-0-	-27178	-0-	1406	1	58023	3	Y	4292	3792	0	531	1	51	
						52	4	4721	9				25			8	
*07	94426 X	57694	-0-	-36732	-0-	1401	1	52111	3	Y	3743	3738	0	16	8	40	
						65	4	4117	9								
08	94426 X	45364	-0-	-49062	-0-	912	1	41083	3	Y	3054	3066	0	4	8	33	
						10	4	3359	9								
09	91380 X	37537	-0-	-53843	-0-	683	1	34568	3	Y	2073	2083	0	4	8	19	
						6	4	2280	9								
10	64480 X	34248	-0-	-30232	-0-	585	1	31539	3	Y	1924	1915	0	8	8	20	
						8	4	2116	9								
11	56520 X	19325	-0-	-37195	-0-	310	1	17799	3	Y	1102	1117	0			5	
						4	4	1212	9								
12	54312 X	6282	-0-	-48030	-0-	94	1	5779	3	Y	372	370	0	3	8	4	
						409	9										
01	40858 X	12976	-0-	-27882	-0-	193	1	11638	3	Y	1039	1030	0	5	8	8	
						2	4	1143	9								
02	36279 X	28323	-0-	-7956	-0-	443	1	25826	3	Y	1865	1850	0	5	8	20	
						2	4	2052	9								
03	34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					Y	NO RPT					20	

PILONCILLO			WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
*04	116820 X	99762	-0-	-17058	-0-	2576	1	88068	3	Y	8186	8033	0	127	1	215	
						113	4	9005	9				5			8	
*05	120714 X	85663	-0-	-35051	-0-	1883	1	74962	3	Y	7951	7985	0	4	1	116	
						72	4	8746	9				61			8	
*06	0 W	97098	-0-	97098	97098	2074	1	85512	3	Y	8578	7493	0	1052	1	99	
						76	4	9436	9				50			8	
*07	0 W	98654	-0-	98654	195752	2348	1	87316	3	Y	8075	8053	0	35	8	86	
						107	4	8883	9								
08	0 W	82110	-0-	82110	277862	1624	1	73147	3	Y	6657	6661	0	8	8	74	
						16	4	7323	9								
*09	357208 X	79346	-0-	-277862	-0-	1395	1	70663	3	Y	6613	6610	0	13	8	64	
						14	4	7274	9								
10	120714 X	86806	-0-	-33908	-0-	1467	1	79096	3	Y	5657	5634	0	25	8	62	
						20	4	6223	9								
11	116820 X	76661	-0-	-40159	-0-	1231	1	70550	3	Y	4424	4462	0	2	8	22	
						14	4	4866	9								
12	120714 X	42924	-0-	-77790	-0-	642	1	39454	3	Y	2567	2537	0	22	8	30	
						4	4	2824	9								
01	101711 X	49478	-0-	-52233	-0-	789	1	47757	3	Y	844	864	0	4	8	6	
						4	4	928	9								
02	81374 X	45404	-0-	-35970	-0-	728	1	42437	3	Y	2032	2017	0	5	8	20	
						4	4	2235	9								
03	86800 X	NO RPT	-0-	-86800	-0-					Y	NO RPT					20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		//CONT.// 797110			WELL #: D 26HN	RRCID -> 277280	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8876	- 14835		
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	* C	EOM BALANCE
*04	0	69782	-0-	69782	203144	1835	1 62714 81 4 5152	3 Y	4684	4583	0 3 8	72 1	122
*05	265716 X	62572	-0-	-203144	-0-	1413	1 56209 55 4 4895	3 Y	4450	4470	0 3 8	2 1	66
*06	89670 X	54371	-0-	-35299	-0-	1191	1 49137 43 4 4000	3 Y	3636	3192	0 21 8	448 1	41
*07	92659 X	50048	-0-	-42611	-0-	1215	1 45206 57 4 3570	3 Y	3245	3239	0 13 8		34
08	92659 X	38759	-0-	-53900	-0-	781	1 35148 6 4 2824	3 Y	2567	2566	0 3 8		28
09	89670 X	42559	-0-	-47111	-0-	757	1 38363 6 4 3433	3 Y	3121	3113	0 6 8		30
10	50530 X	37806	-0-	-12724	-0-	634	1 34167 10 4 2995	3 Y	2723	2712	0 12 8		29
11	44790 X	16253	-0-	-28537	-0-	264	1 15116 4 4 869	3 Y	790	816	0 4 8		3
12	43989 X	9612	-0-	-34377	-0-	145	1 8944 2 4 521	3 Y	474	470	0 4 8		3
01	43989 X	26512	-0-	-17477	-0-	409	1 24725 2 4 1376	3 Y	1251	1240	0 6 8		8
02	41151 X	22802	-0-	-18349	-0-	368	1 21414 2 4 1018	3 Y	925	924	0 2 8		8
03	37820 X	NO RPT	-0-	-37820	-0-			Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 9354	- 17718				
*04	0	69856	-0-	69856	276190	1902	1 65025 83 4 2846	3 Y	2587	2546	0 2 8	40 1	70
*05	0	63147	-0-	63147	339337	1499	1 59653 57 4 1938	3 Y	1762	1790	0 14 8	1 1	27
*06	0	52788	-0-	52788	392125	1217	1 50222 44 4 1305	3 Y	1186	1044	0 7 8	146 1	16
*07	0	42134	-0-	42134	434259	1071	1 39872 49 4 1142	3 Y	1038	1038	0 4 8		12
*08	465136 X	30877	-0-	-434259	-0-	656	1 29549 6 4 666	3 Y	605	606	0 1 8		12
09	29370 X	28344	-0-	-1026	-0-	536	1 27175 6 4 627	3 Y	570	570	0 1 8		11
10	30349 X	28307	-0-	-2042	-0-	499	1 26964 6 4 838	3 Y	762	756	0 3 8		14
11	29370 X	29194	-0-	-176	-0-	486	1 27870 6 4 832	3 Y	756	760	0 3 8		10
12	30349 X	27661	-0-	-2688	-0-	430	1 26420 2 4 809	3 Y	735	725	0 6 8		14
01	30349 X	29248	-0-	-1101	-0-	464	1 28039 4 4 741	3 Y	674	675	0 3 8		10
02	27405 X	25751	-0-	-1654	-0-	423	1 24637 2 4 689	3 Y	626	625	0 2 8		3
03	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

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
*04	0	61250	-0-	61250	244142	1678	1 57375	3 Y	1929	1893	0 30	1 48	
						75	4 2122	9		1	8		
*05	0	53264	-0-	53264	297406	1266	1 50384	3 Y	1423	1440	0 1	1 19	
						49	4 1565	9		11	8		
*06	0	41372	-0-	41372	338778	955	1 39385	3 Y	907	800	0 112	1 9	
						34	4 998	9		5	8		
*07	0	46302	-0-	46302	385080	1183	1 43989	3 Y	977	974	0 4	8 8	
						55	4 1075	9					
*08	417672 X	32592	-0-	-385080	-0-	690	1 31050	3 Y	769	770	0 1	8 9	
						6	4 846	9					
09	31170 X	20576	-0-	-10594	-0-	385	1 19515	3 Y	611	613	0 1	8 6	
						4	4 672	9					
10	32209 X	29159	-0-	-3050	-0-	511	1 27574	3 Y	971	962	0 4	8 11	
						6	4 1068	9					
11	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	516	1 29596	3 Y	1292	1296	0 7		
						6	4 1421	9					
12	32209 X	28461	-0-	-3748	-0-	434	1 26710	3 Y	1195	1177	0 10	8 15	
						2	4 1315	9					
01	32209 X	24948	-0-	-7261	-0-	396	1 23955	3 Y	541	548	0 3	8 5	
						2	4 595	9					
02	27347 X	22443	-0-	-4904	-0-	368	1 21504	3 Y	517	515	0 1	8 1	
						2	4 569	9					
03	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

*04	0	37557	-0-	37557	59784	944	1 32280	3 Y	3899	3763	0 59	1 102	
						44	4 4289	9		2	8		
*05	0	58111	-0-	58111	117895	1257	1 50039	3 Y	6151	6112	0 3	1 91	
						49	4 6766	9		47	8		
*06	0	52458	-0-	52458	170353	1121	1 46206	3 Y	4625	4065	0 570	1 54	
						43	4 5088	9		27	8		
*07	0	61485	-0-	61485	231838	1469	1 54676	3 Y	4794	4779	0 20	8 49	
						67	4 5273	9					
*08	291426 X	59588	-0-	-231838	-0-	1213	1 54634	3 Y	3390	3385	0 4	8 40	
						12	4 3729	9					
09	57247 X	57247	-0-	-0-	-0-	1037	1 52520	3 Y	3345	3345	0 6	8 34	
						10	4 3680	9					
10	49941 X	49210	-0-	-731	-0-	847	1 45701	3 Y	2411	2406	0 11	8 28	
						10	4 2652	9					
11	48330 X	39773	-0-	-8557	-0-	648	1 37201	3 Y	1742	1759	0 1	8 10	
						8	4 1916	9					
12	49941 X	37127	-0-	-12814	-0-	564	1 34732	3 Y	1661	1635	0 14	8 22	
						4	4 1827	9					
01	49941 X	44195	-0-	-5746	-0-	676	1 40872	3 Y	2403	2389	0 12	8 24	
						4	4 2643	9					
02	46719 X	34370	-0-	-12349	-0-	547	1 31918	3 Y	1728	1723	0 5	8 17	
						4	4 1901	9					
03	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-			Y	NO RPT				17

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015					TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	64777	-0-	64777	91716	1633	1	55843	3	Y	6571	6361	0	100	171
						73	4	7228	9			4	8		
*05	0	77095	-0-	77095	168811	1673	1	66618	3	Y	7946	7936	0	4	116
						63	4	8741	9			61	8		
*06	0	64733	-0-	64733	233544	1373	1	56601	3	Y	6099	5358	0	752	69
						50	4	6709	9			36	8		
*07	0	63346	-0-	63346	296890	1489	1	55421	3	Y	5788	5773	0	24	60
						69	4	6367	9						
*08	363397 X	66507	-0-	-296890	-0-	1354	1	60965	3	Y	3796	3791	0	5	46
						12	4	4176	9						
09	56533 X	56533	-0-	-0-	-0-	1024	1	51857	3	Y	3311	3316	0	6	35
						10	4	3642	9						
10	50186 X	50186	-0-	-0-	-0-	829	1	44699	3	Y	4225	4192	0	19	49
						10	4	4648	9						
11	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	761	1	43638	3	Y	4284	4308	0	1	24
						8	4	4712	9						
12	43377 X	43377	-0-	-0-	-0-	625	1	38488	3	Y	3873	3816	0	33	48
						4	4	4260	9						
01	41571 X	37216	-0-	-4355	-0-	555	1	33619	3	Y	2762	2770	0	14	26
						4	4	3038	9						
02	38889 X	34460	-0-	-4429	-0-	539	1	31376	3	Y	2310	2296	0	6	23
						4	4	2541	9						
03	41571 X	NO RPT	-0-	-41571	-0-					Y	NO RPT				23

PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015					TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	135249	-0-	135249	185847	3447	1	117866	3	Y	12532	12102	0	191	325
						151	4	13785	9			7	8		
*05	0	109501	-0-	109501	295348	2419	1	96220	3	Y	9790	9890	0	4	146
						93	4	10769	9			75	8		
*06	0	76234	-0-	76234	371582	1642	1	67751	3	Y	6165	5440	0	762	73
						59	4	6782	9			36	8		
*07	0	97250	-0-	97250	468832	2322	1	86390	3	Y	7665	7623	0	32	83
						106	4	8432	9						
*08	544258 X	75426	-0-	-468832	-0-	1510	1	67994	3	Y	5371	5375	0	6	62
						14	4	5908	9						
09	127470 X	79123	-0-	-48347	-0-	1438	1	72861	3	Y	4373	4383	0	8	44
						14	4	4810	9						
10	131719 X	67697	-0-	-64022	-0-	1156	1	62348	3	Y	3797	3781	0	17	43
						16	4	4177	9						
11	127470 X	58729	-0-	-68741	-0-	943	1	54080	3	Y	3360	3384	0	1	18
						10	4	3696	9						
12	131719 X	59597	-0-	-72122	-0-	892	1	54863	3	Y	3487	3432	0	30	43
						6	4	3836	9						
01	81747 X	60806	-0-	-20941	-0-	920	1	55655	3	Y	3841	3829	0	19	36
						6	4	4225	9						
02	76473 X	67413	-0-	-9060	-0-	1091	1	63639	3	Y	2434	2424	0	6	27
						6	4	2677	9						
03	67704 X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	129957	-0-	129957	187218	3362	1	114932	3	Y	10469	10116	273
						147	4	11516	9			6	
*05	0	118098	-0-	118098	305316	2617	1	104131	3	Y	10228	10264	153
						99	4	11251	9			79	
*06	0	99421	-0-	99421	404737	2146	1	88556	3	Y	7855	6902	92
						78	4	8641	9			46	
*07	0	92469	-0-	92469	497206	2215	1	82383	3	Y	7061	7048	76
						104	4	7767	9			29	
*08	569993 X	72787	-0-	-497206	-0-	1458	1	65638	3	Y	5162	5160	59
						13	4	5678	9			6	
09	126840 X	71702	-0-	-55138	-0-	1301	1	65911	3	Y	4071	4081	41
						12	4	4478	9			8	
10	131068 X	68658	-0-	-62410	-0-	1173	1	63271	3	Y	3816	3795	45
						16	4	4198	9			17	
11	126840 X	70397	-0-	-56443	-0-	1132	1	64908	3	Y	3948	3970	22
						14	4	4343	9			1	
12	131068 X	66755	-0-	-64313	-0-	1000	1	61540	3	Y	3826	3768	48
						6	4	4209	9			32	
01	74090 X	65194	-0-	-8896	-0-	988	1	59750	3	Y	4045	4034	38
						6	4	4450	9			21	
02	69310 X	65679	-0-	-3631	-0-	1067	1	62234	3	Y	2156	2150	19
						6	4	2372	9			6	
03	72757 X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT		19

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	111134	-0-	111134	160820	2870	1	98151	3	Y	9079	8769	237
						126	4	9987	9			5	
*05	0	109253	-0-	109253	270073	2405	1	95672	3	Y	10079	10083	150
						89	4	11087	9			78	
*06	0	88320	-0-	88320	358393	1890	1	77968	3	Y	7630	6705	90
						69	4	8393	9			45	
*07	0	78392	-0-	78392	436785	1867	1	69456	3	Y	6348	6344	68
						86	4	6983	9			26	
*08	510114 X	73329	-0-	-436785	-0-	1501	1	67598	3	Y	3833	3843	44
						14	4	4216	9			5	
09	108900 X	70190	-0-	-38710	-0-	1294	1	65551	3	Y	3030	3038	30
						12	4	3333	9			6	
10	112530 X	49735	-0-	-62795	-0-	849	1	45847	3	Y	2754	2741	31
						10	4	3029	9			12	
11	108900 X	49315	-0-	-59585	-0-	792	1	45402	3	Y	2828	2844	14
						10	4	3111	9			1	
12	112530 X	59129	-0-	-53401	-0-	885	1	54418	3	Y	3473	3417	41
						6	4	3820	9			29	
01	73315 X	45121	-0-	-28194	-0-	701	1	42450	3	Y	1787	1803	16
						4	4	1966	9			9	
02	67860 X	43356	-0-	-24504	-0-	698	1	40725	3	Y	1754	1749	18
						4	4	1929	9			5	
03	50964 X	NO RPT	-0-	-50964	-0-					Y	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
			WELL #: D 18HK RRCID -> 278182				COMPL. DATE 03/18/2015				TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*04	0	116789	-0-	116789	160787		3028	1 103500	3	Y	9207	8881 0	140 1	240
							133	4 10128	9			5 8		
*05	0	92984	-0-	92984	253771		2143	1 85241	3	Y	5016	5136 0	2 1	79
							82	4 5518	9			39 8		
*06	0	90910	-0-	90910	344681		1975	1 81466	3	Y	6725	5860 0	823 1	82
							71	4 7398	9			39 8		
*07	0	88752	-0-	88752	433433		2136	1 79496	3	Y	6382	6364 0	27 8	73
							100	4 7020	9					
08	0	65439	-0-	65439	498872		1328	1 59806	3	Y	3903	3914 0	5 8	46
							12	4 4293	9					
*09	559771 X	60899	-0-	-498872	-0-		1114	1 56435	3	Y	3036	3044 0	6 8	32
							10	4 3340	9					
10	112003 X	68107	-0-	-43896	-0-		1149	1 61983	3	Y	4508	4468 0	20 8	52
							16	4 4959	9					
11	108390 X	67909	-0-	-40481	-0-		1074	1 61620	3	Y	4730	4753 0	2 8	27
							12	4 5203	9					
12	112003 X	77473	-0-	-34530	-0-		1142	1 70250	3	Y	5523	5434 0	47 8	69
							6	4 6075	9					
01	112003 X	82401	-0-	-29602	-0-		1255	1 75953	3	Y	4714	4715 0	24 8	44
							8	4 5185	9					
*02	78389 X	78389	-0-	-0-	-0-		1264	1 73657	3	Y	3145	3142 0	8 8	38
							8	4 3460	9					
03	70184 X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					Y	NO RPT			38
PILONCILLO			WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287				COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563			
*04	0	95708	-0-	95708	135183		2408	1 82317	3	Y	9889	9548 0	151 1	257
							105	4 10878	9			6 8		
*05	0	107462	-0-	107462	242645		2438	1 97054	3	Y	7159	7251 0	3 1	107
							95	4 7875	9			55 8		
*06	0	96077	-0-	96077	338722		2080	1 85771	3	Y	7409	6478 0	909 1	86
							76	4 8150	9			43 8		
*07	0	89042	-0-	89042	427764		2137	1 79530	3	Y	6614	6601 0	28 8	71
							100	4 7275	9					
08	0	75149	-0-	75149	502913		1508	1 67899	3	Y	5207	5206 0	6 8	56
							14	4 5728	9					
*09	576375 X	73462	-0-	-502913	-0-		1310	1 66381	3	Y	5235	5233 0	10 8	48
							12	4 5759	9					
10	88877 X	64441	-0-	-24436	-0-		1093	1 58965	3	Y	3972	3962 0	18 8	40
							14	4 4369	9					
11	86010 X	58408	-0-	-27602	-0-		936	1 53631	3	Y	3483	3508 0	1 8	14
							10	4 3831	9					
12	88877 X	64955	-0-	-23922	-0-		969	1 59616	3	Y	3967	3905 0	34 8	42
							6	4 4364	9					
01	88877 X	72326	-0-	-16551	-0-		1117	1 67570	3	Y	3303	3304 0	17 8	24
							6	4 3633	9					
02	71021 X	66312	-0-	-4709	-0-		1074	1 62638	3	Y	2358	2355 0	6 8	26
							6	4 2594	9					
03	64449 X	NO RPT	-0-	-64449	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*05	0	46981	-0-	46981	46981	1041	1 41451 3	Y	4046	3927	0 2 1	58
						38	4 4451 9			59	8	
*06	0	77663	-0-	77663	124644	1703	1 70249 3	Y	5135	4475	0 629 1	59
						62	4 5649 9			30	8	
*07	0	79219	-0-	79219	203863	1944	1 72305 3	Y	4436	4429	0 18 8	48
						90	4 4880 9					
08	0	69946	-0-	69946	273809	1391	1 62662 3	Y	5346	5330	0 6 8	59
						12	4 5881 9					
*09	340867 X	67058	-0-	-273809	-0-	1195	1 60514 3	Y	4854	4858	0 9 8	46
						10	4 5339 9					
10	82770 X	57125	-0-	-25645	-0-	988	1 53274 3	Y	2590	2598	0 11 8	27
						14	4 2849 9					
11	80100 X	49998	-0-	-30102	-0-	812	1 46598 3	Y	2344	2360	0 1 8	10
						10	4 2578 9					
12	82770 X	39567	-0-	-43203	-0-	599	1 36875 3	Y	1899	1872	0 16 8	21
						4	4 2089 9					
01	82770 X	59497	-0-	-23273	-0-	924	1 55908 3	Y	2417	2407	0 12 8	19
						6	4 2659 9					
02	64815 X	52469	-0-	-12346	-0-	854	1 49803 3	Y	1642	1638	0 4 8	18
						6	4 1806 9					
03	57133 X	NO RPT	-0-	-57133	-0-			Y	NO RPT			18

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735		
*04	0	84048	-0-	84048	239465	2299	1 78568 3	Y	2801	2745	0 43 1	73
						100	4 3081 9			2	8	
*05	0	72475	-0-	72475	311940	1708	1 67988 3	Y	2469	2486	0 1 1	36
						63	4 2716 9			19	8	
*06	0	61102	-0-	61102	373042	1397	1 57572 3	Y	1892	1663	0 233 1	21
						52	4 2081 9			11	8	
*07	0	54452	-0-	54452	427494	1367	1 50853 3	Y	1971	1962	0 8 8	22
						64	4 2168 9					
08	0	39595	-0-	39595	467089	821	1 36986 3	Y	1620	1615	0 2 8	14
						6	4 1782 9					
*09	501073 X	33984	-0-	-467089	-0-	623	1 31550 3	Y	1641	1640	0 3 8	12
						6	4 1805 9					
10	91698 X	31510	-0-	-60188	-0-	543	1 29265 3	Y	1540	1532	0 7 8	13
						8	4 1694 9					
11	88740 X	18609	-0-	-70131	-0-	302	1 17322 3	Y	892	902	0	3
						4	4 981 9					
12	91698 X	15034	-0-	-76664	-0-	228	1 13993 3	Y	737	728	0 6 8	6
						2	4 811 9					
01	91698 X	28208	-0-	-63490	-0-	432	1 26153 3	Y	1474	1461	0 7 8	12
						2	4 1621 9					
02	32857 X	25615	-0-	-7242	-0-	417	1 24325 3	Y	792	793	0 2 8	9
						2	4 871 9					
03	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	52764	-0-	52764	52764	1166	1 46383	3 5171	3 9	Y	4701	4578	0 53	2 1 8	68
*06	0	80197	-0-	80197	132961	1743	1 71882	3 6510	3 9	Y	5918	5158	0 35	725 1 8	68
*07	0	77070	-0-	77070	210031	1877	1 69832	3 5275	3 9	Y	4795	4793	0 20	8 8	50
08	0	63017	-0-	63017	273048	1274	1 57342	3 4389	3 9	Y	3990	3990	0 5	8 8	43
*09	337059 X	64011	-0-	-273048	-0-	1147	1 58126	3 4728	3 9	Y	4298	4292	0 8	8 8	41
10	80693 X	58769	-0-	-21924	-0-	1008	1 54399	3 3348	3 9	Y	3044	3040	0 13	8 8	32
11	78090 X	55426	-0-	-22664	-0-	907	1 52052	3 2457	3 9	Y	2234	2256	0 1	8 8	9
12	80693 X	56438	-0-	-24255	-0-	862	1 53007	3 2563	3 9	Y	2330	2294	0 20	8 8	25
01	80693 X	64125	-0-	-16568	-0-	990	1 59893	3 3236	3 9	Y	2942	2929	0 15	8 8	23
02	61886 X	54845	-0-	-7041	-0-	888	1 51807	3 2144	3 9	Y	1949	1946	0 5	8 8	18
03	58776 X	NO RPT	-0-	-58776	-0-	6	4	2144	9	Y	NO RPT				18

PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707					
*04	0	74503	-0-	74503	74503	1917	1 65504	3 6999	3 9	Y	6363	6097	0 5	96 1 8	165
*05	0	88286	-0-	88286	162789	1943	1 77279	3 8990	3 9	Y	8173	8150	0 63	4 1 8	121
*06	0	80893	-0-	80893	243682	1755	1 72397	3 6676	3 9	Y	6069	5335	0 35	748 1 8	72
*07	0	79413	-0-	79413	323095	1923	1 71517	3 5885	3 9	Y	5350	5343	0 22	8 8	57
08	0	46192	-0-	46192	369287	942	1 42431	3 2809	3 9	Y	2554	2569	0 3	8 8	25
*09	413838 X	44551	-0-	-369287	-0-	811	1 41100	3 2632	3 9	Y	2393	2393	0 5	8 8	20
10	86614 X	49347	-0-	-37267	-0-	851	1 45859	3 2627	3 9	Y	2388	2375	0 11	8 8	22
11	83820 X	66844	-0-	-16976	-0-	1061	1 60864	3 4907	3 9	Y	4461	4462	0 2	8 8	19
12	86614 X	78264	-0-	-8350	-0-	1158	1 71222	3 5876	3 9	Y	5342	5256	0 45	8 8	60
01	86614 X	38850	-0-	-47764	-0-	585	1 35416	3 2845	3 9	Y	2586	2616	0 13	8 8	17
02	67106 X	34688	-0-	-32418	-0-	547	1 31907	3 2230	3 9	Y	2027	2018	0 5	8 8	21
03	69068 X	NO RPT	-0-	-69068	-0-	4	4	2230	9	Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751			
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	* C	EOM BALANCE
*04	0	77943	-0-	77943	77943	2004	1 68526	3	Y	6657	6380	0	172
						90	4 7323	9			4	8	
*05	0	98022	-0-	98022	175965	2161	1 85974	3	Y	8914	8882	0	131
						82	4 9805	9			69	8	
*06	0	85421	-0-	85421	261386	1856	1 76570	3	Y	6298	5542	0	73
						67	4 6928	9			37	8	
*07	0	83569	-0-	83569	344955	2026	1 75357	3	Y	5537	5528	0	59
						95	4 6091	9				23	8
08	0	60747	-0-	60747	405702	1232	1 55470	3	Y	3666	3673	0	43
						12	4 4033	9				4	8
*09	453581 X	47879	-0-	-405702	-0-	866	1 43858	3	Y	2861	2868	0	30
						8	4 3147	9				6	8
10	89900 X	45194	-0-	-44706	-0-	778	1 41974	3	Y	2211	2204	0	27
						10	4 2432	9				10	8
11	87000 X	47179	-0-	-39821	-0-	753	1 43183	3	Y	2941	2949	0	18
						8	4 3235	9				1	8
12	89900 X	54936	-0-	-34964	-0-	817	1 50265	3	Y	3498	3440	0	46
						6	4 3848	9				30	8
01	89900 X	42742	-0-	-47158	-0-	644	1 38963	3	Y	2846	2848	0	30
						4	4 3131	9				14	8
02	52316 X	37551	-0-	-14765	-0-	592	1 34536	3	Y	2199	2189	0	24
						4	4 2419	9				6	8
03	48763 X	NO RPT	-0-	-48763	-0-				Y	NO RPT			24

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634			
*04	0	61886	-0-	61886	61886	1625	1 55546	3	Y	4221	4045	0	109
						72	4 4643	9			3	8	
*05	0	75431	-0-	75431	137317	1685	1 67047	3	Y	6033	6005	0	88
						63	4 6636	9			46	8	
*06	0	65455	-0-	65455	202772	1425	1 58796	3	Y	4711	4136	0	55
						52	4 5182	9			28	8	
*07	0	63812	-0-	63812	266584	1545	1 57490	3	Y	4278	4269	0	46
						71	4 4706	9				18	8
08	0	45529	-0-	45529	312113	922	1 41547	3	Y	2773	2784	0	32
						10	4 3050	9				3	8
*09	349623 X	37510	-0-	-312113	-0-	674	1 34142	3	Y	2444	2447	0	24
						6	4 2688	9				5	8
10	71114 X	53760	-0-	-17354	-0-	916	1 49414	3	Y	3105	3080	0	35
						14	4 3416	9				14	8
11	68820 X	51491	-0-	-17329	-0-	825	1 47288	3	Y	3062	3080	0	16
						10	4 3368	9				1	8
12	71114 X	51683	-0-	-19431	-0-	772	1 47457	3	Y	3136	3087	0	38
						4	4 3450	9				27	8
01	71114 X	34205	-0-	-36909	-0-	514	1 31131	3	Y	2324	2329	0	21
						4	4 2556	9				12	8
02	50402 X	29060	-0-	-21342	-0-	458	1 26720	3	Y	1709	1702	0	18
						2	4 1880	9				4	8
03	53754 X	NO RPT	-0-	-53754	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	71998	-0-	71998	71998	1847	1 63151	3 6917	3 9	Y	6288	6025	0 5 8	95 1	163
*05	0	95145	-0-	95145	167143	2080	1 82773	3 10212	3 9	Y	9284	9234	0 71 8	4 1	138
*06	0	86359	-0-	86359	253502	1858	1 76662	3 7772	3 9	Y	7065	6208	0 41 8	871 1	83
*07	0	84068	-0-	84068	337570	2019	1 75081	3 6873	3 9	Y	6248	6237	0	26 8	68
08	0	49840	-0-	49840	387410	1005	1 45244	3 3581	3 9	Y	3255	3259	0	4 8	33
*09	436589 X	49179	-0-	-387410	-0-	881	1 44626	3 3662	3 9	Y	3329	3328	0	6 8	28
10	80755 X	48034	-0-	-32721	-0-	833	1 44970	3 2221	3 9	Y	2019	2021	0	9 8	17
11	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	1613	1 92542	3 7539	3 9	Y	6854	6838	0	2 8	31
12	95128 X	95128	-0-	-0-	-0-	1406	1 86513	3 7201	3 9	Y	6546	6446	0	55 8	76
01	80755 X	47906	-0-	-32849	-0-	717	1 43368	3 3817	3 9	Y	3470	3501	0	18 8	27
02	47531 X	41060	-0-	-6471	-0-	643	1 37513	3 2900	3 9	Y	2636	2626	0	7 8	29
03	80755 X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT				29

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241					
*04	0	66499	-0-	66499	66499	1725	1 58947	3 5752	3 9	Y	5229	5010	0 5 8	79 1	135
*05	0	84843	-0-	84843	151342	1856	1 73820	3 9095	3 9	Y	8268	8213	0 64 8	4 1	122
*06	0	72819	-0-	72819	224161	1562	1 64415	3 6785	3 9	Y	6168	5421	0 36 8	760 1	73
*07	0	68473	-0-	68473	292634	1637	1 60884	3 5875	3 9	Y	5341	5335	0	22 8	57
08	0	52819	-0-	52819	345453	1065	1 47972	3 3772	3 9	Y	3429	3436	0	4 8	39
*09	394045 X	48592	-0-	-345453	-0-	866	1 43870	3 3848	3 9	Y	3498	3496	0	7 8	34
10	69998 X	50049	-0-	-19949	-0-	837	1 45161	3 4041	3 9	Y	3674	3650	0	16 8	42
11	67740 X	52521	-0-	-15219	-0-	825	1 47282	3 4404	3 9	Y	4004	4023	0	1 8	22
12	69998 X	49819	-0-	-20179	-0-	729	1 44818	3 4268	3 9	Y	3880	3821	0	33 8	48
01	69998 X	43340	-0-	-26658	-0-	639	1 38659	3 4038	3 9	Y	3671	3666	0	19 8	34
02	46980 X	39494	-0-	-7486	-0-	611	1 35602	3 3277	3 9	Y	2979	2973	0	8 8	33
03	54281 X	NO RPT	-0-	-54281	-0-					Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909				
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
*04	0	35580	-0-	35580	35580	880	1 30053	3 Y	4189	4000	0 63	1	108
						39	4 4608	9		18	8		
*05	0	64468	-0-	64468	100048	1383	1 54996	3 Y	7307	7248	0 3	1	108
						51	4 8038	9		56	8		
*06	0	63407	-0-	63407	163455	1355	1 55890	3 Y	5558	4883	0 685	1	66
						48	4 6114	9		32	8		
*07	0	62123	-0-	62123	225578	1485	1 55236	3 Y	4848	4841	0 20	8	53
						69	4 5333	9					
08	0	49610	-0-	49610	275188	1100	1 43716	3 Y	4310	4308	0 5	8	50
						53	4 4741	9					
09	0	38830	-0-	38830	314018	805	1 34052	3 Y	3581	3586	0 7	8	38
						34	4 3939	9					
10	0	39989	-0-	39989	354007	866	1 35651	3 Y	3124	3110	0 14	8	38
						36	4 3436	9					
11	0	35736	-0-	35736	389743	787	1 32238	3 Y	2423	2444	0 1	8	16
						46	4 2665	9					
12	425866 X	36123	-0-	-389743	-0-	725	1 32429	3 Y	2666	2623	0 23	8	36
						36	4 2933	9					
01	49135 X	35178	-0-	-13957	-0-	524	1 31740	3 Y	2645	2641	0 13	8	27
						4	4 2910	9					
02	45965 X	30240	-0-	-15725	-0-	473	1 27588	3 Y	1978	1975	0 5	8	25
						3	4 2176	9					
03	49135 X	NO RPT	-0-	-49135	-0-			Y	NO RPT				25

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601				
*04	0	21383	-0-	21383	21383	481	1 16460	3 Y	4019	3841	0 61	1	103
						21	4 4421	9		14	8		
*05	0	64146	-0-	64146	85529	1311	1 52199	3 Y	9623	9507	0 4	1	141
						51	4 10585	9		74	8		
*06	0	60125	-0-	60125	145654	1226	1 50584	3 Y	7517	6600	0 926	1	88
						46	4 8269	9		44	8		
*07	0	61601	-0-	61601	207255	1410	1 52445	3 Y	6983	6967	0 29	8	75
						65	4 7681	9					
08	0	42556	-0-	42556	249811	808	1 36397	3 Y	4859	4860	0 6	8	53
						6	4 5345	9					
09	0	34139	-0-	34139	283950	573	1 29000	3 Y	4145	4152	0 8	8	38
						6	4 4560	9					
10	0	35036	-0-	35036	318986	562	1 30306	3 Y	3782	3764	0 17	8	39
						8	4 4160	9					
11	0	31114	-0-	31114	350100	477	1 27346	3 Y	2986	3012	0 1	8	12
						6	4 3285	9					
*12	385350 X	35250	-0-	-350100	-0-	503	1 30934	3 Y	3463	3408	0 29	8	38
						4	4 3809	9					
01	44113 X	33267	-0-	-10846	-0-	479	1 29020	3 Y	3422	3416	0 17	8	27
						4	4 3764	9					
02	41267 X	30373	-0-	-10894	-0-	463	1 26972	3 Y	2669	2664	0 7	8	30
						2	4 2936	9					
03	44113 X	NO RPT	-0-	-44113	-0-			Y	NO RPT				30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 8228	- 14872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	32085	-0-	32085	32085	800	1 27331	3	3918	Y	3562	3405	0 11 8	54	1 92
*05	0	56080	-0-	56080	88165	1225	1 48758	3	6050	Y	5500	5466	0 42 8	3	1 81
*06	0	51860	-0-	51860	140025	1134	1 46746	3	3937	Y	3579	3156	0 21 8	442	1 41
*07	0	41892	-0-	41892	181917	1018	1 37875	3	2952	Y	2684	2686	0 11 8		8 28
08	0	27637	-0-	27637	209554	553	1 24914	3	2164	Y	1967	1977	0 2 8		8 22
09	0	20888	-0-	20888	230442	381	1 19271	3	1232	Y	1120	1129	0 2 8		8 11
10	0	20017	-0-	20017	250459	342	1 18482	3	1189	Y	1081	1076	0 5 8		8 11
11	0	21003	-0-	21003	271462	339	1 19469	3	1191	Y	1083	1090	0 9 8		8 4
*12	290882 X	19420	-0-	-271462	-0-	293	1 17997	3	1128	Y	1025	1009	0 5 8		8 11
01	49941 X	17701	-0-	-32240	-0-	271	1 16442	3	986	Y	896	895	0 2 8		8 7
02	46719 X	14691	-0-	-32028	-0-	236	1 13747	3	706	Y	642	641	0 2 8		8 5
03	49941 X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					Y	NO RPT				8 5

PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 9060	- 16139						
*05	0	63621	-0-	63621	63621	1406	1 55963	3	6199	Y	5635	5475	0 76 8	3	1 81
*06	0	89976	-0-	89976	153597	1949	1 80379	3	7577	Y	6888	6004	0 40 8	844	1 81
*07	0	78102	-0-	78102	231699	1906	1 70898	3	5212	Y	4738	4748	0 20 8		8 51
08	0	72089	-0-	72089	303788	1638	1 65039	3	5333	Y	4848	4839	0 6 8		8 54
09	0	67418	-0-	67418	371206	1427	1 60341	3	5590	Y	5082	5077	0 10 8		8 49
10	0	58672	-0-	58672	429878	1329	1 54758	3	2534	Y	2304	2318	0 10 8		8 25
11	0	48825	-0-	48825	478703	1115	1 45665	3	1981	Y	1801	1815	0 1 8		8 10
12	531305 X	52602	-0-	-478703	-0-	1098	1 49074	3	2373	Y	2157	2123	0 18 8		8 26
01	93217 X	57426	-0-	-35791	-0-	890	1 53828	3	2702	Y	2456	2448	0 12 8		8 22
02	87203 X	50247	-0-	-36956	-0-	818	1 47665	3	1760	Y	1600	1599	0 4 8		8 19
03	93217 X	NO RPT	-0-	-93217	-0-					Y	NO RPT				8 19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	17372	-0-	17372	17372	416	1 14219	3	2719	Y	2472	2359	0 37	1	64
						18	4 2719	9				12	8		
*05	0	55560	-0-	55560	72932	1174	1 46716	3	7624	Y	6931	6838	0 3	1	101
						46	4 7624	9				53	8		
*06	0	60608	-0-	60608	133540	1302	1 53677	3	5581	Y	5074	4459	0 626	1	60
						48	4 5581	9				30	8		
*07	0	48486	-0-	48486	182026	1153	1 42868	3	4410	Y	4009	4008	0 17	8	44
						55	4 4410	9							
08	0	42127	-0-	42127	224153	932	1 36999	3	4151	Y	3774	3770	0 5	8	43
						45	4 4151	9							
09	0	36633	-0-	36633	260786	757	1 32032	3	3810	Y	3464	3464	0 7	8	36
						34	4 3810	9							
10	0	33838	-0-	33838	294624	727	1 29927	3	3157	Y	2870	2860	0 13	8	33
						27	4 3157	9							
11	0	30018	-0-	30018	324642	660	1 27092	3	2229	Y	2026	2046	0 1	8	12
						37	4 2229	9							
12	354877 X	30235	-0-	-324642	-0-	608	1 27158	3	2438	Y	2216	2181	0 19	8	28
						31	4 2438	9							
01	51692 X	51692	-0-	-0-	-0-	768	1 46457	3	4463	Y	4057	4025	0 21	8	39
						4	4 4463	9							
02	43036 X	23759	-0-	-19277	-0-	368	1 21498	3	1891	Y	1719	1734	0 5	8	19
						2	4 1891	9							
03	46004 X	NO RPT	-0-	-46004	-0-					Y	NO RPT				19

PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906					
*05	0	53991	-0-	53991	53991	1197	1 47657	3	5091	Y	4628	4491	0 2	1	67
						46	4 5091	9				68	8		
*06	0	68335	-0-	68335	122326	1488	1 61399	3	5393	Y	4903	4282	0 601	1	58
						55	4 5393	9				29	8		
*07	0	62743	-0-	62743	185069	1555	1 57829	3	3288	Y	2989	3002	0 13	8	32
						71	4 3288	9							
08	0	58987	-0-	58987	244056	1367	1 54297	3	3256	Y	2960	2955	0 4	8	33
						67	4 3256	9							
09	0	50504	-0-	50504	294560	1105	1 46733	3	2620	Y	2382	2386	0 5	8	24
						46	4 2620	9							
10	0	49046	-0-	49046	343606	1106	1 45593	3	2305	Y	2095	2086	0 9	8	24
						42	4 2305	9							
11	0	42733	-0-	42733	386339	972	1 39794	3	1912	Y	1738	1751	0 1	8	10
						55	4 1912	9							
12	0	32457	-0-	32457	418796	683	1 30531	3	1208	Y	1098	1085	0 9	8	14
						35	4 1208	9							
*01	458856 X	40060	-0-	-418796	-0-	628	1 38014	3	1414	Y	1285	1280	0 7	8	12
						4	4 1414	9							
02	72790 X	36835	-0-	-35955	-0-	600	1 34958	3	1273	Y	1157	1153	0 3	8	13
						4	4 1273	9							
03	77810 X	NO RPT	-0-	-77810	-0-					Y	NO RPT				13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
			WELL #: D 19HZ	RRCID -> 279171	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 8960	- 13613				
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	EOM BALANCE			
*06		0	71738	-0-	71738	71738	1573 1 57 4	64872 3 5236 9	Y	4760	4099 0 28 8	578 1	55
*07		0	68707	-0-	68707	140445	1673 1 77 4	62273 3 4684 9	Y	4258	4250 0	18 8	45
08		0	55123	-0-	55123	195568	1258 1 61 4	49959 3 3845 9	Y	3495	3498 0	4 8	38
09		0	50076	-0-	50076	245644	1078 1 45 4	45622 3 3331 9	Y	3028	3032 0	6 8	28
10		0	48263	-0-	48263	293907	1071 1 42 4	44088 3 3062 9	Y	2784	2771 0	12 8	29
11		0	43955	-0-	43955	337862	985 1 56 4	40317 3 2597 9	Y	2361	2379 0	1 8	10
12		0	41022	-0-	41022	378884	838 1 42 4	37440 3 2702 9	Y	2456	2418 0	21 8	27
01	410413	X	31529	-0-	-378884	-0-	476 1 4 4	28820 3 2229 9	Y	2026	2027 0	10 8	16
02	64670	X	31888	-0-	-32782	-0-	501 1 4 4	29219 3 2164 9	Y	1967	1960 0	5 8	18
03	69130	X	NO RPT	-0-	-69130	-0-			Y	NO RPT			18

PILONCILLO			WELL #: D 19HI	RRCID -> 279172	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 9175	- 14684				
*06		0	74313	-0-	74313	74313	1603 1 57 4	66145 3 6508 9	N	5916	5083 0 49 8	716 1	68
*07		0	74829	-0-	74829	149142	1758 1 80 4	65401 3 7590 9	N	6900	6865 0	29 8	74
08		0	66615	-0-	66615	215757	1489 1 73 4	59096 3 5957 9	N	5415	5420 0	7 8	62
09		0	61393	-0-	61393	277150	1325 1 56 4	56027 3 3985 9	N	3623	3642 0	7 8	36
10		0	57755	-0-	57755	334905	1275 1 49 4	52483 3 3948 9	N	3589	3569 0	16 8	40
11		0	52016	-0-	52016	386921	1157 1 67 4	47406 3 3386 9	N	3078	3101 0	1 8	16
12		0	47803	-0-	47803	434724	973 1 50 4	43538 3 3242 9	N	2947	2902 0	25 8	36
01	479826	X	45102	-0-	-434724	-0-	676 1 4 4	40901 3 3521 9	N	3201	3191 0	16 8	30
02	77140	X	39310	-0-	-37830	-0-	613 1 4 4	35700 3 2993 9	N	2721	2712 0	7 8	32
03	82460	X	NO RPT	-0-	-82460	-0-			N	NO RPT			32

PILONCILLO			WELL #: D 19HH	RRCID -> 279210	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 8937	- 14236				
*06		0	58805	-0-	58805	58805	1267 1 48 4	52240 3 5250 9	Y	4773	4103 0 37 8	578 1	55
*07		0	75180	-0-	75180	133985	1803 1 84 4	67037 3 6256 9	Y	5687	5656 0	24 8	62
08		0	68411	-0-	68411	202396	1545 1 75 4	61347 3 5444 9	Y	4949	4947 0	6 8	58
09		0	61667	-0-	61667	264063	1307 1 56 4	55258 3 5046 9	Y	4587	4589 0	9 8	47
10		0	51592	-0-	51592	315655	1129 1 46 4	46511 3 3906 9	Y	3551	3540 0	16 8	42
11		0	44832	-0-	44832	360487	991 1 57 4	40648 3 3136 9	Y	2851	2876 0	1 8	16
12		0	41165	-0-	41165	401652	833 1 42 4	37219 3 3071 9	Y	2792	2748 0	24 8	36
01	441662	X	40010	-0-	-401652	-0-	598 1 4 4	36138 3 3270 9	Y	2973	2965 0	15 8	29
02	73776	X	34661	-0-	-39115	-0-	537 1 4 4	31344 3 2776 9	Y	2524	2516 0	7 8	30
03	78864	X	NO RPT	-0-	-78864	-0-			Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922		- 14518		
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
*06	0	63903	-0-	63903	63903	1390	1 57358	3 5103	N	4639	3989	0 35	562 1 8	53
*07	0	66308	-0-	66308	130211	1576	1 58626	3 6031	Y	5483	5454	0 23	8 8	59
08	0	58592	-0-	58592	188803	1314	1 52231	3 4981	Y	4528	4531	0 5	8 8	51
09	0	55908	-0-	55908	244711	1208	1 51062	3 3590	Y	3264	3278	0 6	8 8	31
10	0	53869	-0-	53869	298580	1189	1 49012	3 3622	Y	3293	3273	0 15	8 8	36
11	0	53606	-0-	53606	352186	1201	1 49177	3 3160	Y	2873	2895	0 1	8 8	13
12	0	47993	-0-	47993	400179	976	1 43597	3 3368	Y	3062	3014	0 26	8 8	35
01	446796 X	46617	-0-	-400179	-0-	701	1 42423	3 3489	Y	3172	3164	0 16	8 8	27
02	71572 X	42605	-0-	-28967	-0-	666	1 38812	3 3123	Y	2839	2829	0 7	8 8	30
03	76508 X	NO RPT	-0-	-76508	-0-				Y	NO RPT				30
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056		- 16248		
*05	0	63568	-0-	63568	63568	1429	1 56893	3 5191	Y	4719	4572	0 78	2 1 8	67
*06	0	107337	-0-	107337	170905	2286	1 94243	3 10724	Y	9749	8457	0 1189	1 8	113
*07	0	92029	-0-	92029	262934	2172	1 80784	3 8973	Y	8157	8147	0 35	8 8	88
08	0	83840	-0-	83840	346774	1870	1 74232	3 7647	Y	6952	6953	0 8	8 8	79
09	0	75744	-0-	75744	422518	1597	1 67511	3 6571	Y	5974	5983	0 11	8 8	59
10	0	67765	-0-	67765	490283	1462	1 60213	3 6031	Y	5483	5456	0 24	8 8	62
11	0	56628	-0-	56628	546911	1225	1 50197	3 5136	Y	4669	4704	0 2	8 8	25
12	0	50563	-0-	50563	597474	1009	1 45080	3 4422	Y	4020	3962	0 34	8 8	49
01	625522 X	28048	-0-	-597474	-0-	420	1 25407	3 2219	Y	2017	2038	0 10	8 8	18
02	103414 X	2261	-0-	-101153	-0-	36	1 2090	3 135	Y	123	140	0 1		1
03	110546 X	NO RPT	-0-	-110546	-0-				Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH	9484	PERF.10222	-		16059			
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
*05	0	83852	-0-	83852	83852	1895	1 75400	3	Y	5895	5695	0 3	1	85
						72	4 6485	9			112	8		
*06	0	153756	-0-	153756	237608	3355	1 138355	3	Y	10840	9412	0 1324	1	126
						122	4 11924	9			63	8		
*07	0	135835	-0-	135835	373443	3245	1 120709	3	Y	10665	10631	0 44	8	116
						149	4 11732	9						
08	0	118929	-0-	118929	492372	2670	1 106002	3	Y	9205	9205	0 11	8	105
						131	4 10126	9						
09	0	105241	-0-	105241	597613	2233	1 94392	3	Y	7750	7762	0 15	8	78
						91	4 8525	9						
10	0	98308	-0-	98308	695921	2130	1 87740	3	Y	7595	7552	0 34	8	87
						83	4 8355	9						
11	0	88597	-0-	88597	784518	1932	1 79183	3	Y	6700	6749	0 2	8	36
						112	4 7370	9						
12	0	89816	-0-	89816	874334	1791	1 80073	3	Y	7147	7034	0 61	8	88
						90	4 7862	9						
01	926883 X	52549	-0-	-874334	-0-	783	1 47419	3	Y	3948	3980	0 20	8	36
						4	4 4343	9						
02	153555 X	12435	-0-	-141120	-0-	195	1 11349	3	Y	808	834	0 2	8	8
						2	4 889	9						
03	164145 X	NO RPT	-0-	-164145	-0-				Y	NO RPT				8

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331	COMPL. DATE 07/03/2015	TOTAL DEPTH	9344	PERF. 9713	-		16067			
*07	0	143094	-0-	143094	143094	3408	1 126785	3	Y	11585	11378	0 82	8	125
						157	4 12744	9						
08	0	162376	-0-	162376	305470	3606	1 143154	3	Y	14036	13983	0 17	8	161
						176	4 15440	9						
09	0	139812	-0-	139812	445282	2905	1 122867	3	Y	12654	12663	0 24	8	128
						121	4 13919	9						
10	0	130146	-0-	130146	575428	2767	1 113972	3	Y	12090	12026	0 53	8	139
						108	4 13299	9						
11	0	119175	-0-	119175	694603	2552	1 104610	3	Y	10789	10864	0 3	8	61
						145	4 11868	9						
12	0	116781	-0-	116781	811384	2289	1 102266	3	Y	11012	10842	0 93	8	138
						113	4 12113	9						
01	892974 X	81590	-0-	-811384	-0-	1202	1 72753	3	Y	6934	6971	0 35	8	66
						8	4 7627	9						
02	155179 X	30079	-0-	-125100	-0-	465	1 27106	3	Y	2278	2310	0 7	8	27
						2	4 2506	9						
03	165881 X	NO RPT	-0-	-165881	-0-				Y	NO RPT				27

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9642	-		15580			
07	0	137405	-0-	137405	137405	3257	1 121166	3	Y	11666	11455	0 87	8	124
						149	4 12833	9						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
09	0	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
10	0	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
11	0	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
12	0	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
*01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	137405				Y	NO RPT				124
02	142970 X	120	-0-	-142850	-0-	2	1 100	3	Y	16	63	0 8	8	2
						18	9							
03	152830 X	NO RPT	-0-	-152830	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID ->	279683	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8257	- 14826	
M	O	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			
*04	0	38266	-0-	38266	38266	951 1	32515 3	Y	4324	4136 0	65 1	111	
						44 4	4756 9			12 8			
05	0	62746	-0-	62746	101012	1350 1	53740 3	Y	6914	6868 0	3 1	101	
						51 4	7605 9			53 8			
06	0	42723	-0-	42723	143735	904 1	37275 3	Y	4100	3621 0	507 1	49	
						34 4	4510 9			24 8			
07	0	50715	-0-	50715	194450	1209 1	44993 3	Y	4051	4040 0	17 8	43	
						57 4	4456 9						
08	0	NO RPT	-0-	-0-	194450			Y	NO RPT		43		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	194450			Y	NO RPT		43		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	194450			Y	NO RPT		43		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	194450			Y	NO RPT		43		
12	24822 X	NO RPT	-0-	-24822	169628			Y	NO RPT		43		
01	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	126879			Y	NO RPT		43		
*02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	126879			Y	NO RPT		43		
03	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	84130			Y	NO RPT		43		

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID ->	279838	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10085	- 10560	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185	- 14149	
10	5084 X	4017	-0-	-1067	-0-	3823 3	194 9	Y	176	172 0	21		
11	4920 X	3798	-0-	-1122	-0-	3611 3	187 9	Y	170	168 0	23		
12	4991 X	3862	-0-	-1129	-0-	1 1	3664 3	Y	179	186 0	16		
						197 9							
01	4495 X	3811	-0-	-684	-0-	1 1	3612 3	Y	180	177 0	19		
						198 9							
02	3944 X	3497	-0-	-447	-0-	1 1	3333 3	Y	148	148 0	19		
						163 9							
03	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	1 1	3446 3	Y	139	147 0	11		
						153 9							

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
STS		WELL #: 1H		RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11447	- 13631	
10	2418 X	2015	-0-	-403	-0-	1621 2	394 9	N	358	197 1	379		
11	2250 X	1948	-0-	-302	-0-	1626 2	322 9	N	293	399 1	273		
12	2325 X	1308	-0-	-1017	-0-	947 2	361 9	N	328	401 1	200		
01	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1573 2	312 9	N	284	185 1	299		
02	1885 N	1690	-0-	-195	-0-	1292 2	398 9	N	362	369 1	292		
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1214 2	211 9	N	192	180 1	304		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		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	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	367 1	671 3	Y	-0-		-0-		
11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671 3		Y	-0-		-0-		
12	1178 N	543	-0-	-635	-0-	171 1	372 3	Y	-0-		-0-		
01	1023 N	760	-0-	-263	-0-	206 1	554 3	Y	-0-		-0-		
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398 1	377 3	Y	-0-		-0-		
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		434 N	279	-0-	-155	-0-	99 1	180 3	Y	-0-			-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	316 1	180 3	Y	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	122 1	266 3	Y	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	105 1	283 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	341	-0-	-152	-0-	175 1	166 3	Y	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904	
10		961 N	698	-0-	-263	-0-	247 1	451 3	Y	-0-			-0-
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	433 1	451 3	Y	-0-			-0-
12		1023 N	806	-0-	-217	-0-	253 1	553 3	Y	-0-			-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	223 1	599 3	Y	-0-			-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	462 1	437 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462 - 4476	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	430 1	785 3	N	15	20	1	36	
						17 9							
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	415 1	785 3	N	16	24	1	28	
						18 9							
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	321 1	702 3	N	16	22	1	22	
						18 9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	313 1	842 3	N	18			40	
						20 9							
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	434 1	411 3	N	23	26	1	37	
						25 9							
03	744 N	432	-0-	-312	-0-	134 1	285 3	N	12	22	1	27	
						13 9							

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440 - 4850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580			
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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	35 1	64 3	N	16	23 1		41
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	18 9	21 9	N	19	24 1		36
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	64 3	2 1	N	11	24 1		23
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	12 9					
*02	87 N	21	-0-	-66	-0-	1 1	1 3	N	18			41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	20 9	1 1	N	18	22 1		37
									12	22 1		27

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	329 1	601 3	N	-0-			458
11	930 N	860	-0-	-70	-0-	259 1	601 3	N	-0-			458
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	215 1	470 3	N	-0-			458
01	930 N	772	-0-	-158	-0-	209 1	563 3	N	-0-			458
02	841 N	707	-0-	-134	-0-	363 1	344 3	N	-0-			458
03	682 N	217	-0-	-465	-0-	69 1	148 3	N	-0-			458

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	361 1	197 3	N	-0-			42
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	151 1	361 3	N	-0-			42
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	214 1	468 3	N	-0-			42
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	151 1	407 3	N	-0-			42
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	279 1	264 3	N	-0-			42
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	149 1	316 3	N	-0-			42

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	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			
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	247 1	451 3	N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	138 1	451 3	N	-0-			-0-
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	204 1	447 3	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	181 1	486 3	N	-0-			-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	287 1	271 3	N	-0-			-0-
03	651 N	543	-0-	-108	-0-	174 1	369 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)													
ENERGYQUEST II, LLC													
BRISCOE, CHIP "A"													
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 252020													
WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843													
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	-0-	187	1	341	3	N	99
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	341	3	N	99
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	99
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	-0-	115	1	309	3	N	99
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	-0-	211	1	199	3	N	99
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	190	3	N	99

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979													
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	822	3	N	154
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	822	3	N	154
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	-0-	282	1	617	3	N	154
01	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	-0-	294	1	791	3	N	154
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	-0-	525	1	498	3	N	154
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	844	3	N	154

BRISCOE, DOLPH "D"													
WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE, DOLPH "B"													
WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	3701	-0-	601	601	1309 1	2392 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	1028	1035 1	2392 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2969	-0-	-131	897	931 1	2038 3	N	-0-		-0-
01	3262 X	2365	-0-	-897	-0-	641 1	1724 3	N	-0-		-0-
02	2030 X	1085	-0-	-945	-0-	557 1	528 3	N	-0-		-0-
03	2170 X	419	-0-	-1751	-0-	134 1	285 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535		
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	184 1	335 3	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	200 1	335 3	N	-0-		-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	163 1	356 3	N	-0-		-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	132 1	354 3	N	-0-		-0-
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	253 1	240 3	N	-0-		-0-
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	55 1	116 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304		
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	101 1	184 3	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	340 1	184 3	N	-0-		-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	40 1	87 3	N	-0-		-0-
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	20 1	54 3	N	-0-		-0-
02	493 N	59	-0-	-434	-0-	30 1	29 3	N	-0-		-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	30 1	63 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	843 1	1541 3	N	-0-		-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	656 1	1541 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	2064	-0-	-44	-0-	647 1	1417 3	N	-0-		-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	598 1	1611 3	N	-0-		-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1039 1	983 3	N	-0-		-0-
03	2077 N	1178	-0-	-899	-0-	376 1	802 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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				
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	127	1	230	3	N	-0-	855
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	127	1	230	3	N	-0-	855
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	97	1	213	3	N	-0-	855
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	84	1	226	3	N	-0-	855
02	348 N	310	-0-	-38	-0-	159	1	151	3	N	-0-	855
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	855

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270				
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	96	1	176	3	N	-0-	82
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	96	1	176	3	N	-0-	82
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	57	1	125	3	N	-0-	82
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	56	1	151	3	N	-0-	82
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	84	1	79	3	N	-0-	82
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	3	N	-0-	82

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950						
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	301	1	551	3	N	49	33	1	317
						54	9							
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	551	3	N	39	108	1	248
						43	9							
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	268	1	585	3	N	55	33	1	270
						61	9							
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	210	1	565	3	N	53			323
						58	9							
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	350	1	332	3	N	11	41	1	293
						12	9							
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	32	1	261

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	51	1	94	3	N	-0-					-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	71	1	94	3	N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	N	-0-					-0-
02	174 N	127	-0-	-47	-0-	65	1	62	3	N	-0-					-0-
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	373	1	681	3	Y	106	175	1			158
						117	9									
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	435	1	681	3	Y	139	198	1			99
						153	9									
12	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	330	1	724	3	Y	174					273
						191	9									
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	273	1	735	3	Y	158	173	1			258
						174	9									
02	1218 N	1032	-0-	-186	-0-	510	1	482	3	Y	36	193	1			101
						40	9									
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					101

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4852 -	4920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 4859 -	4877		
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	44	1	80	3	N	-0-			114
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	60	1	80	3	N	-0-			114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	3	N	-0-			114
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-			114
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	3	N	-0-			114
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			114

BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID ->	244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4873 -	4979		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-
12		961 N	940	-0-	-21	-0-	295	1	645	3	N	-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	274	1	739	3	N	-0-
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	485	1	459	3	N	-0-
03		930 N	248	-0-	-682	-0-	79	1	169	3	N	-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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLAUNCH, B. C.			WELL #:		1	RRCID -> 000086		COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	1130	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLAUNCH, B. C.			WELL #:		10	RRCID -> 000088		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER			WELL #:	1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1103	-	1105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)			15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. -I-			WELL #: 31		RRCID -> 090536		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3932 - 5902	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
11	12 #	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01	14 #	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-
02	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			281
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)			15146 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
MARTIN-STATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 278764		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9706 - 9714	
04	0	2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2	14
05	0	2654	-0-	2654	13461	2652	2	2	9	N	2	16
06	0	673	-0-	673	14134	672	2	1	9	N	1	17
*07	0	23798	-0-	23798	37932	23786	2	12	9	N	11	28
*08	0	18911	-0-	18911	56843	18830	2	81	9	N	74	102
*09	0	14667	-0-	14667	71510	14639	2	28	9	N	25	127
*10	0	12167	-0-	12167	83677	12131	2	36	9	N	33	160
*11	9581	9581	-0-	-0-	83677	9571	2	10	9	N	9	169
*12	10311	10311	-0-	-0-	83677	10288	2	23	9	N	21	54
01	8246	7641	-0-	-605	83072	7601	2	40	9	N	36	90
02	7714	6000	-0-	-1714	81358	5969	2	31	9	N	28	118
03	8246	5858	-0-	-2388	78970	5838	2	20	9	N	18	136

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	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
*04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*07		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
*12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35	1	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

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						
10		32431 X	32431	-0-	-0-	32047	2	384	9	N	349	359	1	143
11		29100 X	25594	-0-	-3506	25223	2	371	9	N	337	361	1	119
12		30070 X	24071	-0-	-5999	23710	2	361	9	N	328	361	1	86
01		DLQ G-10	17692	-0-	17692	17692	2	257	9	N	234	179	1	141
02		42121 X	24429	-0-	-17692	24101	2	328	9	N	298	351	1	88
*03		23711 X	23711	-0-	-0-	23322	2	389	9	N	354	352	1	90

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)		15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398						
10		889 N	889	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
11		750 N	627	-0-	-123	11	1	616	2	N	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
*01		478 N	478	-0-	-0-	332	2	146	3	N	-0-			-0-
02		609 N	555	-0-	-54	306	2	249	3	N	-0-			-0-
03		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)		15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212						
10		3844 #	2381	-0-	-1463	2381	2			N	-0-			164
11		3810 #	2290	-0-	-1520	38	1	2252	2	N	-0-			164
12		3937 #	3407	-0-	-530	3407	2			N	-0-			164
01		3937 #	2949	-0-	-988	1202	2	1747	3	N	-0-	90	7	74
02		3480 #	2862	-0-	-618	1111	2	1751	3	N	-0-			74
03		3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			74

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						
10		1671 R	1671	-0-	-0-	179	1	1409	3	N	75			246
11		1650 #	1301	-0-	-349	164	1	1083	3	N	49			295
12		1705 #	861	-0-	-844	149	1	692	3	N	18	163	1	150
01		1674 #	1112	-0-	-562	20	9							
02		1566 #	1184	-0-	-382	123	1	859	3	N	118			268
03		1674 #	1062	-0-	-612	130	9							
						108	1	977	3	N	90	155	1	203
						99	9							
						85	1	876	3	N	92			295
						101	9							

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

JAMEX, INC.				429659				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SCOTT FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	194339	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 - 1487		
10		3410 X	2914	-0-	-496	-0-	580	1	2334	2	N	-0-		-0-
11		3270 X	2720	-0-	-550	-0-	574	1	2146	2	N	-0-		-0-
12		3379 X	3377	-0-	-2	-0-	595	1	2782	2	N	-0-		-0-
01		3379 X	2961	-0-	-418	-0-	592	1	2369	2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2614	-0-	-112	-0-	529	1	2085	2	N	-0-		-0-
03		3379 X	2769	-0-	-610	-0-	591	1	2178	2	N	-0-		-0-

SCOTT FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 1324 - 1510		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313				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		
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	85	1	673	3	N	1		2
							1	9						
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	607	3	N	-0-		2
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	N	-0-	1 1	1
01		744 N	547	-0-	-197	-0-	68	1	478	3	N	1		2
							1	9						
02		667 N	665	-0-	-2	-0-	66	1	599	3	N	-0-	1 1	1
*03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	642	3	N	1		2
							1	9						

OILTON RESOURCES, INC.				621012				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OILTON RESOURCES, INC.		621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SCHOELLER, KATE "A"		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	135805	COMPL. DATE	07/31/1990	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 1630 - 1635			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DRIGGS, R. P.		10										
		WELL #:	10	RRCID ->	135800	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	2009 PERF. 1594 - 1626			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY		//CONT.//	15153 500 712930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MOODY				WELL #:	1	RRCID ->	076843	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2288 - 3333	
10		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-		1 1	17	2	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-		2 1	39	2	N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-		3 1	47	2	N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-		3 1	42	2	N	-0-			-0-
*03		49 N	49	-0-	-0-		3 1	46	2	N	-0-			-0-
MOODY				WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3158 - 3285	
10		5 N	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-		1 1	8	2	N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-		1 1	8	2	N	-0-			-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-			-0-
MOODY				WELL #:	6	RRCID ->	076845	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2235 - 3193	
10		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12	2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17		1 1	13	2	N	-0-			-0-
01		13 N	11	-0-	-2		1 1	10	2	N	-0-			-0-
02		11 N	8	-0-	-3		8 2			N	-0-			-0-
03		14 N	7	-0-	-7		7 2			N	-0-			-0-
MOODY				WELL #:	3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2263 - 3875	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY				WELL #:	5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3046 - 3196	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOODY				WELL #:	8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2309 - 3347	
10		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12	2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16		1 1	14	2	N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12	2	N	-0-			-0-
03		15 N	13	-0-	-2		1 1	12	2	N	-0-			-0-
MOODY, DENMAN				WELL #:	7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 - 3453	
10		15 N	15	-0-	-0-		1 1	14	2	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9		1 1	21	2	N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-		1 1	23	2	N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8		1 1	20	2	N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6		2 1	23	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-	-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		1 1	18 2	N	-0-	-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2	N	-0-	-0-	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		1 1	22 2	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330				
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		90 1	1418 2	N	-0-	-0-	
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		75 1	1188 2	N	-0-	-0-	
12	1829 N	1453	-0-	-376	-0-		87 1	1366 2	N	-0-	-0-	
01	1519 N	1308	-0-	-211	-0-		79 1	1229 2	N	-0-	-0-	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		75 1	1179 2	N	-0-	-0-	
03	1457 N	1278	-0-	-179	-0-		76 1	1202 2	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	-0-	37	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	75	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A"																	
WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040																	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A					
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	18	1	84	3	Y	-0-						1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	-0-						1
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	3	Y	-0-						1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-						1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID ->	061989	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	N/A					
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-						-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-						-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-						-0-
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	Y	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID ->	063696	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	3	Y	-0-						5
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-						5
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-						5
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-						5
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	5	1				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A					
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	3	Y	-0-						-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	Y	-0-						-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	-0-						-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-						-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID ->	065101	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	N/A					
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-						-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-						-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	-0-						-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-						-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-						-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID ->	065516	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	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
10		281 N	281	-0-	-0-	134 1	147 3		Y	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	153 1	133 3		Y	-0-			-0-
12		279 N	223	-0-	-56	93 1	130 3		Y	-0-			-0-
01		279 N	193	-0-	-86	63 1	130 3		Y	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290				Y	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	071943	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5750	PERF. N/A		
10		441 N	441	-0-	-0-	76 1	365 3		Y	-0-			6
11		272 N	272	-0-	-0-	49 1	223 3		Y	-0-			6
12		341 N	182	-0-	-159	29 1	153 3		Y	-0-			6
01		434 N	242	-0-	-192	242 3			Y	-0-			6
02		261 N	-0-	-0-	-261				Y	-0-	6 1		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
10		94 N	94	-0-	-0-	16 1	78 3		Y	-0-			4
11		99 N	99	-0-	-0-	18 1	81 3		Y	-0-			4
12		97 N	97	-0-	-0-	15 1	82 3		Y	-0-			4
01		143 N	143	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			4
02		87 N	-0-	-0-	-87				Y	-0-	4 1		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	075300	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4986 - 5059		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	104	-0-	104	16 1	88 3		Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1207	RRCID ->	076693	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4938 - 5054		
10		215 N	215	-0-	-0-	214 3	1 9		Y	1	1 8		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	8 1	119 3		Y	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	9 1	146 3		Y	-0-			-0-
01		217 N	154	-0-	-63	7 1	146 3		Y	1	1 8		-0-
						1 9							
02		116 N	-0-	-0-	-116				Y	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-			-0-

GATES RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	084933	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4992 - 4998		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 K	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	
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3		Y	-0-	-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID ->	099402	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 4914	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	-0-	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-	

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5271 - 5326	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4746 - 4762	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES RANCH "A"		WELL #: 5208		RRCID -> 204706		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886					
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
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3			Y	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	329 3		Y	1	1 8		-0-
							1 9							
12		558 N	303	-0-	-255	-0-	17 1	286 3		Y	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3		Y	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416					
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	85 1	1706 3		N	-0-			65
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	164 1	1801 3		N	-0-			65
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	131 1	2097 3		N	-0-			65
01		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	187 1	2061 3		N	-0-			65
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	171 1	1850 3		N	-0-			65
*03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	132 1	1433 3		N	22			87
							24 9							

GATES "O" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398					
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3		N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	20 1		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

GATES O TR2		WELL #: 3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	057980	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16													

BRISCOE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	058299	COMPL. DATE	02/27/1974	TOTAL DEPTH	5262	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16													

BRISCOE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	058856	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4812 - 5081		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016													

BRISCOE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	058985	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16													

BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16													

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16													
BRISCOE RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	060455	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	064991	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16													
BRISCOE RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	066319	COMPL. DATE	03/06/1976	TOTAL DEPTH	5214	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15													
BRISCOE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	067553	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16													
BRISCOE RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	068477	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	7	-0-
03	14B2 EXT	-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 #: 16		RRCID -> 071261		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 4887 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16												

BRISCOE RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 077560		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16												

BRISCOE RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 077561		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 077717		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 077756		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15												

BRISCOE RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 078219		COMPL. DATE 06/30/1978		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15												

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 7	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4732 - 4799
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12 7	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15												

BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4752 - 4782
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				22 7	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4766 - 4792
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16												

BRISCOE RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	087359	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4760 - 4824
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15 7	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15												

BRISCOE RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	087477	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4798 - 4830
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16 7	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16												

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
BRISCOE RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 089836	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4952	- 4960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 090534	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH 5077	PERF. 4710	- 4786		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23 7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 091510	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4702	- 4772		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17 7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16										

BRISCOE RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 169827	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4792	- 4851		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18 7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16										

BRISCOE RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 206695	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4746	- 4821		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 208365	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5106	- 5229		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16										

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				788997						
BRISCOE "A"				WELL #: 129	RRCID -> 064036	COMPL. DATE 06/12/1975	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			20	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015										

BRISCOE -A-				WELL #: 530	RRCID -> 215189	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 5568	PERF. 4736 -	4766	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			47	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015										

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633						
STUMBERG				WELL #: 5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626 -	4648	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431						
GATES RANCH "K-G"				WELL #: 1207	RRCID -> 120940	COMPL. DATE 09/04/1985	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4940 -	4947	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/23/2015 - P/A 10/23/15										

GATES RANCH "K"				WELL #: 1236	RRCID -> 127878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5127 -	5168	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16 1	11
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 3	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GATES RANCH				WELL #: 2993	RRCID -> 184190	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5046 -	5167	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 -	5300
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

PETTY RANCH		WELL #:		1005	RRCID ->	249624	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	5173 -	5233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #:		7034	RRCID ->	249629	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5816	PERF.	4985 -	5043
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2)				16340 604	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GATES RANCH B		WELL #:		1995	RRCID ->	140759	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5046 -	5086
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				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
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47 1		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015													

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.//										16340 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
PETTY, O. S.										WELL #: 534		RRCID -> 130356		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5129 - 5283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	48 1	540 2	Y	Y	6					8			
							7 9												
11		450 N	179	-0-	-271	-0-	14 1	162 2	Y	Y	3	10	1			1			
							3 9												
12		465 N	230	-0-	-235	-0-	14 1	213 2	Y	Y	3	2	1			2			
							3 9												
01		465 N	379	-0-	-86	-0-	23 1	348 2	Y	Y	7	7	1			2			
							8 9												
02		174 N	118	-0-	-56	-0-	8 1	107 2	Y	Y	3	4	1			1			
							3 9												
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					1			

GATES RANCH B										WELL #: 4035		RRCID -> 139168		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5154 - 5166	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

GATES RANCH										WELL #: 8035		RRCID -> 169828		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5227 - 5252	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)										16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
PETTY, O. S. A-2										WELL #: 1006		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5680	
10		666 R	666	-0-	-0-	-0-	53 1	604 2	Y	Y	8					9			
							9 9												
11		468 R	468	-0-	-0-	-0-	36 1	421 2	Y	Y	10	15	1	1	8	3			
							11 9												
12		DLQ G-10	540	-0-	540	540	33 1	496 2	Y	Y	10	6	1	1	8	6			
							11 9												
01		DLQ G-10	476	-0-	476	1016	29 1	438 2	Y	Y	8	11	1			3			
							9 9												
02		1146 R	130	-0-	-1016	-0-	8 1	118 2	Y	Y	4	5	1			2			
							4 9												
03		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					2			

PETTY, O.S.										WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5446 - 5658	
10		732 R	732	-0-	-0-	-0-	58 1	665 2	Y	Y	8					10			
							9 9												
11		660 #	537	-0-	-123	-0-	42 1	484 2	Y	Y	10	17	1			3			
							11 9												
12		DLQ G-10	624	-0-	624	624	38 1	574 2	Y	Y	11	7	1			7			
							12 9												
01		DLQ G-10	691	-0-	691	1315	43 1	635 2	Y	Y	12	15	1			4			
							13 9												
02		1486 R	171	-0-	-1315	-0-	11 1	154 2	Y	Y	5	7	1			2			
							6 9												
03		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-					2			

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618												
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	

10	1023 #	594	-0-	-429	-0-	47 1 7 9	540 2	Y	6		8	
11	990 #	310	-0-	-680	-0-	24 1 7 9	279 2	Y	6	12 1	2	
12	DLQ G-10	487	-0-	487	487	30 1 9 9	448 2	Y	8	5 1	5	
01	DLQ G-10	654	-0-	654	1141	40 1 13 9	601 2	Y	12	13 1	4	
02	1332 R	191	-0-	-1141	-0-	12 1 6 9	173 2	Y	5	7 1	2	
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		2	

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												

10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	430 1 17 9	785 3	N	15	20 1	36	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	112 1 18 9	230 3	N	16	24 1	28	
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	104 1 18 9	229 3	N	16	22 1	22	
01	434 N	308	-0-	-126	-0-	78 1 20 9	210 3	N	18		40	
02	348 N	323	-0-	-25	-0-	153 1 25 9	145 3	N	23	26 1	37	
03	341 N	77	-0-	-264	-0-	20 1 15 9	42 3	N	14		51	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400												

10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-		-0-	
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		Y	-0-		-0-	
12	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-	
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400 3		Y	-0-		-0-	
02	1247 N	1172	-0-	-75	-0-	1172 3		Y	-0-		-0-	
03	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3		Y	-0-		-0-	

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448												

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-		-0-	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532												

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978		GATES RANCH WELL #: 1030		RRCID -> 080747	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5320	- 5352		CNTY: DIMMIT				
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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5162		- 5320				
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	436	-0-	-308	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
01	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	609 N	442	-0-	-167	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837		PERF. 5666		- 5690				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID -> 194612		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5353		- 5419				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5		WELL #: 180		RRCID -> 275469		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5872		- 5880				
10	90427 X	81746	-0-	-8681	-0-	1383	1	77672	3	N	2446	2628	1			418
						2691	9									
11	84540 X	74485	-0-	-10055	-0-	1150	1	70825	3	N	2282	2216	1	1	8	483
						2510	9									
12	87110 X	71290	-0-	-15820	-0-	839	1	67944	3	N	2279	2392	1			370
						2507	9									
01	76415 X	71523	-0-	-4892	-0-	867	1	68171	3	N	2259	2440	1			189
						2485	9									
02	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-	1365	1	67875	3	N	2187	1700	1			676
						2406	9									
*03	81204 X	81204	-0-	-0-	-0-	1974	1	76913	3	N	2106	2273	1			509
						2317	9									

GATES 'N' TR4		WELL #: 6		RRCID -> 275928		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644		- 5654				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837 N	607	-0-	-230	-0-	48	1	551	2	Y	7					8
11	780 N	635	-0-	-145	-0-	50	1	572	2	Y	12	16	1			4
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	42	1	630	2	Y	12	8	1	1	8	7
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	13	16	1			4
02	609 N	194	-0-	-415	-0-	13	1	174	2	Y	6	8	1			2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	7	9			Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	26	1	294	2	Y	4					5
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	27	1	310	2	Y	6	9	1			2
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	11	6	1			7
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	12	15	1			4
02	319 N	205	-0-	-114	-0-	13	1	185	2	Y	6	8	1			2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	7	9			Y	-0-					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330														
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

10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		33 1	371 2	Y	5				6
							6 9							
11	480 N	328	-0-	-152	-0-		26 1	295 2	Y	6	10 1			2
							7 9							
12	589 N	439	-0-	-150	-0-		27 1	403 2	Y	8	5 1			5
							9 9							
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		29 1	435 2	Y	8	10 1			3
							9 9							
02	319 N	151	-0-	-168	-0-		10 1	135 2	Y	5	6 1			2
							6 9							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				2

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567														

10	651 N	432	-0-	-219	-0-		34 1	392 2	Y	5				6
							6 9							
11	630 N	411	-0-	-219	-0-		32 1	371 2	Y	7	11 1			2
							8 9							
12	558 N	308	-0-	-250	-0-		19 1	283 2	Y	5	4 1			3
							6 9							
01	434 N	166	-0-	-268	-0-		10 1	153 2	Y	3	5 1			1
							3 9							
02	406 N	46	-0-	-360	-0-		3 1	41 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				1

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694														

10	669 N	669	-0-	-0-	-0-		53 1	608 2	Y	7				9
							8 9							
11	690 N	573	-0-	-117	-0-		45 1	516 2	Y	11	17 1			3
							12 9							
12	744 N	637	-0-	-107	-0-		39 1	586 2	Y	11	7 1			7
							12 9							
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-		44 1	658 2	Y	12	15 1			4
							13 9							
02	551 N	193	-0-	-358	-0-		12 1	174 2	Y	6	8 1			2
							7 9							
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-				2

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466														

10	651 N	564	-0-	-87	-0-		45 1	512 2	Y	6				8
							7 9							
11	690 N	614	-0-	-76	-0-		48 1	553 2	Y	12	16 1			4
							13 9							
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-		48 1	731 2	Y	12	8 1			8
							13 9							
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-		47 1	700 2	Y	13	17 1			4
							14 9							
02	580 N	166	-0-	-414	-0-		11 1	148 2	Y	6	8 1			2
							7 9							
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-				2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
PETTY, O. S.		WELL #: 308		RRCID -> 111185		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5600 - 5666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1240 N	877	-0-	-363	-0-	70 1	797 2	Y	9			11	
						10 9							
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	63 1	728 2	Y	16	22	1	5	
						18 9							
12	992 N	784	-0-	-208	-0-	48 1	723 2	Y	12	9	1	8	
						13 9							
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	46 1	682 2	Y	13	17	1	4	
						14 9							
02	783 N	189	-0-	-594	-0-	12 1	170 2	Y	6	8	1	2	
						7 9							
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			2	

GATES RANCH "B"		WELL #: 5035		RRCID -> 112835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4985 - 5000	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38 1	430 2	Y	5			6	
						6 9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	Y	7	11	1	2	
						8 9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24 1	360 2	Y	6	4	1	4	
						7 9							
01	465 N	174	-0-	-291	-0-	11 1	160 2	Y	3	6	1	1	
						3 9							
02	348 N	36	-0-	-312	-0-	2 1	33 2	Y	1	2	1	-0-	
						1 9							
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-	

GATES RANCH B 1996		WELL #: 1		RRCID -> 114013		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5600 - 5752			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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-	

PETTY, O. S.		WELL #: 305A		RRCID -> 114262		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5518 - 5622			
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	16 1	185 2	Y	2			3	
						2 9							
11	360 N	139	-0-	-221	-0-	11 1	125 2	Y	3	5	1	1	
						3 9							
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	16 1	242 2	Y	4	2	1	3	
						4 9							
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	Y	5	6	1	2	
						6 9							
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	6 1	84 2	Y	3	4	1	1	
						3 9							
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1	

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-						18
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-						18
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-						18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-						18
02	145 N	32	-0-	-113	-0-	2	1	30	2	Y	-0-						18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

10	3100 X	2295	-0-	-805	-0-	183	1	2084	2	Y	25						30
						28	9										
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	244	1	2820	2	Y	59	71	1				18
						65	9										
12	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	187	1	2842	2	Y	52	37	1				33
						57	9										
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2543	2	Y	48	65	1				16
						53	9										
02	2900 X	717	-0-	-2183	-0-	46	1	647	2	Y	22	30	1				8
						24	9										
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-						8

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

10	899 N	752	-0-	-147	-0-	60	1	683	2	Y	8						10
						9	9										
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	16	21	1				5
						18	9										
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	14	10	1				9
						15	9										
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	40	1	588	2	Y	12	17	1				4
						13	9										
02	812 N	158	-0-	-654	-0-	10	1	142	2	Y	5	7	1				2
						6	9										
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-						2

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	8						9
						9	9										
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	13	18	1				4
						14	9										
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	38	1	577	2	Y	11	8	1				7
						12	9										
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	36	1	540	2	Y	9	13	1				3
						10	9										
02	609 N	143	-0-	-466	-0-	9	1	128	2	Y	5	6	1				2
						6	9										
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-						2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	18 1	201 2	Y	2		3
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	24 1	272 2	Y	6	7 1	2
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	527 2	Y	9	5 1	6
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	579 2	Y	11	13 1	4
02	290 N	153	-0-	-137	-0-	10 1	137 2	Y	5	7 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6 9		Y	-0-		2

GATES RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 175384		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5598 - 5644	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH "W"		WELL #: 6032		RRCID -> 176245		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5478 - 5612	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH		WELL #: 9034		RRCID -> 176730		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5670 - 5764	
10	620 N	408	-0-	-212	-0-	33 1	371 2	Y	4		5
11	600 N	351	-0-	-249	-0-	27 1	316 2	Y	7	10 1	2
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	590 2	Y	11	6 1	7
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36 1	531 2	Y	9	13 1	3
02	348 N	147	-0-	-201	-0-	10 9	132 2	Y	5	6 1	2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	6 9		Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #: 908		RRCID -> 178559		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5310 - 5406	
10	651 N	352	-0-	-299	-0-	28 1	320 2	Y	4		5
11	570 N	320	-0-	-250	-0-	25 1	288 2	Y	6	9 1	2
12	527 N	455	-0-	-72	-0-	28 1	418 2	Y	8	5 1	5
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31 1	460 2	Y	9	11 1	3
02	319 N	143	-0-	-176	-0-	10 9	128 2	Y	5	6 1	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6 9		Y	-0-		2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
PETTY RANCH		WELL #: 1008		RRCID -> 180621		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5345 - 5431	
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
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	65 1	743 2	Y	8		10
						9 9					
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	Y	18	23 1	5
						20 9					
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57 1	870 2	Y	16	11 1	10
						18 9					
01	806 N	739	-0-	-67	-0-	46 1	679 2	Y	13	19 1	4
						14 9					
02	899 N	159	-0-	-740	-0-	10 1	143 2	Y	5	7 1	2
						6 9					
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		2

GATES RANCH "W"		WELL #: 1234		RRCID -> 184189		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5222 - 5692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH		WELL #: 1227		RRCID -> 184191		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 5370 - 5384	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		133

PETTY RANCH		WELL #: 1206		RRCID -> 184778		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5563 - 5581	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	42 2	Y	1		1
						1 9					
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

PETTY RANCH		WELL #: 404		RRCID -> 185060		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5578 - 5676	
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51 1	770 2	Y	14	5 1	9
						15 9					
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	638 2	Y	12	17 1	4
						13 9					
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	Y	5	7 1	2
						6 9					
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	4		5
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	4	9	257	2	Y	6	9 1	2
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	22	1	330	2	Y	6	4 1	4
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	9	417	2	Y	8	9 1	3
02	290 N	111	-0-	-179	-0-	28	1	101	2	Y	3	5 1	1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	7	1			Y	-0-		1
		3				9							
PETTY RANCH		WELL #: 1035		RRCID -> 201492		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5588 - 5666			
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	61	1	696	2	Y	8		10
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	9	775	2	Y	16	21 1	5
12	806 N	717	-0-	-89	-0-	67	1	660	2	Y	12	9 1	8
01	775 N	600	-0-	-175	-0-	18	9	551	2	Y	11	15 1	4
02	841 N	110	-0-	-731	-0-	44	1	100	2	Y	3	6 1	1
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	13	9			Y	-0-		1
						37	1						
						12	9						
						7	1						
						3	9						
PETTY RANCH		WELL #: 1208		RRCID -> 206686		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5416 - 5428			
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	62	1	707	2	Y	8		10
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	9	9	829	2	Y	17	22 1	5
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	72	1	639	2	Y	12	10 1	7
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	19	9	605	2	Y	12	15 1	4
02	899 N	146	-0-	-753	-0-	42	1	131	2	Y	5	7 1	2
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	13	9			Y	-0-		2
						41	1						
						13	9						
						9	1						
						6	9						
PETTY RANCH		WELL #: 504		RRCID -> 208501		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5564 - 5628			
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	17	6 1	11
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	19	9	855	2	Y	16	22 1	5
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	197	2	Y	7	10 1	2
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	18	9			Y	-0-		2
						14	1						
						8	9						
GATES RANCH "B"		WELL #: 9035		RRCID -> 213097		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5594 - 5657			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402									
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
11	1050 N	124	-0-	-926	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
12	1023 N	428	-0-	-595	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-	
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
ORTA, AUGUSTIN		WELL #: 17		RRCID -> 214311		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PEARLSTONE, CLAIRE		886261									
		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	22	1	N	-0-	-0-	
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-	
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-	-0-	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	

CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
ORTA, AUGUSTIN				WELL #: 17	RRCID -> 214310	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5250	-		5290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEROKEE (NAVARRO)				17466 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: MILAM			
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180								
EASTWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 273924	COMPL. DATE 02/16/2014	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3602	-		3632	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHICON LAKE				17668 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS				167090								
COLE, L. R. & SONS				WELL #: 1	RRCID -> 087519	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 1442	PERF. 1377	-		1398	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #: 7MJ	RRCID -> 053971	COMPL. DATE 11/08/1972	TOTAL DEPTH 2845	PERF. N/A				
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1		N	-0-	-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JC	RRCID -> 056203	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402								
BRISCOE SANER				WELL #: 3047	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 2646	- 2660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	59

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: MAVERICK			
CHITTIM				WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	- 3345			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHITTIM (4900)				17876 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JT	RRCID -> 056202	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A				
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5000)				17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 034408	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 6039	PERF. 5150	- 5160			
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-	55
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	55
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	55
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	55
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	55
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #: 3	RRCID -> 053735	COMPL. DATE 08/08/1972	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5106	- 5114			
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: MAVERICK			
CHITTIM				WELL #: 2130	RRCID -> 179623	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4952	- 5151			
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	-0-	-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1817	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	93	1	1668	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	93	1	1780	2	N	-0-	-0-
02	1856 N	1836	-0-	-20	-0-	87	1	1749	2	N	-0-	-0-
*03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-	-0-

CHITTIM (5000)		//CONT.// 17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632			
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
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	14	1	77	2	N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	14	1	86	2	N	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	N	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	N	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	2	N	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210			
10	23 S	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	
11	27 S	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
12	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
01	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
*02	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
03	31 S	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448			
10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-	
11	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
12	59 S	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
01	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
*02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
03	62 S	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			117
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			117
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			117
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			117
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	86	2	N	20	112	1	25
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			25

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 21		RRCID -> 096975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467				
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE		WELL #: 22		RRCID -> 098624		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 23		RRCID -> 125094		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393				
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
 CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

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
10	2480 X	1466	-0-	-1014	-0-	1464 2	2 9	N	2			48
11	2130 X	1247	-0-	-883	-0-	1247 2		N	-0-			48
12	2201 X	1344	-0-	-857	-0-	1344 2		N	-0-			48
01	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	1431 2	4 9	N	4			52
02	1479 X	1310	-0-	-169	-0-	1310 2		N	-0-			52
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			52

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2		N	-0-			-0-
02	986 N	898	-0-	-88	-0-	898 2		N	-0-			-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1505	-0-	-448	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1590	-0-	-425	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	1419	-0-	-176	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489 2		N	-0-			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
DOLPHIN PETROLEUM, LP		2222226												
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1421		RRCID -> 093061		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5291 - 5311				
10	434 X	384	-0-	-50	-0-	58	1	326	2	N	-0-			-0-
11	480 X	433	-0-	-47	-0-	60	1	373	2	N	-0-			-0-
12	496 X	399	-0-	-97	-0-	59	1	340	2	N	-0-			-0-
01	496 X	366	-0-	-130	-0-	51	1	315	2	N	-0-			-0-
02	406 X	346	-0-	-60	-0-	48	1	298	2	N	-0-			-0-
03	434 X	280	-0-	-154	-0-	40	1	240	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5278 - 5288				
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	14	1	87	2	Y	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 5086 - 5290				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	336	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	43	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	47	1	296	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	52	1	311	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5131 - 5328				
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	102	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	107	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	752	-0-	-116	-0-	110	1	642	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	117	1	720	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	101	1	638	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	105	1	616	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5318 - 5337				
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	40	1	221	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	36	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	2	Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	2	Y	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221		
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
10	403 N	360	-0-	-43	-0-	55	1 305 2	Y	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59	1 368 2	Y	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1 362 2	Y	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	59	1 363 2	Y	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58	1 363 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	58	1 344 2	Y	-0-		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390		
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	72	1 401 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	67	1 412 2	Y	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1 479 2	Y	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67	1 414 2	Y	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	65	1 406 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	63	1 376 2	Y	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752		
10	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	225	1 1256 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1004	-0-	-736	-0-	139	1 862 2	N	3	3 8	-0-
12	1209 N	844	-0-	-365	-0-	124	1 720 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	135	1 831 2	N	-0-		-0-
02	957 N	845	-0-	-112	-0-	116	1 729 2	N	-0-		-0-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	178	1 1062 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613		
10	2232 X	932	-0-	-1300	-0-	141	1 791 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	905	-0-	-1255	-0-	126	1 779 2	N	-0-		-0-
12	2232 X	728	-0-	-1504	-0-	107	1 621 2	N	-0-		-0-
01	1953 X	607	-0-	-1346	-0-	85	1 522 2	N	-0-		-0-
02	870 X	595	-0-	-275	-0-	82	1 513 2	N	-0-		-0-
03	930 X	583	-0-	-347	-0-	84	1 499 2	N	-0-		-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713		
10	2356 X	1995	-0-	-361	-0-	303	1 1692 2	N	-0-		-0-
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	314	1 1940 2	N	3	3 8	-0-
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	327	1 1905 2	N	-0-		-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	316	1 1940 2	N	-0-		-0-
02	2175 X	2110	-0-	-65	-0-	290	1 1820 2	N	-0-		-0-
03	2325 X	2181	-0-	-144	-0-	314	1 1867 2	N	-0-		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1023 X	965	-0-	-58	-0-	146 1	819 2	N	-0-		-0-			-0-
11	990 X	968	-0-	-22	-0-	135 1	833 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	126 1	736 2	N	-0-		-0-			-0-
01	961 X	847	-0-	-114	-0-	119 1	728 2	N	-0-		-0-			-0-
02	928 X	856	-0-	-72	-0-	118 1	738 2	N	-0-		-0-			-0-
03	992 X	813	-0-	-179	-0-	117 1	696 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088					
10	1736 X	1586	-0-	-150	-0-	241 1	1345 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1680 X	1518	-0-	-162	-0-	211 1	1307 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	253 1	1472 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1643 X	1458	-0-	-185	-0-	204 1	1254 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	212 1	1327 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	225 1	1338 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977					
10	1829 X	1251	-0-	-578	-0-	139 1	1112 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1530 X	880	-0-	-650	-0-	119 1	761 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	191 1	1364 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1426 X	1364	-0-	-62	-0-	183 1	1181 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	151 1	1111 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1550 X	993	-0-	-557	-0-	127 1	866 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176					
10	2108 X	1831	-0-	-277	-0-	202 1	1629 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	226 1	1454 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	190 1	1356 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	182 1	1182 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	198 1	1464 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	250 1	1697 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733					
10	899 X	725	-0-	-174	-0-	110 1	615 2	N	-0-		-0-			-0-
11	930 X	816	-0-	-114	-0-	114 1	702 2	N	-0-		-0-			-0-
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	117 1	681 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	161 1	987 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	138 1	864 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	148 1	882 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479					
10	1860 X	1631	-0-	-229	-0-	247 1	1384 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244 1	1513 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	270 1	1571 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	276 1	1692 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	250 1	1569 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	273 1	1627 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462					
10	1550 X	1088	-0-	-462	-0-	165 1	923 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	174 1	1074 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1395 X	1112	-0-	-283	-0-	163 1	949 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	189 1	1159 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1247 X	1231	-0-	-16	-0-	169 1	1062 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	164 1	979 2	N	-0-		-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5709 - 8626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
10	1085 X	770	-0-	-315	-0-	117	1	653	2	N	-0-	-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	127	1	788	2	N	-0-	-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	164	1	955	2	N	-0-	-0-
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	136	1	833	2	N	-0-	-0-
02	899 X	819	-0-	-80	-0-	113	1	706	2	N	-0-	-0-
03	1116 X	967	-0-	-149	-0-	139	1	828	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH		5456 PERF. 5628 - 8483		
10	1395 X	911	-0-	-484	-0-	138	1	773	2	N	-0-	-0-
11	1350 X	681	-0-	-669	-0-	95	1	586	2	N	-0-	-0-
12	1364 X	716	-0-	-648	-0-	105	1	611	2	N	-0-	-0-
01	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	189	1	1158	2	N	-0-	-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	170	1	1067	2	N	-0-	-0-
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	137	1	816	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH		5437 PERF. 5474 - 8461		
10	1209 X	882	-0-	-327	-0-	134	1	748	2	N	-0-	-0-
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	141	1	875	2	N	-0-	-0-
12	992 X	916	-0-	-76	-0-	134	1	782	2	N	-0-	-0-
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	936	2	N	-0-	-0-
02	986 X	886	-0-	-100	-0-	122	1	764	2	N	-0-	-0-
03	1054 X	835	-0-	-219	-0-	120	1	715	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5505 - 8955		
10	1612 X	976	-0-	-636	-0-	148	1	828	2	N	-0-	-0-
11	1470 X	1259	-0-	-211	-0-	175	1	1084	2	N	-0-	-0-
12	1519 X	1127	-0-	-392	-0-	165	1	962	2	N	-0-	-0-
01	1519 X	1147	-0-	-372	-0-	161	1	986	2	N	-0-	-0-
02	1247 X	941	-0-	-306	-0-	129	1	812	2	N	-0-	-0-
03	1302 X	951	-0-	-351	-0-	137	1	814	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5668 - 8807		
10	2263 X	1189	-0-	-1074	-0-	180	1	1009	2	N	-0-	-0-
11	1560 X	1344	-0-	-216	-0-	187	1	1157	2	N	-0-	-0-
12	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	193	1	1123	2	N	-0-	-0-
01	1643 X	1262	-0-	-381	-0-	177	1	1085	2	N	-0-	-0-
02	1537 X	1475	-0-	-62	-0-	203	1	1272	2	N	-0-	-0-
03	1395 X	1315	-0-	-80	-0-	189	1	1126	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5360 - 8997		
10	1147 X	808	-0-	-339	-0-	123	1	685	2	N	-0-	-0-
11	1110 X	892	-0-	-218	-0-	124	1	768	2	N	-0-	-0-
12	1147 X	755	-0-	-392	-0-	111	1	644	2	N	-0-	-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-	-0-
02	1073 X	782	-0-	-291	-0-	108	1	674	2	N	-0-	-0-
*03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	N	-0-	-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH		5395 PERF. 5543 - 8619		
10	1147 X	965	-0-	-182	-0-	146	1	819	2	N	-0-	-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	158	1	979	2	N	-0-	-0-
12	1147 X	901	-0-	-246	-0-	132	1	769	2	N	-0-	-0-
01	1147 X	637	-0-	-510	-0-	89	1	548	2	N	-0-	-0-
02	1102 X	650	-0-	-452	-0-	89	1	561	2	N	-0-	-0-
03	1178 X	640	-0-	-538	-0-	92	1	548	2	N	-0-	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2077 X	1852	-0-	-225	-0-	281	1	1571	2	N	-0-					-0-
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	4		4	8		-0-
12	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	300	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	2058	-0-	-19	-0-	288	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1972 X	1940	-0-	-32	-0-	267	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	295	1	1758	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

10	837 X	382	-0-	-455	-0-	58	1	324	2	N	-0-					-0-
11	810 X	366	-0-	-444	-0-	51	1	315	2	N	-0-					-0-
12	775 X	383	-0-	-392	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
01	775 X	547	-0-	-228	-0-	77	1	470	2	N	-0-					-0-
02	522 X	477	-0-	-45	-0-	66	1	411	2	N	-0-					-0-
*03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

10	527 X	516	-0-	-11	-0-	78	1	438	2	N	-0-					-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	-0-					-0-
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	78	1	453	2	N	-0-					-0-
01	558 X	536	-0-	-22	-0-	75	1	461	2	N	-0-					-0-
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558 X	544	-0-	-14	-0-	78	1	466	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

10	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	250	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	273	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	1807	-0-	-239	-0-	253	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1914 X	1702	-0-	-212	-0-	234	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1737	-0-	-123	-0-	250	1	1487	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

10	992 X	888	-0-	-104	-0-	135	1	753	2	N	-0-					-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	134	1	828	2	N	-0-					-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	928 X	862	-0-	-66	-0-	119	1	743	2	N	-0-					-0-
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	141	1	839	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

10	2015 X	1699	-0-	-316	-0-	258	1	1441	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	1438	-0-	-512	-0-	200	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1330	-0-	-716	-0-	195	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	232	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1914 X	1845	-0-	-69	-0-	254	1	1591	2	N	-0-					-0-
*03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	291	1	1731	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846 N	846	-0-	-0-	-0-	94	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	105	1	673	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	84	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	100	1	644	2	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	86	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

10	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	262	1	1465	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 X	1510	-0-	-140	-0-	210	1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 X	1242	-0-	-742	-0-	182	1	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	199	1	1224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	283	1	1775	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

10	2604 X	1818	-0-	-786	-0-	276	1	1542	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	367	1	2274	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	366	1	2128	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	337	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2552 X	2223	-0-	-329	-0-	306	1	1917	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	1803	-0-	-925	-0-	259	1	1544	2	N	-0-	-0-	-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

10	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	334	1	1867	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	317	1	1965	2	N	4	4 8	-0-
12	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	337	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	318	1	1955	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1927	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	2324	-0-	-32	-0-	334	1	1990	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 CSL EXPLORATION, LP 191804
 MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708

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
10	SHUT IN	4944	-0-	4944	5011	4944	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	9665	-0-	9665	14676	9665	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	4894	-0-	4894	19570	4894	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	8336	-0-	8336	27906	8336	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	13161	-0-	13161	41067	13161	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	9048	-0-	9048	50115	9048	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

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
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-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

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
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

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
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	371	2			N	4					83
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					83
12	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					83
01	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					83
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					83
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					83

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

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
10	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					131
11	390 #	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					131
12	403 #	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					131
01	403 #	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					131
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					131
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					131

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP COOKE, C. N., -A-		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326	
10	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	113 1	947 2	N	-0-	-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-	
12	1116 N	346	-0-	-770	-0-	346 2		N	-0-	-0-	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N., -B-				WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273	
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	351 1	2935 2	N	-0-	-0-	
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-	-0-	
12	2790 X	981	-0-	-1809	-0-	981 2		N	-0-	-0-	
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-	-0-	
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-	-0-	
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-	-0-	

COOKE NO. 24 UNIT				WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-	-0-	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-	

PXP COOKE, C. N.				WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	127 1	1063 2	N	1 1 8	-0-	
						1 9					
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-	
12	1240 N	506	-0-	-734	-0-	506 2		N	-0-	-0-	
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-	-0-	
02	1218 N	990	-0-	-228	-0-	990 2		N	-0-	-0-	
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-	-0-	

COOKE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	116 1	969 2	N	1 1 8	-0-	
						1 9					
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-	
12	1085 N	173	-0-	-912	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
01	1085 N	855	-0-	-230	-0-	833 2	22 9	N	20	20	
02	464 N	433	-0-	-31	-0-	422 2	11 9	N	10	30	
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	30	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
10		465 N	24	-0-	-441	-0-	2 1	21 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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

10		2604 X	2147	-0-	-457	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
11		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	250 1	2602 2	N	-0-			-0-
12		3193 X	870	-0-	-2323	-0-	466 1	404 2	N	-0-			-0-
01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	2837 1	2516 2	N	-0-			-0-
02		2958 X	1511	-0-	-1447	-0-	192 1	1319 2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2122	-0-	-823	-0-	2122 2		N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				7
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-				7
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				7
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	2	N	-0-				7
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-				7
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	152	1	1272	2	N	-0-				-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12		868 N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-				-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-				-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
*03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

10		3100 N	10751	-0-	7651	12883	1147	1	9604	2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	7813	-0-	4813	17696	7813	2			Y	-0-				-0-
12		21152 X	3456	-0-	-17696	-0-	3456	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	8495	-0-	8495	8495	8495	2			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	3589	-0-	3589	12084	3589	2			Y	-0-				-0-
*03		17836 X	5752	-0-	-12084	-0-	5752	2			Y	-0-				-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 #	26	-0-	-98	-0-	3 1	23 2		N	-0-					9
11		120 #	13	-0-	-107	-0-	13 2			N	-0-					9
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					9
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 2			N	-0-					9
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					9
*03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-					9

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						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000)		20336 886		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
BAY ROCK CORP.		057850														
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925						
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	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						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		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						
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 8				-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)		20383 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636												
LORETTA		WELL #: 1		RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2282 - 2295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
01	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1392	N	1238	-0-	-154	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6301		RRCID -> 197359		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2017 - 2019				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 1		RRCID -> 198228		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2138 - 2154				
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-			-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 2		RRCID -> 201474		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1995 - 2010				
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	660	N	370	-0-	-290	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 3		RRCID -> 201477		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2291		PERF. 2110 - 2136				
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2		N	-0-			-0-
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6201		RRCID -> 202666		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2346 - 2377				
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6303		RRCID -> 202919		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2142 - 2165				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-						-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-						-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-						-0-
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-						-0-
02		319 N	301	-0-	-18	-0-	301	2		N	-0-						-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-						-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2193	-	2219		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	2283	PERF.	2650	-	4397		
10	3038	X	1106	-0-	-1932	-0-	1106	2		N	-0-						-0-
11	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	2		N	-0-						-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-						-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-						-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-						-0-
03	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2		N	-0-						-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005										TOTAL DEPTH	2262	PERF.	2653	-	4897		
10	5890	X	4953	-0-	-937	-0-	4953	2		N	-0-						-0-
11	5340	X	3728	-0-	-1612	-0-	3728	2		N	-0-						-0-
12	5518	X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	2		N	-0-						-0-
01	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2		N	-0-						-0-
02	4437	X	4004	-0-	-433	-0-	4004	2		N	-0-						-0-
03	4743	X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2		N	-0-						-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	2258	PERF.	2249	-	2298		
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-						-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-						-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-						-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-						-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-						-0-
*03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-						-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2363	-	2400		
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-						-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-						-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-						-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-						-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-						-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-						-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2398	-	2498		
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-						-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-						-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-						-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-						-0-
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	286	2		N	-0-						-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	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 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
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2	N	-0-			-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	584 2	N	-0-			-0-
12		713 N	581	-0-	-132	-0-	581 2	N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2	N	-0-			-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546 2	N	-0-			-0-
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4752		RRCID -> 252791		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080				
10		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2	N	-0-			-0-
11		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2	N	-0-			-0-
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2	N	-0-			-0-
01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 2	N	-0-			-0-
02		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2	N	-0-			-0-
*03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4704		RRCID -> 253520		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 585		RRCID -> 255014		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354				
10		496 N	269	-0-	-227	-0-	269 2	N	-0-			-0-
11		480 N	194	-0-	-286	-0-	194 2	N	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-			-0-
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-
*03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 586		RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330				
10		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2	N	-0-			-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2	N	-0-			-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-			-0-
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 5902		RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478				
10		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
*03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #: 6205		RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474				
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	860	-0-	-160	-0-	860 2	N	-0-			-0-
12		992 N	809	-0-	-183	-0-	809 2	N	-0-			-0-
01		992 N	782	-0-	-210	-0-	782 2	N	-0-			-0-
02		841 N	746	-0-	-95	-0-	746 2	N	-0-			-0-
03		806 N	728	-0-	-78	-0-	728 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 #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011										TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2354 - 2366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-				-0-
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-				-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-				-0-
01	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-				-0-
02	754 N	691	-0-	-63	-0-	691	2			N	-0-				-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013										TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2351 - 2371		
10	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
12	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
02	1044 N	955	-0-	-89	-0-	955	2			N	-0-				-0-
03	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013										TOTAL DEPTH	2581	PERF.	2364 - 2398		
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
01	1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2			N	-0-				-0-
02	1073 N	506	-0-	-567	-0-	506	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013										TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2960 - 3662		
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-				-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012										TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2589 - 2605		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	4444	PERF.	2188 - 2198		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013										TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2482 - 2498		
10	DLQ G-10	2462	-0-	2462	9848	2462	2			N	-0-				-0-
11	2900 N	2194	-0-	-706	9142	2194	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	2274	-0-	-826	8316	2274	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	2330	-0-	-770	7546	2330	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	2062	-0-	-838	6708	2062	2			N	-0-				-0-
*03	3100 N	2179	-0-	-921	5787	2179	2			N	-0-				-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
 PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

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
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-				-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-				-0-
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-				-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					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

10	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				178
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				178
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				178
01	620 #	599	-0-	-21	-0-	520	2	79	9	N	72	226	1		24
02	580 #	201	-0-	-379	-0-	190	2	11	9	N	10				34
03	434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-				34

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 ROOS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277961 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022

10	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	-0-				53
11	14518 X	-0-	-0-	-14518	-0-					N	-0-				53
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1		-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
 COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE)
CML EXPLORATION, LLC
PRITCHETT

21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
120648
WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 #		223	-0-	-707		223	2		N	-0-					163
11	900 #		-0-	-0-	-900					N	-0-					163
12	930 #		-0-	-0-	-930					N	-0-					163
01	651 #		-0-	-0-	-651					N	-0-					163
02	319 #		128	-0-	-191		128	2		N	-0-					163
03	217 #		-0-	-0-	-217					N	-0-					163

EL INDIO OPERATING CO., INC.
MEDINA STATION

250179 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600)
REA OIL & GAS, INC.
JAMBERS, GEORGE

22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
695743
WELL #: 1 RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	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 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
013831
WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
DUSEK		WELL #: 1R		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
STRIDDE, HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA		594675							
LARRY MILES		WELL #: 1V		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	189
03	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2	N	-0-	189
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888		N	NO RPT			-0-
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	2		N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				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								
10	840	S	840	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	S	746	-0-	-124	-0-	746	2		N	-0-					-0-
12	1023	S	757	-0-	-266	-0-	757	2		N	-0-					-0-
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	608	2		N	-0-					-0-
02	725	S	542	-0-	-183	-0-	542	2		N	-0-					-0-
03	744	S	283	-0-	-461	-0-	283	2		N	-0-					-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689								
10	1953	X	1630	-0-	-323	-0-	1622	2	8	9	N	7				78
11	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-				78
12	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	1596	2	11	9	N	10				88
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	1206	2	9	9	N	8				96
02	1711	X	1041	-0-	-670	-0-	1029	2	12	9	N	11				107
03	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1411	2	2	9	N	2				109

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								
10	2635	N	1205	-0-	-1430	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125														
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A								
10	1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	478	-0-	-731	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	812 N	554	-0-	-258	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A								
10	2576 N	2573	-0-	-3	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2728 N	1248	-0-	-1480	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	1837	-0-	-483	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1403	-0-	-116	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A								
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)			//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
ECHO PRODUCTION, INC.			//CONT.// 240125														
GLASSCOCK, BERTHA			WELL #: 3		RRCID -> 077669			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)			24806 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #: 3		RRCID -> 000157			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882						

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						

10	10850	X	9892	-0-	-958	-0-	9870	2	22	9	N	20					67
11	11040	X	9966	-0-	-1074	-0-	9953	2	13	9	N	12					79
12	11408	X	6424	-0-	-4984	-0-	6351	2	73	9	N	66	95	1			50
01	11408	X	10404	-0-	-1004	-0-	10365	2	39	9	N	35					85
*02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-	85	1			-0-
*03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 043436			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848						

10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 6		RRCID -> 043951			COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A						

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9		RRCID -> 050319			COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A						

10	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-	48466	2	30	9	N	27					137
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43733	2	45	9	N	41					178
12	45043	X	18501	-0-	-26542	-0-	18428	2	73	9	N	66	163	1			81
01	49657	X	49657	-0-	-0-	-0-	49618	2	39	9	N	35					116
*02	46940	X	46940	-0-	-0-	-0-	46879	2	61	9	N	55	12	1			159
*03	51593	X	51593	-0-	-0-	-0-	51532	2	61	9	N	55					214

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10		RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 11065 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
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N	-0-	-0-
11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2		N	-0-	-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-	-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5731 2	17 9	N	15	15
*02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-	-0-
*03	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-	-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11		RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	16957 X	12179	-0-	-4778	-0-	12179 2		N	-0-	43
11	16410 X	14762	-0-	-1648	-0-	14749 2	13 9	N	12	55
12	16957 X	4625	-0-	-12332	-0-	4552 2	73 9	N	66	41
01	18600 X	14950	-0-	-3650	-0-	14911 2	39 9	N	35	76
02	14268 X	6924	-0-	-7344	-0-	6924 2		N	-0-	-0-
03	15252 X	9654	-0-	-5598	-0-	9636 2	18 9	N	16	16

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 082910		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750		
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	-0-
11	2130 N	468	-0-	-1662	-0-	468 2		N	-0-	-0-
12	2170 N	28	-0-	-2142	-0-	28 2		N	-0-	-0-
01	837 N	193	-0-	-644	-0-	193 2		N	-0-	-0-
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469		
10	1922 N	1732	-0-	-190	-0-	1732 2		N	-0-	-0-
11	2430 N	1179	-0-	-1251	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	137 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	57	-0-	-1679	-0-	57 2		N	-0-	-0-
02	1131 N	29	-0-	-1102	-0-	29 2		N	-0-	-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-	-0-

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
MARTIN, ALONZO		WELL #:		1	RRCID ->	082143	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035 - 10540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		9765 X	8526	-0-	-1239	-0-	8526 2		N	-0-	67
11		9510 X	5368	-0-	-4142	-0-	5368 2		N	-0-	67
12		9827 X	2316	-0-	-7511	-0-	2316 2		N	-0-	67
01	DLQ	G-10	7687	-0-	7687	7687	7687 2		N	-0-	67
02	DLQ	G-10	7252	-0-	7252	14939	7252 2		N	-0-	67
*03		20996 X	6057	-0-	-14939	-0-	6057 2		N	-0-	67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC				567101			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
KHC SWD				2	RRCID ->	275813	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5532 - 5870
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KHC SWD 1				279192			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
				1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SEALY, GOERGE EST.				1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
10	11129 X	10806	-0-	-323	-0-	10734 3	72 9	N	65		167
11	13710 X	10443	-0-	-3267	-0-	10443 3		N	-0-		167
12	14167 X	5174	-0-	-8993	-0-	5174 3		N	-0-		167
01	14167 X	13118	-0-	-1049	-0-	13096 3	22 9	N	20		187
02	11020 X	9632	-0-	-1388	-0-	9629 3	3 9	N	3	167 1	23
*03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11237 3	6 9	N	5		28

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
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
12	992 X	764	-0-	-228	-0-	764 2		N	-0-		-0-
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 1		N	-0-		-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-

WHEELER				107331			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
				1	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-			42
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-			42
12		1240 N	725	-0-	-515	-0-	725 2		Y	-0-			42
01		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138 2		Y	-0-			42
02		1276 N	784	-0-	-492	-0-	784 2		Y	-0-			42
*03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

10		8990 X	8010	-0-	-980	-0-	8010 2		N	-0-			-0-
11		8700 X	5920	-0-	-2780	-0-	5920 2		N	-0-			-0-
12		8990 X	3187	-0-	-5803	-0-	3187 2		N	-0-			-0-
01		8680 X	7323	-0-	-1357	-0-	7323 2		N	-0-			-0-
02		7540 X	6950	-0-	-590	-0-	6950 2		N	-0-			-0-
03		7998 X	7328	-0-	-670	-0-	7328 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

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 3	Y	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 3	Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	68	-0-	-106	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	71 1	603 2	N	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	51 1	425 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	238	-0-	-785	-0-	20 1	218 2	N	-0-			-0-
01		682 N	396	-0-	-286	-0-	43 1	353 2	N	-0-			-0-
02		464 N	321	-0-	-143	-0-	32 1	289 2	N	-0-			-0-
03		248 N	145	-0-	-103	-0-	16 1	129 2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	156	1	1322	2	Y	4			9
11	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	115	1	961	2	Y	7	9	1	7
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	Y	4			11
01	1240 N	766	-0-	-474	-0-	82	1	674	2	Y	9	10	1	10
02	1044 N	478	-0-	-566	-0-	47	1	425	2	Y	5			15
03	1240 N	524	-0-	-716	-0-	56	1	462	2	Y	5	11	1	9

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	858	2	Y	3			6
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	85	1	706	2	Y	5	6	1	5
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	36	1	379	2	Y	2			7
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	92	1	759	2	Y	5	6	1	6
02	783 N	604	-0-	-179	-0-	60	1	540	2	Y	4			10
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	3	7	1	6

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	N	3			6
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	5	6	1	5
12	1209 N	370	-0-	-839	-0-	32	1	336	2	N	2			7
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	86	1	714	2	N	6	6	1	7
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	70	1	624	2	N	3			10
*03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	735	2	N	10			20

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
10	3565 X	2682	-0-	-883	-0-	283	1	2399	2	N	-0-			156
11	3450 X	2687	-0-	-763	-0-	288	1	2399	2	N	-0-			156
12	3565 X	1274	-0-	-2291	-0-	109	1	1165	2	N	-0-			156
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	359	1	2965	2	N	-0-			156
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	319	1	2857	2	N	-0-			156
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	338	1	2796	2	N	-0-			156

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	210	1	1781	2	N	-0-			-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	546	-0-	-1624	-0-	47	1	499	2	N	-0-			-0-
01	2170 X	1480	-0-	-690	-0-	160	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	2030 X	1289	-0-	-741	-0-	129	1	1160	2	N	-0-			-0-
03	1984 X	1068	-0-	-916	-0-	115	1	953	2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
HARLAN, R. K.		WELL #:		7	RRCID -> 194191		COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6084 - 6229
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
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	2 1	19 2	N	38			104
						42 9						
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	59	1	46
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 2	N	-0-			46
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-	23	1	23
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	N	1			24
						1 9						
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	N	-0-	13	1	11

HARLAN, R. K.		WELL #:		6	RRCID -> 194195		COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6367 - 6394
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	232 1	1966 2	N	-0-			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	198 1	1651 2	N	-0-			-0-
12	2821 N	886	-0-	-1935	-0-	76 1	810 2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1746	-0-	-455	-0-	189 1	1557 2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1441	-0-	-357	-0-	145 1	1296 2	N	-0-			-0-
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	167 1	1385 2	N	-0-			-0-

CARNES		WELL #:		1	RRCID -> 208914		COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310
10	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	122 1	1036 2	N	-0-			19
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	121 1	1011 2	N	-0-			19
12	1395 N	618	-0-	-777	-0-	53 1	565 2	N	-0-			19
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138 1	1142 2	N	-0-			19
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	119 1	1069 2	N	-0-			19
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	126 1	1041 2	N	-0-			19

HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID -> 214724		COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36 1	308 2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	N	-0-			-0-
12	620 N	206	-0-	-414	-0-	18 1	188 2	N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	31 1	254 2	N	-0-			-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	23 1	210 2	N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31 1	253 2	N	-0-			-0-

CARNES		WELL #:		2	RRCID -> 221329		COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350
10	7378 X	1968	-0-	-5410	-0-	208 1	1760 2	N	-0-			101
11	7140 X	1691	-0-	-5449	-0-	181 1	1510 2	N	-0-			101
12	7378 X	4052	-0-	-3326	-0-	348 1	3704 2	N	-0-			101
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	764 1	6314 2	N	-0-			101
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	477 1	4273 2	N	-0-			101
03	4061 X	2053	-0-	-2008	-0-	221 1	1832 2	N	-0-			101

CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID -> 226045		COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287
10	496 N	433	-0-	-63	-0-	46 1	387 2	N	-0-			45
11	480 N	314	-0-	-166	-0-	34 1	280 2	N	-0-			45
12	682 N	248	-0-	-434	-0-	21 1	227 2	N	-0-			45
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63 1	523 2	N	-0-			45
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42 1	380 2	N	-0-			45
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47 1	388 2	N	-0-			45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	166	1	1403	2	N	6			12
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	8	11	1	9
12	2263 N	856	-0-	-1407	-0-	73	1	777	2	N	5			14
01	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	163	1	1348	2	N	12	13	1	13
02	1421 N	1236	-0-	-185	-0-	123	1	1106	2	N	6			19
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	N	7	14	1	12

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248														
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	3			6
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	69	1	577	2	N	5	6	1	5
12	1395 N	354	-0-	-1041	-0-	30	1	321	2	N	3			8
01	744 N	614	-0-	-130	-0-	66	1	541	2	N	6	7	1	7
02	638 N	554	-0-	-84	-0-	55	1	495	2	N	4			11
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	4	8	1	7

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288														
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	6			13
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	144	1	1198	2	N	11	13	1	11
12	2790 N	716	-0-	-2074	-0-	61	1	649	2	N	5			16
01	1953 N	1216	-0-	-737	-0-	129	1	1067	2	N	18	17	1	17
02	1305 N	1078	-0-	-227	-0-	107	1	962	2	N	8			25
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	9	19	1	15

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	606	1	5135	2	N	13			27
11	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	485	1	4043	2	N	23	28	1	22
12	4836 X	3766	-0-	-1070	-0-	322	1	3432	2	N	11			33
01	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	440	1	3631	2	N	32	33	1	32
02	4524 X	3957	-0-	-567	-0-	395	1	3542	2	N	18			50
03	4836 X	3370	-0-	-1466	-0-	361	1	2989	2	N	18	37	1	31

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		2480 N	1623	-0-	-857	-0-	171	1	1452	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1311	-0-	-399	-0-	140	1	1171	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	786	-0-	-1353	-0-	67	1	719	2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1302	-0-	-310	-0-	141	1	1161	2	N	-0-		-0-
02		1276 N	1038	-0-	-238	-0-	104	1	934	2	N	-0-		-0-
*03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-		-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
10		1798 N	1618	-0-	-180	-0-	171	1	1447	2	N	-0-		34
11		1590 N	1455	-0-	-135	-0-	156	1	1299	2	N	-0-		34
12		1798 N	923	-0-	-875	-0-	79	1	844	2	N	-0-		34
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	2	N	-0-		34
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	263	1	1365	2	N	-0-		34
*03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	-0-		34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	4		8
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	954	2	N	6	8 1	6
12		1519 N	490	-0-	-1029	-0-	42	1	444	2	N	4		10
01		1426 N	1065	-0-	-361	-0-	114	1	942	2	N	8	9 1	9
02		1044 N	853	-0-	-191	-0-	85	1	764	2	N	4		13
*03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	853	2	N	5	10 1	8

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	N	7		14
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	N	13	15 1	12
12		2325 N	508	-0-	-1817	-0-	43	1	459	2	N	5		17
01		1426 N	946	-0-	-480	-0-	100	1	823	2	N	21	19 1	19
02		1102 N	666	-0-	-436	-0-	66	1	590	2	N	9		28
*03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	730	2	N	10	21 1	17

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
10		2697 N	2222	-0-	-475	-0-	234	1	1988	2	N	-0-		-0-
11		2370 N	2100	-0-	-270	-0-	225	1	1875	2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1374	-0-	-1199	-0-	118	1	1256	2	N	-0-		-0-
01		2232 N	1447	-0-	-785	-0-	156	1	1291	2	N	-0-		-0-
02		2030 N	1094	-0-	-936	-0-	110	1	984	2	N	-0-		-0-
03		1364 N	834	-0-	-530	-0-	90	1	744	2	N	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	834	1	7074	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	831	1	6928	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
12	5580 X	3038	-0-	-2542	-0-	260	1	2775	2	Y	3	2
						3	9				1	1
01	8649 X	384	-0-	-8265	-0-	41	1	339	2	Y	4	2
						4	9				4	1
02	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	-0-
03	8029 X	1944	-0-	-6085	-0-	208	1	1722	2	Y	13	13
						14	9					

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418												
10	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	522	1	4425	2	Y	9	1
						10	9				10	1
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	327	1	2727	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	273	1	2913	2	Y	90	55
						99	9				35	1
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	657	1	5424	2	Y	7	20
						8	9				42	1
02	3770 X	1372	-0-	-2398	-0-	136	1	1221	2	Y	14	7
						15	9				27	1
03	4030 X	2719	-0-	-1311	-0-	291	1	2413	2	Y	14	21
						15	9					

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
10	7409 X	4739	-0-	-2670	-0-	500	1	4237	2	Y	2	-0-
						2	9				3	1
11	7170 X	4179	-0-	-2991	-0-	447	1	3729	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
12	7409 X	3162	-0-	-4247	-0-	266	1	2837	2	Y	54	33
						59	9				21	1
01	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	459	1	3792	2	Y	33	21
						36	9				45	1
02	5162 X	4034	-0-	-1128	-0-	394	1	3535	2	Y	95	25
						105	9				91	1
03	4743 X	3660	-0-	-1083	-0-	393	1	3254	2	Y	12	37
						13	9					

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	703	1	5962	2	N	-0-	-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	532	1	4436	2	N	-0-	-0-
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	328	1	3490	2	N	-0-	-0-
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	510	1	4209	2	N	-0-	-0-
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	N	-0-	-0-
*03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-	-0-

DOS ANOS (HOCKLEY)		25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
RHODE, D. W. "77"		WELL #: 1		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAKER "4"		WELL #: 2		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2546 - 2548					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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					
10	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8252	2	47	9	N	43			118
11	7500	X	7157	-0-	-343	-0-	7098	2	59	9	N	54			172
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7748	2	58	9	N	53			225
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7599	2	54	9	N	49	184	1	90
02	7772	X	6543	-0-	-1229	-0-	6490	2	53	9	N	48			138
03	8308	X	7211	-0-	-1097	-0-	7161	2	50	9	N	45			183

BAKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199740		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12200 - 13862					
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			68
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			68
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

YATES ENERGY CORPORATION		946195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES							
ELENORA		WELL #: 1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11982 - 12098					
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	2	1	2
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1	1
*03	169	X	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1	2

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195												
DUBOSE, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4713	3	70	9	Y	64	57	1	53
11	4830 X	4758	-0-	-72	-0-	4683	3	75	9	Y	68	59	1	62
12	5177 X	4599	-0-	-578	-0-	4531	3	68	9	Y	62	90	1	34
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	83	62	1	55
02	4843 X	4355	-0-	-488	-0-	4329	3	26	9	Y	24	31	1	48
03	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	4403	3	69	9	Y	63	59	1	52

DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11924 - 12210				
10	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3408	3	50	9	Y	45	41	1	38
11	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3457	3	55	9	Y	50	43	1	45
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3543	3	54	9	Y	49	68	1	26
01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28114	3	65	9	Y	59	45	1	40
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3150	3	20	9	Y	18	23	1	35
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	3	51	9	Y	46	43	1	38

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11933 - 12258				
10	5766 X	2033	-0-	-3733	-0-	2003	3	30	9	Y	27	24	1	23
11	5580 X	1925	-0-	-3655	-0-	1895	3	30	9	Y	27	24	1	26
12	2077 X	1811	-0-	-266	-0-	1785	3	26	9	Y	24	36	1	14
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	32	24	1	22
02	1914 X	1813	-0-	-101	-0-	1803	3	10	9	Y	9	12	1	19
03	2046 X	1792	-0-	-254	-0-	1763	3	29	9	Y	26	24	1	21

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129				
10	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	1538	3	23	9	Y	21	19	1	17
11	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1531	3	24	9	Y	22	19	1	20
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1607	3	25	9	Y	23	31	1	12
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	22	1	19
02	1508 N	1451	-0-	-57	-0-	1442	3	9	9	Y	8	11	1	16
03	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1492	3	24	9	Y	22	20	1	18

BORCHERS, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1822	3	28	9	Y	25	20	1	19
11	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	1166	3	18	9	Y	16	17	1	18
12	1333 N	787	-0-	-546	-0-	775	3	12	9	Y	11	21	1	8
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	13	11	1	10
02	1131 N	630	-0-	-501	-0-	627	3	3	9	Y	3	5	1	8
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	3	21	9	Y	19	14	1	13

DUBOSE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126				
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8925	3	133	9	Y	121	104	1	96
11	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8290	3	133	9	Y	121	106	1	111
12	8835 X	6905	-0-	-1930	-0-	6803	3	102	9	Y	93	148	1	56
01	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	136	102	1	90
02	8468 X	7064	-0-	-1404	-0-	7021	3	43	9	Y	39	51	1	78
03	9052 X	8229	-0-	-823	-0-	8100	3	129	9	Y	117	103	1	92

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195									
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12094	- 12176
M	O	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			
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		1	2	1	2			
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084 3	17	9	Y	15	8	1	9
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7	9	Y	6	11	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	3	3	1	3
02	1073 N	589	-0-	-484	-0-	586 3	3	9	Y	3	2	1	4
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711 3	11	9	Y	10	7	1	7

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11878	- 12125
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8196 3	121	9	Y	110	97	1	90
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7861 3	127	9	Y	115	100	1	105
12	7874 X	7837	-0-	-37	-0-	7720 3	117	9	Y	106	153	1	58
01	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-		140		Y	140	105	1	93
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7723 3	46	9	Y	42	53	1	82
03	7874 X	7608	-0-	-266	-0-	7489 3	119	9	Y	108	101	1	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
DILWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260055	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	11577	PERF.	12000	- 19113
10	11842 X	8312	-0-	-3530	-0-	6990 3	1322	9	N	1202	8	0	238
11	11460 X	7043	-0-	-4417	-0-	5398 3	1645	9	N	1495	28	0	207
12	11842 X	6008	-0-	-5834	-0-	4833 3	1175	9	N	1068	32	0	355
01	8897 X	5679	-0-	-3218	-0-	4556 3	1123	9	N	1021	31	0	284
02	8120 X	6449	-0-	-1671	-0-	5054 3	1395	9	N	1268	1077	1	475
03	8308 X	6067	-0-	-2241	-0-	4923 3	1144	9	N	1040	1233	1	282

DILWORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260539	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11836	- 17291
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-		425		N	425	515	1	360
11	2820 X	1153	-0-	-1667	-0-	509 3	644	9	N	585	15	0	172
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		399		N	399	349	1	222
01	2914 X	1529	-0-	-1385	-0-	1077 3	452	9	N	411	6	0	440
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2019 3	662	9	N	602	3	0	322
*03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	1937 3	637	9	N	579	2	0	373

GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H	RRCID ->	266088	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11994	- 17045
10	3025 X	1704	-0-	-1321	-0-	1207 3	497	9	N	452	514	1	455
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2359 3	729	9	N	663	3	0	732
12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3022 3	719	9	N	654	11	0	534
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1987 3	554	9	N	504	3	0	138
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2048 3	569	9	N	517	1	0	312
03	2883 X	2640	-0-	-243	-0-	1994 3	646	9	N	587	1	0	364

DILWORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	266395	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	11349	- 15513
10	6064 X	4305	-0-	-1759	-0-	310 1	3320	3	N	614	4	0	284
11	5790 X	4388	-0-	-1402	-0-	675 9	3451	3	N	601	5	0	143
12	5983 X	2707	-0-	-3276	-0-	276 1	1855	3	N	377	4	0	340
01	5549 X	2871	-0-	-2678	-0-	661 9	415	9	N	539	541	1	338
02	4582 X	3823	-0-	-759	-0-	285 1	1864	3	N	613	530	1	421
03	4526 X	2865	-0-	-1661	-0-	129 4	593	9	N	506	13	0	235
						236 1	2913	3	N				
						674 9							
						307 1	1998	3	N				
						3 4	557	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16292	3	127	9	N	115	5	0	175	186
11	20160 X	8468	-0-	-11692	-0-	290	1	8068	3	N	100	4	0	175	282
12	20832 X	9156	-0-	-11676	-0-	110	9								
01	20832 X	5004	-0-	-15828	-0-	9010	3	146	9	N	133	8	0	162	245
02	17951 X	9940	-0-	-8011	-0-	4908	3	96	9	N	87	5	0	184	143
03	16430 X	13834	-0-	-2596	-0-	9768	3	172	9	N	156	8	0	178	291
						13649	3	185	9	N	168	9	0	178	272
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033															
10	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6377	3	227	9	N	206	10	0	174	232
11	T. A.	5778	-0-	5778	5778	5551	3	227	9	N	206	11	0	174	251
12	T. A.	4933	-0-	4933	10711	4759	3	174	9	N	158	13	0	179	217
01	T. A.	5999	-0-	5999	16710	5701	3	298	9	N	271	16	0	191	281
02	T. A.	4512	-0-	4512	21222	4314	3	198	9	N	180	11	0	335	115
03	T. A.	6898	-0-	6898	28120	6648	3	250	9	N	227	15	0	176	151
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602															
10	5404 X	4929	-0-	-475	-0-	3762	3	1167	9	N	1061	9	0	851	444
11	5010 X	4554	-0-	-456	-0-	3162	3	6	4	N	1260	17	0	1130	557
12	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	1386	9								
01	5177 X	5160	-0-	-17	-0-	4142	3	1031	9	N	937	50	0	1043	401
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4036	3	1124	9	N	1022	16	0	849	558
03	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	3276	3	1472	9	N	1338	21	0	889	986
						1705	3	1146	9	N	1042	65	0	1382	581
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
10	9331 X	7295	-0-	-2036	-0-	6442	3	853	9	N	775	29	0	839	282
11	8820 X	7174	-0-	-1646	-0-	6316	3	858	9	N	780	5	0	739	318
12	9114 X	6754	-0-	-2360	-0-	6059	3	695	9	N	632	10	0	715	225
01	9114 X	7201	-0-	-1913	-0-	6473	3	728	9	N	662	12	0	364	511
02	6815 X	6413	-0-	-402	-0-	5540	3	873	9	N	794	8	0	1082	215
03	7409 X	5723	-0-	-1686	-0-	5222	3	501	9	N	455	5	0	346	319
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300															
10	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	14626	3	2067	9	N	1879	16	0	1576	845
11	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9944	3	355	9	N	323	12	0	764	392
12	18569 X	10659	-0-	-7910	-0-	8611	3	2048	9	N	1862	6	0	1576	672
01	18569 X	8624	-0-	-9945	-0-	7451	3	1173	9	N	1066	9	0	702	1027
02	17371 X	6731	-0-	-10640	-0-	5788	3	943	9	N	857	8	0	1246	630
03	16678 X	4628	-0-	-12050	-0-	3747	3	881	9	N	801	18	0	870	527
												16	8		
LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457															
10	23157 X	17815	-0-	-5342	-0-	17815	3			N	-0-				-0-
11	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	3			N	-0-				-0-
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18761	3			N	-0-				-0-
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			N	-0-				-0-
02	9367 X	8047	-0-	-1320	-0-	8047	3			N	-0-				-0-
*03	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID ->	271149	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11723 - 18474					
M	O	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			
10	20584 X	7574	-0-	-13010	-0-	6472	3	1102	9	N	1002	7 0	1050	1	343
11	5463 X	5161	-0-	-302	-0-	4433	3	728	9	N	662	6 0	565	1	434
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	4313	3	1001	9	N	910	3 0	886	1	455
01	4526 X	3844	-0-	-682	-0-	3167	3	677	9	N	615	2 0	324	1	744
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	4935	3	969	9	N	881	5 0	1422	1	198
*03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4922	3	776	9	N	705	24 0	509	1	370

DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID ->	271562	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11374 - 15825					
10	9579 X	2575	-0-	-7004	-0-	1909	3	666	9	N	605	1 0			840
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1168	3	864	9	N	785	3 0	719	1	903
12	T. A.	908	-0-	908	908	563	3	345	9	N	314	361 1			856
01	T. A.	2084	-0-	2084	2992	1203	3	881	9	N	801	708 1			949
02	T. A.	1887	-0-	1887	4879	1633	3	10	4	N	222	180 1			991
						244	9								
03	T. A.	2189	-0-	2189	7068	1416	3	773	9	N	703	514 1	16	8	1164

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID ->	271743	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11605 - 17500					
10	45663 X	31808	-0-	-13855	-0-	31007	3	801	9	Y	728	95 0	545	1	191
11	37174 X	30586	-0-	-6588	-0-	29931	3	655	9	Y	595	103 0	457	1	226
12	38099 X	32802	-0-	-5297	-0-	31837	3	965	9	Y	877	129 0	535	1	439
01	38099 X	30718	-0-	-7381	-0-	29986	3	732	9	Y	665	116 0	866	1	118
												4 8			
02	35641 X	29694	-0-	-5947	-0-	28954	3	740	9	Y	673	112 0	522	1	155
												2 8			
03	32798 X	30296	-0-	-2502	-0-	29694	3	602	9	Y	547	108 0	182	1	412

BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID ->	271745	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11575 - 17526					
10	46624 X	33281	-0-	-13343	-0-	32461	3	820	9	Y	745	96 0	556	1	196
11	43980 X	32910	-0-	-11070	-0-	32239	3	671	9	Y	610	109 0	467	1	230
12	43338 X	30574	-0-	-12764	-0-	29613	3	961	9	Y	874	121 0	541	1	442
01	41075 X	28800	-0-	-12275	-0-	27986	3	814	9	Y	740	110 0	932	1	135
												5 8			
02	36888 X	31077	-0-	-5811	-0-	30295	3	35	4	Y	679	118 0	539	1	155
						747	9					2 8			
03	34007 X	32686	-0-	-1321	-0-	32078	3	608	9	Y	553	116 0	181	1	411

DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID ->	271794	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11557 - 18665					
10	36797 X	20194	-0-	-16603	-0-	18444	3	1750	9	N	1591	19 0	1229	1	733
11	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	16803	3	1012	9	N	920	19 0	1104	1	519
												11 8			
12	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	14656	3	1421	9	N	1292	18 0	1230	1	563
01	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	15015	3	1305	9	N	1186	22 0	879	1	848
02	14181 X	12826	-0-	-1355	-0-	11770	3	1056	9	N	960	12 0	1612	1	184
03	15159 X	13550	-0-	-1609	-0-	12298	3	1252	9	N	1138	73 0	841	1	406
												2 8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	20367 X	10873	-0-	-9494	-0-	707	1	9747	3	N	379	274	1	175		
11	18078 X	14633	-0-	-3445	-0-	729	1	12681	3	N	1112	6	0	994	1	287
12	13299 X	9286	-0-	-4013	-0-	546	1	7825	3	N	832	854	1	265		
01	12679 X	11262	-0-	-1417	-0-	606	1	9471	3	N	1077	2	0	929	1	411
02	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	597	1	13218	3	N	1197	1157	1	451		
*03	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	650	1	16683	3	N	952	73	0	867	1	463
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032																
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	5534	3	1104	9	N	1004	42	0	1210	1	393
11	6960 X	4969	-0-	-1991	-0-	4085	3	884	9	N	804	42	0	953	1	202
12	7192 X	4612	-0-	-2580	-0-	3895	3	717	9	N	652	62	0	642	1	150
01	7192 X	3341	-0-	-3851	-0-	2913	3	12	4	N	378	333	1	195		
02	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	5286	3	1049	9	N	954	736	1	413		
03	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4237	3	974	9	N	885	1021	1	9	8	268
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853																
10	9176 X	5259	-0-	-3917	-0-	310	1	4181	3	N	698	33	0	528	1	368
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	300	1	3806	3	N	956	40	0	752	1	532
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	3	N	590	19	0	527	1	576
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	3561	3	N	612	29	0	363	1	796
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	280	1	3491	3	N	445	26	0	716	1	499
03	4340 X	3804	-0-	-536	-0-	310	1	2987	3	N	461	15	0	528	1	417
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768																
10	61256 X	45963	-0-	-15293	-0-	45963	3			N	-0-					-0-
11	43013 X	41660	-0-	-1353	-0-	41660	3			N	-0-					-0-
12	43772 X	41342	-0-	-2430	-0-	41342	3			N	-0-					-0-
01	43772 X	351	-0-	-43421	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	40948 X	-0-	-0-	-40948	-0-					N	-0-					-0-
03	43772 X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648																
10	80166 X	60285	-0-	-19881	-0-	60250	3	35	4	N	-0-					-0-
11	58935 X	54505	-0-	-4430	-0-	54505	3			N	-0-					-0-
12	60109 X	52858	-0-	-7251	-0-	52858	3			N	-0-					-0-
01	60109 X	51186	-0-	-8923	-0-	51186	3			N	-0-					-0-
02	56231 X	46143	-0-	-10088	-0-	46143	3			N	-0-					-0-
03	60109 X	48248	-0-	-11861	-0-	48248	3			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 068596		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
						2	4	2322	9			2	8			
*05	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	310	1	8140	3	N	1509	28	0	1661	1	46
						1	4	1660	9			2	8			
*06	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	300	1	8398	3	N	1269	41	0	1137	1	137
						1	4	1396	9							
*07	13423 X	9909	-0-	-3514	-0-	306	1	7922	3	N	1527	41	0	1269	1	354
						1	4	1680	9							
08	13423 X	7540	-0-	-5883	-0-	300	1	6290	3	N	864	25	0	1035	1	158
						950	9									
09	12990 X	7282	-0-	-5708	-0-	300	1	5948	3	N	940	13	0	951	1	134
						1034	9									
*10	10447 X	6635	-0-	-3812	-0-	310	1	5138	3	N	1079	25	0	909	1	279
						1187	9									
*11	6905 X	4720	-0-	-2185	-0-	290	1	3562	3	N	789	24	0	923	1	121
						868	9									
*12	6665 X	4782	-0-	-1883	-0-	4038	3	744	9	N	676	30	0	455	1	312
*01	6665 X	4070	-0-	-2595	-0-	3140	3	9	4	N	837	24	0	1015	1	110
						921	9									
*02	6235 X	2612	-0-	-3623	-0-	2405	3	207	9	N	188	18	0	215	1	65
*03	6634 X	5518	-0-	-1116	-0-	4378	3	4	4	N	1033	924	1	3	8	171
						1136	9									

DILWORTH		WELL #: 22H		RRCID -> 273572		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815						
*04	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
						3177	9					2	8			
*05	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	310	1	8883	3	N	2081	6	0	2296	1	64
						2289	9					3	8			
*06	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	300	1	10129	3	N	1955	10	0	1792	1	217
						2151	9									
*07	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	298	1	9783	3	N	1149	10	0	1084	1	271
						1264	9					1	8			
08	9796 X	8079	-0-	-1717	-0-	274	1	6368	3	N	1306	5	0	1327	1	245
						1437	9									
09	9480 X	9319	-0-	-161	-0-	300	1	7447	3	N	1429	4	0	1464	1	206
						1572	9									
*10	12989 X	7531	-0-	-5458	-0-	308	1	6276	3	N	861	8	0	833	1	226
						947	9									
*11	9059 X	5571	-0-	-3488	-0-	300	1	4290	3	N	892	8	0	970	1	140
						981	9									
*12	9052 X	6924	-0-	-2128	-0-	292	1	5247	3	N	1259	17	0	783	1	599
						1385	9									
*01	9052 X	5595	-0-	-3457	-0-	308	1	4376	3	N	828	16	0	1301	1	110
						911	9									
*02	8468 X	4370	-0-	-4098	-0-	280	1	3067	3	N	930	10	0	678	1	352
						1023	9									
*03	7533 X	5029	-0-	-2504	-0-	260	1	3896	3	N	794	998	1	17	8	131
						873	9									

GLADYS WHEELER A		WELL #: 8H		RRCID -> 273581		COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049						
10	16988 X	7783	-0-	-9205	-0-	6074	3	606	4	N	1003	4	0	972	1	272
						1103	9									
11	8958 X	6976	-0-	-1982	-0-	5637	3	1339	9	N	1217	3	0	1120	1	366
12	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	7854	3	12	4	N	1048	14	0	1217	1	183
						1153	9									
01	8990 X	8829	-0-	-161	-0-	7480	3	53	4	N	1178	9	0	1060	1	292
						1296	9									
02	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7821	3	1077	9	N	979	7	0	1005	1	259
03	0 W	7451	-0-	7451	7451	6487	3	964	9	N	876	4	0	977	1	154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	23808 X	14808	-0-	-9000	-0-	13552	3	1256	9	Y	1142	70	0	1024	170
11	21242 X	12228	-0-	-9014	-0-	10838	3	214	4	Y	1069	63	0	1070	106
12	21886 X	5062	-0-	-16824	-0-	4002	3	399	4	Y	601	8	0	569	130
01	21886 X	11787	-0-	-10099	-0-	9458	3	240	4	Y	1899	22	0	1755	252
02	18096 X	14717	-0-	-3379	-0-	11822	3	270	4	Y	2386	23	0	2243	372
03	14818 X	11139	-0-	-3679	-0-	10807	3	310	4	Y	20	17	0	369	1
						22	9					5	8		
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A															
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT				31
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014															
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
10	53506 X	34928	-0-	-18578	-0-	34486	3	89	4	N	321	68	0	168	121
11	49500 X	35048	-0-	-14452	-0-	34744	3	22	4	N	256	78	0	181	118
12	47895 X	34673	-0-	-13222	-0-	34236	3	437	9	N	397	95	0		420
01	45043 X	31878	-0-	-13165	-0-	31644	3	234	9	N	213	85	0	179	362
02	39817 X	33614	-0-	-6203	-0-	33311	3	303	9	N	275	87	0	344	206
03	36208 X	33609	-0-	-2599	-0-	33277	3	332	9	N	302	81	0	350	77
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
10	19561 X	14765	-0-	-4796	-0-	14329	3	436	9	N	396	881	1		162
11	14575 X	13870	-0-	-705	-0-	13358	3	512	9	N	465	3	0	198	417
12	14849 X	13756	-0-	-1093	-0-	13286	3	470	9	N	427	7	0	692	145
01	14849 X	12886	-0-	-1963	-0-	12421	3	465	9	N	423	9	0	361	198
02	13891 X	11879	-0-	-2012	-0-	11415	3	464	9	N	422	32	0	360	228
03	14756 X	13250	-0-	-1506	-0-	12652	3	598	9	N	544	48	0	351	373
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930															
10	7843 X	5911	-0-	-1932	-0-	5050	3	861	9	N	783	40	0	702	376
11	6140 X	5061	-0-	-1079	-0-	3984	3	1077	9	N	979	58	0	948	349
12	6293 X	5323	-0-	-970	-0-	4397	3	926	9	N	842	35	0	701	455
01	6231 X	3628	-0-	-2603	-0-	3078	3	550	9	N	500	24	0	366	565
02	5539 X	3953	-0-	-1586	-0-	2725	3	1228	9	N	1116	24	0	1064	593
03	5921 X	2706	-0-	-3215	-0-	2435	3	271	9	N	246	32	0	643	164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596										
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	12166	- 16577	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	10602 X	7280	-0-	-3322	-0-	6864	3	416	9	N	378	26	0	405	110
11	8520 X	6534	-0-	-1986	-0-	6170	3	364	9	N	331	27	0	276	138
12	8091 X	6406	-0-	-1685	-0-	6069	3	337	9	N	306	10	0	296	137
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5773	3	447	9	N	406	10	0	423	110
02	7540 X	5899	-0-	-1641	-0-	5496	3	403	9	N	366	8	0	358	110
03	7285 X	5877	-0-	-1408	-0-	5492	3	385	9	N	350	332	1		128

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	274701	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	12570	- 19628	
10	15128 X	11227	-0-	-3901	-0-	615	1	9101	3	N	1368	35	0	1086	613
11	14640 X	7694	-0-	-6946	-0-	641	1	6017	3	N	941	37	0	1283	234
12	15128 X	12454	-0-	-2674	-0-	674	1	1035	9	N	832	54	0	764	248
01	17329 X	10991	-0-	-6338	-0-	560	1	9202	3	N	1117	91	0	881	393
02	15109 X	3382	-0-	-11727	-0-	633	1	2270	3	N	435	75	0	617	136
03	12462 X	1400	-0-	-11062	-0-	642	1	758	9	N	689	462	1		363

GLADYS WHEELER A				WELL #:	6H	RRCID ->	274717	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12034	PERF.	11926	- 17124	
10	13640 X	4652	-0-	-8988	-0-	3771	3	9	4	N	793	817	1		216
11	8074 X	6435	-0-	-1639	-0-	5317	3	48	4	N	973	896	1		293
12	8029 X	7553	-0-	-476	-0-	1070	9	6486	3	N	958	2	0	1080	169
01	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6311	3	1054	9	N	1209	1	0	1076	301
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	1330	9	5707	3	N	974	1016	1		259
03	7564 X	6309	-0-	-1255	-0-	5350	3	959	9	N	872	977	1		154

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	8H	RRCID ->	275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	12035	- 17283	
*04	13470 X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	-0-
*05	13919 X	5251	-0-	-8668	-0-	4088	3	109	4	N	958	944	0	7	7
*06	13470 X	9226	-0-	-4244	-0-	1054	9	7110	3	N	1701	9	0	1491	208
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	1871	9	12653	3	N	2014	9	0	1938	275
08	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	2215	9	9342	3	N	1551	4	0	1686	136
09	9240 X	7881	-0-	-1359	-0-	6448	3	1433	9	N	1303	1300	1		139
*10	14911 X	5691	-0-	-9220	-0-	4470	3	132	4	N	990	933	1		196
*11	9201 X	4392	-0-	-4809	-0-	1089	9	3209	3	N	1075	1054	1		217
*12	8928 X	3202	-0-	-5726	-0-	2320	3	882	9	N	802	11	0	910	98
*01	8928 X	2587	-0-	-6341	-0-	1500	3	1087	9	N	988	1	0	934	151
*02	0 W	2215	-0-	2215	2215	1344	3	871	9	N	792	733	1		210
*03	0 W	2435	-0-	2435	4650	1398	3	1037	9	N	943	920	1	3	230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID ->	275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.	12036 - 17377	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04	17190 X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0	-0-
*05	21117 X	21117	-0-	-0-	-0-	17023	3	4094	9	N	3722	3005	0	342
*06	17190 X	13232	-0-	-3958	-0-	10647	3	14	4	N	2337	11	8	285
						2571	9					24	0	
07	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	19254	3	3304	9	N	3004	45	0	406
08	17763 X	16543	-0-	-1220	-0-	14684	3	1859	9	N	1690	27	0	146
09	17190 X	12243	-0-	-4947	-0-	10495	3	1748	9	N	1589	8	0	168
*10	22568 X	11165	-0-	-11403	-0-	9718	3	1447	9	N	1315	30	0	254
*11	13521 X	8240	-0-	-5281	-0-	6895	3	1345	9	N	1223	30	0	241
*12	13423 X	5232	-0-	-8191	-0-	3776	3	1456	9	N	1324	34	0	161
*01	13423 X	6687	-0-	-6736	-0-	4819	3	1868	9	N	1698	9	0	258
*02	0 W	4335	-0-	4335	4335	3232	3	1103	9	N	1003	6	0	264
*03	0 W	4061	-0-	4061	8396	3184	3	877	9	N	797	5	0	193
												4	8	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		13H	RRCID ->	275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.	12100 - 17154	
10	26412 X	16295	-0-	-10117	-0-	15687	3	608	9	N	553	78	0	175
11	15841 X	14397	-0-	-1444	-0-	14275	3	122	9	N	111	89	0	4
12	15903 X	10740	-0-	-5163	-0-	10626	3	114	9	N	104	104	0	-0-
01	14880 X	11215	-0-	-3665	-0-	9656	3	1559	9	N	1417	24	0	288
02	14877 X	11737	-0-	-3140	-0-	9902	3	1835	9	N	1668	19	0	410
03	0 W	11836	-0-	11836	11836	10196	3	1640	9	N	1491	15	0	302
												3	8	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		14H	RRCID ->	275159	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.	12097 - 17214	
10	20646 X	5025	-0-	-15621	-0-	3104	3	1921	9	N	1746	1408	1	644
11	17877 X	12175	-0-	-5702	-0-	7531	3	4644	9	N	4222	4067	1	799
12	17205 X	15425	-0-	-1780	-0-	10353	3	5072	9	N	4611	6	0	1046
01	17174 X	11830	-0-	-5344	-0-	9065	3	2765	9	N	2514	23	0	516
02	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	9497	3	2743	9	N	2494	20	0	616
03	0 W	12312	-0-	12312	12312	10027	3	2285	9	N	2077	17	0	422
												4	8	

DILWORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	275878	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11448	PERF.	12168 - 16900	
10	34596 X	7332	-0-	-27264	-0-	5398	3	1934	9	N	1758	1711	0	64
11	32610 X	12486	-0-	-20124	-0-	10343	3	2143	9	N	1948	1369	0	272
12	31434 X	19737	-0-	-11697	-0-	16332	3	504	4	N	2637	13	0	323
						2901	9							
01	26877 X	12042	-0-	-14835	-0-	10523	3	60	4	N	1326	9	0	198
						1459	9							
02	15631 X	14493	-0-	-1138	-0-	13213	3	1280	9	N	1164	10	0	208
03	0 W	11018	-0-	11018	11018	9445	3	1573	9	N	1430	9	0	208

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		5H	RRCID ->	275895	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.	12129 - 16975	
10	9920 X	2209	-0-	-7711	-0-	424	1	1397	4	N	353	528	1	144
						388	9							
11	8400 X	2431	-0-	-5969	-0-	531	1	1335	4	N	514	522	1	136
						565	9							
12	7595 X	2387	-0-	-5208	-0-	310	1	1418	4	N	599	583	1	152
						659	9							
01	2976 X	2356	-0-	-620	-0-	310	1	1500	4	N	496	393	1	255
						546	9							
02	2784 X	2193	-0-	-591	-0-	260	1	1426	4	N	461	517	1	199
						507	9							
03	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	634	3	1563	4	N	228	354	1	69
						251	9					4	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10		26722 X	14958	-0-	-11764	-0-	10724	3	1144	4	Y	2809	84	0	2773	1	192
							3090	9					5	8			
11		25800 X	20504	-0-	-5296	-0-	16541	3	972	4	Y	2719	108	0	2406	1	397
							2991	9									
12		25606 X	17155	-0-	-8451	-0-	16132	3	939	4	Y	76	76	0	397	1	-0-
							84	9									
01		24087 X	14403	-0-	-9684	-0-	12744	3	782	4	Y	797	60	0	638	1	99
							877	9									
02		21199 X	15408	-0-	-5791	-0-	12395	3	862	4	Y	1955	56	0	1438	1	560
							2151	9									
03		0 W	15577	-0-	15577	15577	12576	3	929	4	Y	1884	451	0	1708	1	275
							2072	9					10	8			

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830																	
10		23374 X	11829	-0-	-11545	-0-	9081	3	453	4	Y	2086	62	0	2060	1	143
							2295	9					4	8			
11		19893 X	18045	-0-	-1848	-0-	14892	3	293	4	Y	2600	86	0	2275	1	382
							2860	9									
12		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	14783	3	380	4	Y	4196	69	0	3669	1	840
							4616	9									
01		19499 X	16071	-0-	-3428	-0-	12063	3	297	4	Y	3374	56	0	3711	1	447
							3711	9									
02		0 W	13356	-0-	13356	13356	10934	3	280	4	Y	1947	48	0	1786	1	560
							2142	9									
03		0 W	11689	-0-	11689	25045	9765	3	303	4	Y	1474	41	0	1708	1	275
							1621	9					10	8			

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863																	
10		37014 X	9115	-0-	-27899	-0-	6866	3	7	4	N	2038	1894	0	1	8	160
							2242	9									
11		30609 X	14966	-0-	-15643	-0-	12708	3	2258	9	N	2053	1268	0	576	1	369
							12028	3	326	4	N	2323	679	0	1810	1	203
12		28055 X	14909	-0-	-13146	-0-	2555	9									
01		28055 X	19082	-0-	-8973	-0-	15483	3	260	4	N	3035	18	0	2767	1	453
							3339	9									
02		20764 X	13781	-0-	-6983	-0-	11347	3	260	4	N	1976	11	0	2064	1	354
							2174	9									
03		0 W	16223	-0-	16223	16223	13858	3	280	4	N	1895	19	0	1955	1	274
							2085	9					1	8			

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843																	
10		38533 X	18742	-0-	-19791	-0-	15177	3	515	4	N	2773	2678	0			116
							3050	9									
11		37290 X	20461	-0-	-16829	-0-	17429	3	3032	9	N	2756	1896	0	572	1	404
							22867	3	1083	4	N	3816	21	0	3731	1	468
12		38533 X	28148	-0-	-10385	-0-	4198	9									
01		38223 X	22567	-0-	-15656	-0-	19269	3	465	4	N	2575	20	0	2639	1	384
							2833	9									
02		35757 X	20598	-0-	-15159	-0-	17099	3	420	4	N	2799	14	0	2667	1	502
							3079	9									
03		0 W	20645	-0-	20645	20645	17304	3	565	4	N	2524	20	0	2638	1	366
							2776	9					2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
GLADYS WHEELER A															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981															
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
10		121272 X	90441	-0-	-30831	-0-	74325	3	267	4	N	14408	13996	0	368
11		77876 X	77876	-0-	-0-	-0-	15849	9							
12		78523 X	70593	-0-	-7930	-0-	64105	3	13771	9	N	12519	12519	0	368
01		78523 X	59852	-0-	-18671	-0-	58881	3	11712	9	N	10647	10660	0	178
02		73457 X	51925	-0-	-21532	-0-	49693	3	10159	9	N	9235	9235	0	178
03		78523 X	NO RPT	-0-	-78523	-0-	44130	3	7795	9	N	7086	7086	0	178
												NO RPT			178
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769															
10		164331 X	103193	-0-	-61138	-0-	100307	3	2886	9	Y	2624	2529	0	88
11		62520 X	43132	-0-	-19388	-0-	40985	3	2147	9	Y	1952	1952	0	88
12		64604 X	38300	-0-	-26304	-0-	36245	3	2055	9	Y	1868	1753	0	82
01		64604 X	31231	-0-	-33373	-0-	29710	3	1521	9	Y	1383	1365	0	100
02		60436 X	27671	-0-	-32765	-0-	26393	3	1278	9	Y	1162	1161	0	101
03		64604 X	NO RPT	-0-	-64604	-0-					Y	NO RPT			101
STS C NORTH UNIT X															
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A															
10		SHUT IN	16504	-0-	16504	16504	226	1	10681	3	N	3706	257	0	507
11		0 W	65080	-0-	65080	81584	1520	4	4077	9	N	15922	10893	0	681
12		0 W	48311	-0-	48311	129895	1000	1	45886	3	N	7229	6301	0	373
01		0 W	42313	-0-	42313	172208	680	4	17514	9	N	7061	2762	0	324
02		0 W	36132	-0-	36132	208340	462	1	39897	3	N	3765	3837	0	244
03		0 W	33658	-0-	33658	241998	7952	9			N	3556	3563	0	232
							573	1	33973	3	N				
							7767	9							
							430	1	31560	3	N				
							4142	9							
							447	1	29299	3	N				
							3912	9							
DONNELL MINERALS 1 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683															
10		87885 X	26337	-0-	-61548	-0-	23532	3	2805	9	Y	2550	2494	0	52
11		60240 X	44476	-0-	-15764	-0-	41991	3	2485	9	Y	2259	2259	0	52
12		62248 X	38747	-0-	-23501	-0-	36626	3	2121	9	Y	1928	1927	0	1
01		62248 X	31799	-0-	-30449	-0-	29901	3	1898	9	Y	1725	1725	0	1
02		58232 X	27671	-0-	-30561	-0-	26061	3	1610	9	Y	1464	1464	0	1
03		45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					Y	NO RPT			1
GLADYS WHEELER UNIT 4															
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082															
10		194680 X	125348	-0-	-69332	-0-	106067	3	19281	9	N	17528	17431	0	284
*11		101234 X	101234	-0-	-0-	-0-	85503	3	15731	9	N	14301	14017	0	284
*12		103850 X	89189	-0-	-14661	-0-	76294	3	12895	9	N	11723	11729	0	192
*01		84258 X	72664	-0-	-11594	-0-	61777	3	10887	9	N	9897	9874	0	215
*02		97150 X	62644	-0-	-34506	-0-	54469	3	8175	9	N	7432	7432	0	215
03		103850 X	NO RPT	-0-	-103850	-0-					N	NO RPT			215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	SHUT IN	14718	-0-	14718	14718	200	1	9457	3	N	3377	234	0	462
						1346	4	3715	9			3	8	
11	SHUT IN	33304	-0-	33304	48022	503	1	23206	3	N	8412	5949	0	360
						342	4	9253	9					
12	SHUT IN	92252	-0-	92252	140274	827	1	70270	3	N	19232	15355	0	993
						21155	9					11	8	
01	SHUT IN	74728	-0-	74728	215002	983	1	58232	3	N	14103	5758	0	648
						15513	9					26	8	
02	SHUT IN	73432	-0-	73432	288434	813	1	59895	3	N	11567	11450	0	748
						12724	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	288434					N	NO RPT			748
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A														
10	SHUT IN	16426	-0-	16426	16426	225	1	10614	3	N	3706	257	0	507
						1510	4	4077	9			3	8	
11	SHUT IN	61832	-0-	61832	78258	990	1	45450	3	N	13381	8905	0	551
						673	4	14719	9					
12	SHUT IN	97543	-0-	97543	175801	863	1	73273	3	N	21279	17138	0	1098
						23407	9					16	8	
01	SHUT IN	83982	-0-	83982	259783	1048	1	62156	3	N	18889	7487	0	867
						20778	9					29	8	
02	SHUT IN	73478	-0-	73478	333261	781	1	57746	3	N	13592	13557	0	879
						14951	9							
03	T. A.	68543	-0-	68543	401804	820	1	53600	3	N	12839	12864	0	837
						14123	9							
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
10	118559 X	118559	-0-	-0-	-0-	97459	3	21100	9	N	19182	19085	0	284
11	101250 X	100432	-0-	-818	-0-	82496	3	17936	9	N	16305	16021	0	284
12	104625 X	88167	-0-	-16458	-0-	73611	3	4	4	N	13229	13235	0	192
						14552	9						86	1
01	104625 X	73308	-0-	-31317	-0-	61069	3	34	4	N	11095	11072	0	215
						12205	9							
02	97875 X	61249	-0-	-36626	-0-	52193	3	10	4	N	8224	8223	0	216
						9046	9							
03	104625 X	NO RPT	-0-	-104625	-0-					N	NO RPT			216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
			135316		COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 10012	PERF.10359	- 14378				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	14818 X	10190	-0-	-4628	-0-	2400 1 4121 4	1034 2 2635 9	N	2395	2164 1	7 8	520
*06	15960 X	12302	-0-	-3658	-0-	3019 1 2003 4	5148 2 2132 9	N	1938	2129 1	12 8	317
*07	22847 X	14665	-0-	-8182	-0-	4023 1 3169 4	6004 2 1469 9	N	1335	1362 1	6 8	284
*08	22847 X	10113	-0-	-12734	-0-	3105 1 2372 4	2748 2 1888 9	N	1716	1707 1	7 8	286
*09	22110 X	11479	-0-	-10631	-0-	3588 1 2746 4	3295 2 1850 9	N	1682	1778 1	3 8	187
*10	14694 X	12365	-0-	-2329	-0-	2700 1 2800 4	5179 2 1686 9	N	1533	1363 1	6 8	351
*11	14220 X	11861	-0-	-2359	-0-	3330 1 3414 4	3554 2 1563 9	N	1421	1616 1	1 8	155
*12	14694 X	12393	-0-	-2301	-0-	6343 1 3491 4	1162 2 1397 9	N	1270	1191 1	4 8	230
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3137 1 4727 4	4555 2 1351 9	N	1228	1331 1	3 8	124
02	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	3588 1 6537 4	3240 2 626 9	N	569	528 1	3 8	162
03	12400 X	3771	-0-	-8629	-0-	998 1 902 4	1135 2 736 9	N	669	705 1	2 8	124
MUMME RANCH						COMPL. DATE 10/31/2010			TOTAL DEPTH 9879	PERF.10145	- 14263	
10	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	5438 1 1341 4	5435 2 1223 9	N	1112	1030 1	266	
11	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	4612 1 1008 4	4751 2 985 9	N	895	896 1	1 8	264
12	12276 X	9648	-0-	-2628	-0-	4728 1 259 4	3715 2 946 9	N	860	892 1	1 8	231
01	13423 X	13379	-0-	-44	-0-	7050 1 418 4	5042 2 869 9	N	790	850 1	171	
02	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	6189 1 440 4	6164 2 916 9	N	833	695 1	1 8	308
03	13423 X	3440	-0-	-9983	-0-	1376 1 977 9	1087 2	N	888	889 1	1 8	306
PIERCE						COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 9941	PERF.10475	- 19047	
*05	13020 X	6666	-0-	-6354	-0-	2845 1 2620 4	809 2 392 9	Y	356	308 1	1 8	256
*06	12600 X	8088	-0-	-4512	-0-	3448 1 2061 4	2022 2 557 9	Y	506	336 1	426	
*07	13733 X	10331	-0-	-3402	-0-	4088 1 2778 4	2766 2 699 9	Y	635	742 1	1 8	318
*08	13733 X	9420	-0-	-4313	-0-	3766 1 2880 4	2025 2 749 9	Y	681	479 1	2 8	518
09	13290 X	9520	-0-	-3770	-0-	4226 1 3660 4	922 2 712 9	Y	647	843 1	322	
10	10323 X	6494	-0-	-3829	-0-	3358 1 1877 4	797 2 462 9	Y	420	423 1	319	
11	9990 X	2684	-0-	-7306	-0-	2090 1 325 9	269 2	Y	295	308 1	306	
12	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			Y	190	345 1	151	
01	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			Y	20	67 1	1 8	103
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-			Y	4			107
03	6479 X	3591	-0-	-2888	-0-	1067 1 162 9	2362 2	Y	147	106 1	148	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 9927		PERF.10465 - 19151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	9021 X	5314	-0-	-3707	-0-	1999	1	586	2	Y	817	847	1	3 8	588
						1830	4	899	9						
*06	8730 X	5388	-0-	-3342	-0-	2184	1	770	2	Y	1035	750	1	1 8	872
						1295	4	1139	9						
*07	7223 X	6026	-0-	-1197	-0-	2398	1	639	2	Y	1249	1493	1	1 8	627
						1615	4	1374	9						
*08	DLQ G-10	3091	-0-	3091	3091	1416	1	1063	4	Y	556	758	1	1 8	424
						612	9								
*09	7841 X	4750	-0-	-3091	-0-	2173	1	1861	4	Y	651	751	1		324
						716	9								
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	2942	1	339	2	Y	689	490	1		523
						797	4	758	9						
11	5820 X	1684	-0-	-4136	-0-	1133	1	146	2	Y	368	505	1		386
						405	9								
12	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	7148	1	172	2	Y	834	556	1		664
						917	9								
01	4898 X	2536	-0-	-2362	-0-	1825	1	513	2	Y	180	294	1		550
						198	9								
02	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-					Y	22				572
03	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	317	566	1		323

PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10350 - 14476					
*05	14663 X	6423	-0-	-8240	-0-	2183	1	130	2	N	294	277	1	1 8	64
						3787	4	323	9						
*06	14190 X	7105	-0-	-7085	-0-	2422	1	2568	2	N	451	439	1	2 8	74
						1619	4	496	9						
*07	13051 X	5921	-0-	-7130	-0-	2348	1	1518	2	N	184	218	1	1 8	39
						1853	4	202	9						
*08	13051 X	4319	-0-	-8732	-0-	2109	1	1619	4	N	537	484	1	3 8	89
						591	9								
*09	7470 X	4682	-0-	-2788	-0-	2291	1	1761	4	N	573	596	1	2 8	64
						630	9								
*10	7347 X	3457	-0-	-3890	-0-	1687	1	852	2	N	415	383	1	1 8	95
						461	4	457	9						
*11	7110 X	3887	-0-	-3223	-0-	1179	1	1259	2	N	218	289	1		24
						1209	4	240	9						
*12	5921 X	3299	-0-	-2622	-0-	1829	1	335	2	N	116	118	1	1 8	21
						1007	4	128	9						
01	4836 X	3006	-0-	-1830	-0-	726	1	1054	2	N	121	130	1		12
						1093	4	133	9						
02	4524 X	2799	-0-	-1725	-0-	711	1	642	2	N	137	110	1		39
						1295	4	151	9						
03	4030 X	2709	-0-	-1321	-0-	823	1	937	2	N	185	189	1	1 8	34
						745	4	204	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789					
*05		20770 X	10058	-0-	-10712	-0-	2448 1 4253 4	3127 2 230 9		N	209	222 1	1 8	45		
*06		20100 X	17981	-0-	-2119	-0-	4311 1 2896 4	10237 2 537 9		N	488	451 1	2 8	80		
*07		21483 X	11833	-0-	-9650	-0-	3743 1 2968 4	4905 2 217 9		N	197	234 1	1 8	42		
*08		17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	4138 1 3196 4	9176 2 1458 9		N	1325	1142 1	4 8	221		
*09		17970 X	11171	-0-	-6799	-0-	3738 1 2886 4	3656 2 891 9		N	810	939 1	2 8	90		
*10		18569 X	10917	-0-	-7652	-0-	2359 1 2814 4	5204 2 540 9		N	491	467 1	1 8	113		
*11		17970 X	12007	-0-	-5963	-0-	3759 1 3854 4	4012 2 382 9		N	347	422 1	38			
*12		17949 X	6897	-0-	-11052	-0-	3872 1 2131 4	710 2 184 9		N	167	174 1	1 8	30		
01		17949 X	14590	-0-	-3359	-0-	3404 1 5129 4	4942 2 1115 9		N	1014	939 1	2 8	103		
02		11600 X	10230	-0-	-1370	-0-	2429 1 4425 4	2193 2 1183 9		N	1075	868 1	2 8	308		
*03		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	4606 1 4166 4	5241 2 1214 9		N	1104	1203 1	4 8	205		
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 9025	- 15227					
10		16740 X	5538	-0-	-11202	-0-	399 1 4 4	4280 2 855 9		N	777	832 1	1 8	429		
11		16200 X	6640	-0-	-9560	-0-	748 1 877 4	4288 2 727 9		N	661	642 1	1 8	447		
12		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	743 1 563 9	6934 2		N	512	523 1	3 8	433		
01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	724 1 583 9	5151 2		N	530	538 1	2 8	423		
02		6438 X	6024	-0-	-414	-0-	708 1 260 9	5056 2		N	236	237 1	422			
03		8246 X	6189	-0-	-2057	-0-	784 1 428 9	4977 2		N	389	393 1	418			
PIERCE				WELL #:	31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10420	- 17797					
*05		37696 X	24476	-0-	-13220	-0-	267 1 6187 4	15741 2 2281 9		N	2074	1898 1	6 8	450		
*06		36480 X	13944	-0-	-22536	-0-	246 1 2649 4	8376 2 2673 9		N	2430	2473 1	8 8	399		
*07		37696 X	13293	-0-	-24403	-0-	252 1 3491 4	7380 2 2170 9		N	1973	1945 1	7 8	420		
*08		52607 X	15872	-0-	-36735	-0-	215 1 2895 4	10654 2 2108 9		N	1916	2012 1	4 8	320		
*09		28140 X	12281	-0-	-15859	-0-	246 1 2864 4	7925 2 1246 9		N	1133	1325 1	2 8	126		
*10		24459 X	11528	-0-	-12931	-0-	2277 1 2798 4	5174 2 1279 9		N	1163	1018 1	4 8	267		
*11		15360 X	13022	-0-	-2338	-0-	3742 1 3837 4	3995 2 1448 9		N	1316	1438 1	1 8	144		
*12		15872 X	15344	-0-	-528	-0-	8259 1 4546 4	1513 2 1026 9		N	933	904 1	4 8	169		
01		15872 X	8422	-0-	-7450	-0-	1860 1 2803 4	2701 2 1058 9		N	962	1032 1	2 8	97		
02		12586 X	10737	-0-	-1849	-0-	2587 1 4713 4	2336 2 1101 9		N	1001	810 1	2 8	286		
03		15345 X	10269	-0-	-5076	-0-	3051 1 2760 4	3472 2 986 9		N	896	1013 1	3 8	166		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC GILBERT-LANDRUM B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #:	41H	RRCID ->	276726	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8511	-	17815	
10	25347 X	25347	-0-	-0-	-0-	2218 1	19622 2	Y	2216	2031	1	2	8	385
11	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	1069 4	2438 9	Y	2255	2479	1			161
12	23095 X	21213	-0-	-1882	-0-	3040 1	18733 2	Y	2033	1862	1	62	5	267
01	23095 X	19904	-0-	-3191	-0-	76 4	2481 9	Y	1687	1761	1	1	8	192
02	27550 X	16418	-0-	-11132	-0-	2546 1	16431 2	Y	1484	1537	1			139
03	25358 X	15789	-0-	-9569	-0-	2236 9		Y	1515	1499	1			155
						1860 1	14963 2	Y						
						1225 4	1856 9	Y						
						1436 1	13241 2	Y						
						109 4	1632 9	Y						
						1574 1	12273 2	Y						
						275 4	1667 9	Y						
GILBERT-LANDRUM A UNIT		WELL #:	40H	RRCID ->	277086	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	8635	-	18130	
10	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	2947 1	26075 2	Y	2636	2410	1	2	8	458
11	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	1421 4	2900 9	Y	2607	2879	1			186
12	29419 X	27284	-0-	-2135	-0-	3676 1	22654 2	Y	2402	2196	1	73	5	316
01	29419 X	25229	-0-	-4190	-0-	92 4	2868 9	Y	2458	2493	1	1	8	280
02	30334 X	21205	-0-	-9129	-0-	3306 1	21336 2	Y	2115	2196	1			199
03	32426 X	21447	-0-	-10979	-0-	2642 9		Y	2157	2135	1			221
						2321 1	18675 2	Y						
						1529 4	2704 9	Y						
						1833 1	16906 2	Y						
						139 4	2327 9	Y						
						2127 1	16576 2	Y						
						371 4	2373 9	Y						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:	147699 1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	10150	-	17081	
10	24552 X	14494	-0-	-10058	-0-	14303 2	191 9	N	174	171	1			149
11	20430 X	15796	-0-	-4634	-0-	15573 2	223 9	N	203	157	1	1	8	194
12	20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	20502 2	315 9	N	286	354	1			126
01	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19063 2	294 9	N	267	181	1	1	8	211
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20063 2	285 9	N	259	313	1	1	8	156
*03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	23361 2	332 9	N	302	357	1	2	8	99
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	10207	-	16194	
10	24366 X	23548	-0-	-818	-0-	23302 2	246 9	N	224	192	1			98
11	25290 X	23108	-0-	-2182	-0-	22873 2	235 9	N	214	171	1	2	8	139
12	26133 X	22083	-0-	-4050	-0-	21853 2	230 9	N	209	173	1	1	8	174
01	26133 X	22872	-0-	-3261	-0-	22639 2	233 9	N	212	322	1	1	8	63
02	22330 X	20792	-0-	-1538	-0-	20594 2	198 9	N	180	150	1	1	8	92
03	23870 X	20744	-0-	-3126	-0-	20550 2	194 9	N	176	154	1	1	8	113
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #:	5H	RRCID ->	269995	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	10481	PERF.	10935	-	15666	
10	33263 X	32158	-0-	-1105	-0-	32152 2	6 9	N	5					185
11	30780 X	25145	-0-	-5635	-0-	25141 2	4 9	N	4	1	8			188
12	31806 X	24000	-0-	-7806	-0-	23994 2	6 9	N	5					193
01	32147 X	25182	-0-	-6965	-0-	25134 2	48 9	N	44	180	1	1	8	56
02	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	37349 2	10 9	N	9	1	8			64
03	32023 X	31721	-0-	-302	-0-	31712 2	9 9	N	8	2	8			70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		24304 X	20044	-0-	-4260	-0-	20035	2	9 9	N	8	1 8	130
11		22800 X	17309	-0-	-5491	-0-	17306	2	3 9	N	3	3 8	130
12		23560 X	18154	-0-	-5406	-0-	18151	2	3 9	N	3	1 8	132
01		23560 X	19125	-0-	-4435	-0-	19123	2	2 9	N	2	1 8	133
02		20010 X	15515	-0-	-4495	-0-	15511	2	4 9	N	4	2 8	135
03		20057 X	15737	-0-	-4320	-0-	15735	2	2 9	N	2	2 8	135

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543													
10		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5301	2	513 9	N	466	516 1	139
11		7290 X	4597	-0-	-2693	-0-	4206	2	391 9	N	355	352 1	142
12		7533 X	3224	-0-	-4309	-0-	2957	2	267 9	N	243	182 1	201
01		7533 X	5651	-0-	-1882	-0-	5088	2	563 9	N	512	525 1	185
02		6612 X	4082	-0-	-2530	-0-	3724	2	358 9	N	325	371 1	136
03		5828 X	4944	-0-	-884	-0-	4500	2	444 9	N	404	356 1	184

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656													
10		78503 X	78503	-0-	-0-	-0-	76817	2	1686 9	Y	1533	1684 1	181
11		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	57799	2	1066 9	Y	969	892 1	228
12		56327 X	54116	-0-	-2211	-0-	53244	2	872 9	Y	793	680 1	333
01		67022 X	47038	-0-	-19984	-0-	46298	2	740 9	Y	673	678 1	319
02		63597 X	60462	-0-	-3135	-0-	59818	2	644 9	Y	585	565 1	332
03		67983 X	56642	-0-	-11341	-0-	56059	2	583 9	Y	530	690 1	165

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557													
10		42780 X	37695	-0-	-5085	-0-	36849	2	846 9	Y	769	702 1	272
11		41400 X	39180	-0-	-2220	-0-	38344	2	836 9	Y	760	738 1	291
12		42780 X	39693	-0-	-3087	-0-	38902	2	791 9	Y	719	613 1	395
01		38750 X	35554	-0-	-3196	-0-	34843	2	711 9	Y	646	684 1	354
02		37874 X	29836	-0-	-8038	-0-	29174	2	662 9	Y	602	732 1	222
03		40486 X	32809	-0-	-7677	-0-	32074	2	735 9	Y	668	635 1	253

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303													
10		52359 X	39101	-0-	-13258	-0-	38008	2	1093 9	Y	994	942 1	366
11		43398 X	43398	-0-	-0-	-0-	42540	2	858 9	Y	780	818 1	324
12		43430 X	43430	-0-	-0-	-0-	42642	2	788 9	Y	716	630 1	408
01		39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	38797	2	686 9	Y	624	676 1	353
02		41963 X	32549	-0-	-9414	-0-	32076	2	473 9	Y	430	596 1	185
03		44857 X	34678	-0-	-10179	-0-	34221	2	457 9	Y	415	426 1	172

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921													
10		38254 X	33250	-0-	-5004	-0-	32857	2	393 9	Y	357	369 1	138
11		37020 X	31355	-0-	-5665	-0-	30823	2	532 9	Y	484	448 1	172
12		38254 X	33187	-0-	-5067	-0-	32646	2	541 9	Y	492	406 1	257
01		37541 X	27918	-0-	-9623	-0-	27437	2	481 9	Y	437	459 1	233
02		34742 X	29294	-0-	-5448	-0-	28879	2	415 9	Y	377	470 1	139
03		33263 X	31371	-0-	-1892	-0-	30934	2	437 9	Y	397	386 1	149

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129													
10		34007 X	28157	-0-	-5850	-0-	27276	2	881 9	N	801	733 1	237
11		30690 X	25647	-0-	-5043	-0-	24837	2	810 9	N	736	734 1	237
12		31217 X	24986	-0-	-6231	-0-	24185	2	801 9	N	728	737 1	227
01		31217 X	22974	-0-	-8243	-0-	22222	2	752 9	N	684	731 1	179
02		27231 X	20561	-0-	-6670	-0-	19912	2	649 9	N	590	539 1	229
03		28148 X	21114	-0-	-7034	-0-	20451	2	663 9	N	603	530 1	301

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470		- 16778			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	15531	X	13148	-0-	-2383	-0-	13103	2	45	9	N	41	1	8	89
11	18870	X	11525	-0-	-7345	-0-	11477	2	48	9	N	44	3	8	130
12	19499	X	11144	-0-	-8355	-0-	11097	2	47	9	N	43	1	8	172
01	19499	X	10041	-0-	-9458	-0-	9986	2	55	9	N	50	165	1	1 8 56
02	15486	X	9699	-0-	-5787	-0-	9655	2	44	9	N	40	1	8	95
03	13144	X	9649	-0-	-3495	-0-	9610	2	39	9	N	35	2	8	128

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436		- 16325			
10	20491	X	17441	-0-	-3050	-0-	17256	2	185	9	N	168	168	1	167
11	20130	X	17735	-0-	-2395	-0-	17523	2	212	9	N	193	169	1	1 8 190
12	20801	X	17117	-0-	-3684	-0-	16917	2	200	9	N	182	174	1	198
01	20801	X	14833	-0-	-5968	-0-	14661	2	172	9	N	156	199	1	1 8 154
02	17516	X	13274	-0-	-4242	-0-	13107	2	167	9	N	152	176	1	1 8 129
03	18321	X	14877	-0-	-3444	-0-	14708	2	169	9	N	154	207	1	76

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012		PERF.10720		- 18107			
10	62180	X	62180	-0-	-0-	-0-	62160	2	20	9	N	18	1	8	72
11	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	51246	2	14	9	N	13	4	8	81
12	44509	X	44509	-0-	-0-	-0-	44498	2	11	9	N	10	2	8	89
01	39401	X	39279	-0-	-122	-0-	39267	2	12	9	N	11	3	8	97
02	57623	X	32981	-0-	-24642	-0-	32970	2	11	9	N	10	3	8	104
03	61597	X	33535	-0-	-28062	-0-	33524	2	11	9	N	10	4	8	110

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102		PERF.10213		- 17506			
10	69037	X	64112	-0-	-4925	-0-	63239	2	873	9	N	794	738	1	3 8 211
11	66810	X	54962	-0-	-11848	-0-	54289	2	673	9	N	612	740	1	8 8 75
12	70990	X	51525	-0-	-19465	-0-	51032	2	493	9	N	448	352	1	3 8 168
01	70990	X	36593	-0-	-34397	-0-	36198	2	395	9	N	359	347	1	3 8 177
02	60813	X	45179	-0-	-15634	-0-	44846	2	333	9	N	303	363	1	2 8 115
03	64108	X	40887	-0-	-23221	-0-	40625	2	262	9	N	238	168	1	4 8 181

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077		- 14839			
10	94147	X	80296	-0-	-13851	-0-	77796	2	2500	9	N	2273	2237	1	5 8 334
11	91110	X	62896	-0-	-28214	-0-	61280	2	1616	9	N	1469	1333	1	13 8 457
12	94147	X	52500	-0-	-41647	-0-	51226	2	1274	9	N	1158	1250	1	3 8 362
01	80290	X	49664	-0-	-30626	-0-	48822	2	842	9	N	765	773	1	4 8 350
02	75110	X	40114	-0-	-34996	-0-	39514	2	600	9	N	545	832	1	3 8 60
03	80290	X	41310	-0-	-38980	-0-	40669	2	641	9	N	583	464	1	2 8 177

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102		- 14996			
10	98890	X	84945	-0-	-13945	-0-	82438	2	2507	9	N	2279	2210	1	4 8 331
11	95700	X	64277	-0-	-31423	-0-	62778	2	1499	9	N	1363	1252	1	12 8 430
12	98890	X	50364	-0-	-48526	-0-	49368	2	996	9	N	905	1033	1	3 8 299
01	95480	X	47383	-0-	-48097	-0-	46282	2	1101	9	N	1001	891	1	4 8 405
02	79460	X	37545	-0-	-41915	-0-	36739	2	806	9	N	733	1058	1	4 8 76
03	84940	X	36622	-0-	-48318	-0-	35846	2	776	9	N	705	562	1	2 8 217

PGE MAGUEY E UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098		- 13569			
10	72695	X	64470	-0-	-8225	-0-	62998	2	1472	9	N	1338	1329	1	3 8 198
11	70350	X	51395	-0-	-18955	-0-	50269	2	1126	9	N	1024	904	1	8 8 310
12	72695	X	35043	-0-	-37652	-0-	34243	2	800	9	N	727	803	1	2 8 232
01	64480	X	30431	-0-	-34049	-0-	29694	2	737	9	N	670	618	1	3 8 281
02	60320	X	25829	-0-	-34491	-0-	25245	2	584	9	N	531	755	1	2 8 55
03	64480	X	28167	-0-	-36313	-0-	27649	2	518	9	N	471	378	1	2 8 146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
HIXON //CONT.// 499978															
WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	DLQ G-10	5875	-0-	5875	27415	91	1	5437	3	N	315	245	1		229
11	33598 X	6183	-0-	-27415	-0-	347	9	5077	3	N	426	424	1	1 8	230
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	637	1	622	3	N	55	102	1		183
01	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	469	9			N	-0-				183
02	9570 X	8422	-0-	-1148	-0-	8	1	6602	2	N	780	881	1	1 8	81
*03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	61	9	638	9	N	580	611	1	1 8	49

HARLE															
WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446															
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	387	1	2498	3	N	313	233	1	1 8	129
11	2940 X	2160	-0-	-780	-0-	344	9	1396	3	N	284	322	1	1 8	90
12	3038 X	1792	-0-	-1246	-0-	452	1	1209	3	N	245	263	1	1 8	71
01	3038 X	2215	-0-	-823	-0-	312	9			N					
02	2842 X	2373	-0-	-469	-0-	313	1	1493	3	N	497	444	1		124
03	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	270	9	1635	3	N	368	357	1		135
						175	1	1548	3	N	344	365	1		114
						547	9								
						333	1								
						405	9								
						377	1								
						378	9								

EVANS H															
WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072															
10	DLQ G-10	20781	-0-	20781	68119	334	1	20117	3	N	300	320	1	1 8	49
11	87683 X	19564	-0-	-68119	-0-	330	9	17100	3	N	290	243	1	1 8	95
12	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	2145	1	20425	3	N	325	333	1	1 8	86
01	24211 X	22529	-0-	-1682	-0-	319	9			N					
02	22359 X	15686	-0-	-6673	-0-	253	1	21979	3	N	345	377	1	1 8	53
03	21049 X	5151	-0-	-15898	-0-	358	9	15347	3	N	206	82	1		177
						170	1	4593	3	N	54	200	1	1 8	30
						380	9								
						112	1								
						227	9								
						499	1								
						59	9								

LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS EAST 500600															
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849															
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	79	1	4323	2	N	331	347	1		791
11	4050 X	2169	-0-	-1881	-0-	364	9	1844	2	N	226	356	1		661
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	76	1	4740	2	N	206	356	1		511
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	249	9			N					
02	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	69	1	4920	2	N	259	369	1	5 8	396
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227	9	4517	2	N	857	642	1	2 8	609
						66	1								
						943	9								
										N	NO RPT				609

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600													
CUTLASS EAST		WELL #:		RRCID -> 276895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9275 - 16162	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9128 - 13839					
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3838	2	157	9	N	143	1	8	302
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3778	2	59	9	N	54	181	1	175
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4888	2	175	9	N	159			334
01	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3859	2	113	9	N	103	172	1	265
02	3741	X	3423	-0-	-318	-0-	3323	2	100	9	N	91	174	1	182
03	5053	X	3552	-0-	-1501	-0-	3450	2	102	9	N	93			275

PRIMERA ENERGY, LLC		677835		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
SCREAMING EAGLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040 - 16526					
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4599	2	220	9	N	200			354
11	7500	X	4485	-0-	-3015	-0-	4333	2	152	9	N	138	186	1	306
12	7750	X	2414	-0-	-5336	-0-	2283	2	131	9	N	119	189	1	236
01	7750	X	4078	-0-	-3672	-0-	3945	2	133	9	N	121	183	1	174
02	4310	X	3375	-0-	-935	-0-	3248	2	127	9	N	115	186	1	103
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			103

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293		PERF.13280 - 16441					
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5262	2	416	9	N	378	340	1	256
11	10500	X	5707	-0-	-4793	-0-	5367	2	340	9	N	309	357	1	208
12	10850	X	5519	-0-	-5331	-0-	5175	2	344	9	N	313	376	1	145
01	10850	X	6452	-0-	-4398	-0-	6012	2	440	9	N	400	188	1	357
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4884	2	342	9	N	311	564	1	104
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			104

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4854 - 5200					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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																	
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2728 N	2076	-0-	-652	-0-	293 1	1628 3	6 9	Y	5	5	1				-0-
11		2400 N	1807	-0-	-593	-0-	305 1	1378 3	10 9	Y	9	9	1				-0-
12		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	529 1	1920 3	10 9	Y	9	9	1				-0-
01		2077 N	1706	-0-	-371	-0-	421 1	1118 3	23 9	Y	21	20	1				1
02		2262 X	1777	-0-	-485	-0-	381 1	1240 3	22 9	Y	20	19	1				2
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	134 4			Y	NO RPT						2
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056																	
10		12989 X	11145	-0-	-1844	-0-	991 1	10151 3	3 4	Y	-0-	4	1				-0-
11		12570 X	9725	-0-	-2845	-0-	885 1	8827 3	10 9	Y	9	6	1				3
12		11935 X	9724	-0-	-2211	-0-	925 1	8795 3	4 4	Y	-0-	3	1				-0-
01		11160 X	7588	-0-	-3572	-0-	585 1	7000 3	3 4	Y	-0-						-0-
02		DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	419 1	6257 3	3 4	Y	42	18	1				24
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6725	3 4	46 9		Y	NO RPT						24
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644																	
10		8463 X	6058	-0-	-2405	-0-	869 1	5023 3	30 4	Y	124	150	1				36
11		8190 X	5505	-0-	-2685	-0-	878 1	4501 3	41 4	Y	77	99	1				14
12		6696 X	5807	-0-	-889	-0-	885 1	4757 3	42 4	Y	112	95	1				31
01		6479 X	5564	-0-	-915	-0-	881 1	4533 3	23 4	Y	115	103	1				43
02		5742 X	5141	-0-	-601	-0-	808 1	4148 3	29 4	Y	142	125	1				60
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-		156 9		Y	NO RPT						60
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-	1	1				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-						-0-
12		21 X	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
PC-Q EF		WELL #: 8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535		PERF.12504 - 17621		
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	5208 X	4335	-0-	-873	-0-	597 1	3312 3	Y	114	113 1		2
						301 4	125 9					
11	5040 X	4038	-0-	-1002	-0-	666 1	3013 3	Y	100	99 1		3
						249 4	110 9					
12	5146 X	3484	-0-	-1662	-0-	679 1	2461 3	Y	92	93 1		2
						243 4	101 9					
01	4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	782 1	2074 3	Y	113	111 1		4
						266 4	124 9					
02	4060 X	3905	-0-	-155	-0-	820 1	2668 3	Y	118	112 1		10
						287 4	130 9					
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			10

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10208 - 14485		
10	7068 X	5433	-0-	-1635	-0-	781 1	4516 3	Y	99	116 1		29
						27 4	109 9					
11	6840 X	4672	-0-	-2168	-0-	745 1	3813 3	Y	73	89 1		13
						34 4	80 9					
12	5766 X	4712	-0-	-1054	-0-	715 1	3845 3	Y	107	90 1		30
						34 4	118 9					
01	5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	733 1	3773 3	Y	87	84 1		33
						19 4	96 9					
02	5394 X	4153	-0-	-1241	-0-	654 1	3351 3	Y	114	99 1		48
						23 4	125 9					
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			48

CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877		PERF.10458 - 16436		
10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	694 1	7111 3	Y	168	158 1		62
						2 4	185 9					
11	11340 X	7891	-0-	-3449	-0-	693 1	6911 3	Y	259	228 1		93
						2 4	285 9					
12	11718 X	7394	-0-	-4324	-0-	688 1	6545 3	Y	144	200 1		37
						3 4	158 9					
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	488 1	5829 3	Y	136	127 1		46
						2 4	150 9					
02	9077 X	5632	-0-	-3445	-0-	347 1	5175 3	Y	98	88 1		56
						2 4	108 9					
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			56

BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10059 - 15415		
10	9703 X	7788	-0-	-1915	-0-	397 1	7084 3	Y	252	253 1		37
						30 4	277 9					
11	9390 X	7403	-0-	-1987	-0-	349 1	6727 3	Y	258	258 1		37
						43 4	284 9					
12	8711 X	7438	-0-	-1273	-0-	341 1	6675 3	Y	347	338 1		46
						40 4	382 9					
01	8339 X	7044	-0-	-1295	-0-	320 1	6373 3	Y	278	283 1		41
						45 4	306 9					
02	7685 X	6614	-0-	-1071	-0-	319 1	5947 3	Y	299	293 1		47
						19 4	329 9					
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	6417 X	5867	-0-	-550	-0-	836 1	4836 3	29 4	166 9	Y	151	143 1			44
11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	868 1	4448 3	40 4	187 9	Y	170	184 1			30
12	5642 X	4829	-0-	-813	-0-	726 1	3904 3	35 4	164 9	Y	149	138 1			41
01	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	829 1	4264 3	21 4	143 9	Y	130	122 1			49
02	5481 X	4805	-0-	-676	-0-	755 1	3871 3	27 4	152 9	Y	138	129 1			58
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				58
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
10	6293 X	5114	-0-	-1179	-0-	262 1	4667 3	19 4	166 9	Y	151	147 1			22
11	5760 X	4912	-0-	-848	-0-	232 1	4473 3	29 4	178 9	Y	162	161 1			23
12	5611 X	4832	-0-	-779	-0-	223 1	4376 3	26 4	207 9	Y	188	186 1			25
01	5611 X	5016	-0-	-595	-0-	232 1	4622 3	33 4	129 9	Y	117	125 1			17
02	5249 X	4292	-0-	-957	-0-	212 1	3962 3	13 4	105 9	Y	95	97 1			15
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT				15
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	1013 1	5856 3	35 4	208 9	Y	189	185 1			55
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	1008 1	5162 3	46 4	251 9	Y	228	243 1			40
12	7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	920 1	4946 3	44 4	257 9	Y	234	209 1			65
01	7378 X	6036	-0-	-1342	-0-	951 1	4894 3	25 4	166 9	Y	151	159 1			57
02	6902 X	5734	-0-	-1168	-0-	902 1	4625 3	32 4	175 9	Y	159	149 1			67
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT				67
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
10	11904 X	9633	-0-	-2271	-0-	847 1	8678 3	3 4	105 9	Y	95	82 1			35
11	11520 X	9069	-0-	-2451	-0-	815 1	8133 3	3 4	118 9	Y	107	103 1			39
12	11315 X	8929	-0-	-2386	-0-	837 1	7961 3	4 4	127 9	Y	115	124 1			30
01	10726 X	7883	-0-	-2843	-0-	597 1	7142 3	3 4	141 9	Y	128	115 1			43
02	9077 X	6900	-0-	-2177	-0-	427 1	6379 3	3 4	91 9	Y	83	79 1			47
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT				47

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	11532 X	10631	-0-	-901	-0-	543 1	9694 3	41 4	353 9	Y	321	315 1			47
11	11160 X	10114	-0-	-1046	-0-	474 1	9143 3	59 4	438 9	Y	398	389 1			56
12	11532 X	10065	-0-	-1467	-0-	466 1	9114 3	54 4	431 9	Y	392	396 1			52
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	441 1	8779 3	62 4	440 9	Y	400	393 1			59
02	10063 X	8363	-0-	-1700	-0-	411 1	7656 3	25 4	271 9	Y	246	266 1			39
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT				39
BAETZ EF															
WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	491 1	8764 3	37 4	376 9	Y	342	319 1			50
11	10110 X	7834	-0-	-2276	-0-	364 1	7016 3	45 4	409 9	Y	372	369 1			53
12	10447 X	8848	-0-	-1599	-0-	407 1	7970 3	47 4	424 9	Y	385	387 1			51
01	10447 X	7515	-0-	-2932	-0-	345 1	6858 3	48 4	264 9	Y	240	256 1			35
02	9048 X	7496	-0-	-1552	-0-	365 1	6803 3	22 4	306 9	Y	278	269 1			44
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				44
BAETZ EF															
WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
10	15376 X	12621	-0-	-2755	-0-	644 1	11496 3	49 4	432 9	Y	393	384 1			57
11	14430 X	12065	-0-	-2365	-0-	566 1	10922 3	71 4	506 9	Y	460	452 1			65
12	14167 X	10969	-0-	-3198	-0-	510 1	9995 3	60 4	404 9	Y	367	383 1			49
01	13392 X	11440	-0-	-1952	-0-	523 1	10406 3	73 4	438 9	Y	398	388 1			59
02	12238 X	10032	-0-	-2206	-0-	492 1	9177 3	30 4	333 9	Y	303	314 1			48
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT				48
CARDEN EF															
WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895															
10	17515 X	12625	-0-	-4890	-0-	1109 1	11361 3	4 4	151 9	Y	137	128 1			50
11	16950 X	12561	-0-	-4389	-0-	1128 1	11256 3	4 4	173 9	Y	157	151 1			56
12	15841 X	12736	-0-	-3105	-0-	1195 1	11359 3	5 4	177 9	Y	161	175 1			42
01	14322 X	12941	-0-	-1381	-0-	983 1	11763 3	5 4	190 9	Y	173	156 1			59
02	12151 X	9422	-0-	-2729	-0-	583 1	8699 3	4 4	136 9	Y	124	112 1			71
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT				71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210	- 17281		
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
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	409	1 3202	3	Y	317	319	1 32
						65	4 349	9				
11	4080 X	3989	-0-	-91	-0-	418	1 3117	3	Y	360	365	1 27
						58	4 396	9				
12	4216 X	3627	-0-	-589	-0-	416	1 2539	3	Y	342	344	1 25
						296	4 376	9				
01	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	453	1 2748	3	Y	378	377	1 26
						75	4 416	9				
02	3857 X	792	-0-	-3065	-0-	103	1 617	3	Y	61	80	1 7
						5	4 67	9				
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT		7

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710	- 14966		
10	9548 X	7750	-0-	-1798	-0-	1113	1 6432	3	Y	152	149	1 44
						38	4 167	9				
11	0 W	7836	-0-	7836	7836	1234	1 6323	3	Y	202	210	1 36
						57	4 222	9				
12	14710 X	6874	-0-	-7836	-0-	1036	1 5573	3	Y	195	177	1 54
						50	4 215	9				
01	8308 X	6067	-0-	-2241	-0-	957	1 4923	3	Y	147	146	1 55
						25	4 162	9				
02	7569 X	6821	-0-	-748	-0-	1080	1 5538	3	Y	150	142	1 63
						38	4 165	9				
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				Y	NO RPT		63

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746	- 16261		
10	11005 X	8724	-0-	-2281	-0-	765	1 7837	3	Y	108	90	1 40
						3	4 119	9				
11	10650 X	7798	-0-	-2852	-0-	698	1 6955	3	Y	130	123	1 47
						2	4 143	9				
12	11005 X	7403	-0-	-3602	-0-	692	1 6576	3	Y	120	136	1 31
						3	4 132	9				
01	8711 X	6286	-0-	-2425	-0-	476	1 5688	3	Y	109	103	1 37
						2	4 120	9				
02	8149 X	3396	-0-	-4753	-0-	211	1 3136	3	Y	44	56	1 25
						1	4 48	9				
03	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-				Y	NO RPT		25

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201	- 17357		
10	3286 X	2348	-0-	-938	-0-	236	1 1848	3	Y	206	211	1 21
						37	4 227	9				
11	3180 X	2530	-0-	-650	-0-	261	1 1947	3	Y	260	262	1 19
						36	4 286	9				
12	2635 X	1909	-0-	-726	-0-	215	1 1311	3	Y	210	214	1 15
						152	4 231	9				
01	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	305	1 1844	3	Y	211	212	1 14
						50	4 232	9				
02	2465 X	2328	-0-	-137	-0-	303	1 1813	3	Y	180	173	1 21
						14	4 198	9				
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y	NO RPT		21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412	- 17426		
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	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1 3 4	138 3 46 9	Y	42	42 1	4
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	166 3 39 9	Y	35	36 1	3
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1 8 4	68 3 39 9	Y	35	35 1	3
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1 5 4	174 3 20 9	Y	18	20 1	1
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H	RRCID -> 269941	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 9851	PERF.10290	- 16051		
10	14508 X	10813	-0-	-3695	-0-	560 1 42 4	9982 3 229 9	Y	208	203 1	30
11	13620 X	9059	-0-	-4561	-0-	434 1 54 4	8360 3 211 9	Y	192	195 1	27
12	13423 X	9835	-0-	-3588	-0-	464 1 54 4	9086 3 231 9	Y	210	209 1	28
01	12896 X	9750	-0-	-3146	-0-	452 1 63 4	8990 3 245 9	Y	223	218 1	33
02	11687 X	8276	-0-	-3411	-0-	410 1 25 4	7650 3 191 9	Y	174	180 1	27
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT		27

NBR EF		WELL #:		2H	RRCID -> 270134	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 7435	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
10	4247 X	4027	-0-	-220	-0-	400 1 18 4	3383 3 226 9	Y	205	242 1	62
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	394 1 11 4	3680 3 209 9	Y	190	157 1	95
12	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	392 1 5 4	3225 3 271 9	Y	246	254 1	87
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	501 1 12 4	3580 3 316 9	Y	287	261 1	113
02	4147 X	3343	-0-	-804	-0-	409 1 22 4	2697 3 215 9	Y	195	126 1	182
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		182

BAETZ B EF		WELL #:		1H	RRCID -> 271072	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 9712	PERF.10677	- 17323		
10	30318 X	25873	-0-	-4445	-0-	1221 1 92 4	21786 3 2774 9	Y	2522	2443 1	367
11	28230 X	26948	-0-	-1282	-0-	1192 1 149 4	22979 3 2628 9	Y	2389	2418 1	338
12	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	1247 1 146 4	24430 3 2566 9	Y	2333	2362 1	309
01	27528 X	27360	-0-	-168	-0-	1178 1 165 4	23441 3 2576 9	Y	2342	2306 1	345
02	26042 X	25396	-0-	-646	-0-	1175 1 72 4	21918 3 2231 9	Y	2028	2054 1	319
03	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-			Y	NO RPT		319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																
CARDEN WEST EF																
//CONT.// 27135 700													ASSOCIATED			
//CONT.// 833348													CAPACITY			
WELL #: 2H													RRCID -> 271084			
COMPL. DATE 08/27/2013													TOTAL DEPTH 9935			
PERF.10231 - 16330																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24552 X	17835	-0-	-6717	-0-	1577	1	16154	3	Y	90	87	1		33	
						5	4	99	9							
11	23760 X	17566	-0-	-6194	-0-	1590	1	15861	3	Y	99	96	1		36	
						6	4	109	9							
12	22382 X	17043	-0-	-5339	-0-	1611	1	15320	3	Y	95	106	1		25	
						7	4	105	9							
01	20522 X	15564	-0-	-4958	-0-	1191	1	14242	3	Y	114	100	1		39	
						6	4	125	9							
02	17806 X	11832	-0-	-5974	-0-	736	1	10991	3	Y	91	78	1		52	
						5	4	100	9							
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT				52	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	33914 X	29101	-0-	-4813	-0-	1395	1	24893	3	Y	2461	2408	1		358	
						106	4	2707	9							
11	30930 X	27204	-0-	-3726	-0-	1213	1	23372	3	Y	2244	2285	1		317	
						151	4	2468	9							
12	31155 X	29606	-0-	-1549	-0-	1306	1	25583	3	Y	2331	2339	1		309	
						153	4	2564	9							
01	29946 X	28287	-0-	-1659	-0-	1226	1	24385	3	Y	2277	2251	1		335	
						171	4	2505	9							
02	27260 X	24653	-0-	-2607	-0-	1146	1	21370	3	Y	1879	1919	1		295	
						70	4	2067	9							
03	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT				295	

CARDEN WEST EF																
WELL #: 1H													RRCID -> 271200			
COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 9906			
PERF.10221 - 16355																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19685 X	15274	-0-	-4411	-0-	1346	1	13793	3	Y	118	103	1		43	
						5	4	130	9							
11	19050 X	15260	-0-	-3790	-0-	1378	1	13748	3	Y	117	118	1		42	
						5	4	129	9							
12	17019 X	15318	-0-	-1701	-0-	1444	1	13728	3	Y	127	136	1		33	
						6	4	140	9							
01	16833 X	12635	-0-	-4198	-0-	965	1	11548	3	Y	106	103	1		36	
						5	4	117	9							
02	15747 X	11702	-0-	-4045	-0-	726	1	10840	3	Y	119	87	1		68	
						5	4	131	9							
03	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT				68	

NBRP EF																
WELL #: 3H													RRCID -> 271272			
COMPL. DATE 07/11/2013													TOTAL DEPTH 11895			
PERF.12307 - 17411																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	245	1	1918	3	Y	210	212	1		21	
						39	4	231	9							
11	3270 X	1529	-0-	-1741	-0-	158	1	1176	3	Y	157	166	1		12	
						22	4	173	9							
12	2945 X	2510	-0-	-435	-0-	267	1	1631	3	Y	384	368	1		28	
						190	4	422	9							
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	2166	3	Y	188	203	1		13	
						60	4	207	9							
02	2349 X	2217	-0-	-132	-0-	292	1	1747	3	Y	149	144	1		18	
						14	4	164	9							
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																
SNOWDEN-OTTO EF																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 833348																
WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		4030 X	3726	-0-	-304	-0-	366 1	3095 3	16 4	249 9	Y	226	258 1			68
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	370 1	3460 3	11 4	227 9	Y	206	171 1			103
12		3844 X	3703	-0-	-141	-0-	379 1	3118 3	5 4	201 9	Y	183	221 1			65
01		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	466 1	3332 3	12 4	281 9	Y	255	219 1			101
02		3944 X	3158	-0-	-786	-0-	384 1	2537 3	21 4	216 9	Y	196	113 1			184
03		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT				184

BAETZ B EF																
WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832																
10		19313 X	16267	-0-	-3046	-0-	839 1	14960 3	63 4	405 9	Y	368	358 1			54
11		18240 X	15419	-0-	-2821	-0-	733 1	14131 3	91 4	464 9	Y	422	416 1			60
12		18104 X	15246	-0-	-2858	-0-	713 1	13966 3	83 4	484 9	Y	440	442 1			58
01		17236 X	15049	-0-	-2187	-0-	690 1	13722 3	96 4	541 9	Y	492	478 1			72
02		15573 X	13100	-0-	-2473	-0-	636 1	11856 3	39 4	569 9	Y	517	508 1			81
03		16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT				81

BAETZ B EF																
WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962																
10		20708 X	15244	-0-	-5464	-0-	784 1	13980 3	59 4	421 9	Y	383	372 1			56
11		19020 X	17326	-0-	-1694	-0-	826 1	15926 3	103 4	471 9	Y	428	423 1			61
12		18166 X	16031	-0-	-2135	-0-	750 1	14698 3	88 4	495 9	Y	450	451 1			60
01		16988 X	15184	-0-	-1804	-0-	697 1	13854 3	97 4	536 9	Y	487	475 1			72
02		16762 X	13564	-0-	-3198	-0-	662 1	12339 3	40 4	523 9	Y	475	472 1			75
03		17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT				75

BAETZ 'A' EF																
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215																
10		16089 X	12009	-0-	-4080	-0-	620 1	11056 3	46 4	287 9	Y	261	253 1			38
11		14370 X	11160	-0-	-3210	-0-	534 1	10286 3	66 4	274 9	Y	249	252 1			35
12		13888 X	11002	-0-	-2886	-0-	519 1	10172 3	61 4	250 9	Y	227	232 1			30
01		13206 X	11610	-0-	-1596	-0-	535 1	10646 3	75 4	354 9	Y	322	305 1			47
02	DLQ	G-10	12189	-0-	12189	12189	599 1	11177 3	37 4	376 9	Y	342	335 1			54
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12189					Y	NO RPT				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348														
CARDEN WEST EF		WELL #: 3H		RRCID -> 271682		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	1395	1	14295	3	Y	93	87	1			34
						5	4	102	9							
11	16740 X	15129	-0-	-1611	-0-	1369	1	13654	3	Y	92	93	1			33
						5	4	101	9							
12	17298 X	15181	-0-	-2117	-0-	1433	1	13628	3	Y	104	110	1			27
						6	4	114	9							
01	17298 X	12497	-0-	-4801	-0-	955	1	11427	3	Y	100	93	1			34
						5	4	110	9							
02	15080 X	11715	-0-	-3365	-0-	729	1	10879	3	Y	93	74	1			53
						5	4	102	9							
03	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					53

NBRP EF		WELL #: 5H		RRCID -> 271898		COMPL. DATE 03/11/2014				TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741						
10	19468 X	17487	-0-	-1981	-0-	1819	1	14229	3	Y	1048	1075	1			106
						286	4	1153	9							
11	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1884	1	14047	3	Y	1030	1059	1			77
						262	4	1133	9							
12	17174 X	15832	-0-	-1342	-0-	1911	1	11673	3	Y	807	826	1			58
						1360	4	888	9							
01	17484 X	14159	-0-	-3325	-0-	1833	1	11111	3	Y	828	830	1			56
						304	4	911	9							
02	16762 X	13529	-0-	-3233	-0-	1802	1	10788	3	Y	774	739	1			91
						88	4	851	9							
03	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					91

NBRP EF		WELL #: 7H		RRCID -> 271899		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470						
10	20429 X	18791	-0-	-1638	-0-	1997	1	15623	3	Y	779	802	1			79
						314	4	857	9							
11	19170 X	15709	-0-	-3461	-0-	1742	1	12990	3	Y	668	697	1			50
						242	4	735	9							
12	20026 X	14869	-0-	-5157	-0-	1820	1	11114	3	Y	582	590	1			42
						1295	4	640	9							
01	20026 X	13330	-0-	-6696	-0-	1763	1	10686	3	Y	535	541	1			36
						292	4	589	9							
02	18560 X	12614	-0-	-5946	-0-	1716	1	10273	3	Y	492	470	1			58
						84	4	541	9							
03	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					58

NBRP EF		WELL #: 6H		RRCID -> 271900		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841						
10	19902 X	14641	-0-	-5261	-0-	1555	1	12161	3	Y	619	634	1			63
						244	4	681	9							
11	17760 X	12242	-0-	-5518	-0-	1345	1	10027	3	Y	621	638	1			46
						187	4	683	9							
12	16027 X	11824	-0-	-4203	-0-	1433	1	8748	3	Y	567	572	1			41
						1019	4	624	9							
01	16027 X	10627	-0-	-5400	-0-	1392	1	8437	3	Y	516	522	1			35
						230	4	568	9							
02	14935 X	10119	-0-	-4816	-0-	1363	1	8160	3	Y	481	459	1			57
						67	4	529	9							
03	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					57

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 03/28/2014			TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	24397 X	18368	-0-	-6029	-0-	1912	1 14959	3 1196	Y	1087	1102	1	110
						301	4	9					
11	21420 X	18428	-0-	-2992	-0-	1999	1 14903	3 1249	Y	1135	1160	1	85
						277	4	9					
12	20429 X	17221	-0-	-3208	-0-	2061	1 12585	3 1109	Y	1008	1021	1	72
						1466	4	9					
01	18383 X	15395	-0-	-2988	-0-	1983	1 12021	3 1062	Y	965	972	1	65
						329	4	9					
02	17806 X	14182	-0-	-3624	-0-	1878	1 11242	3 970	Y	882	843	1	104
						92	4	9					
03	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	-0-				Y	NO RPT			104

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506				RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717		
FRANKLIN		WELL #:		A 1H									
10	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	735	1 6770	3 1245	Y	1132	1110	1	314
						1245	9						
11	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	780	1 6251	3 1035	Y	941	927	1	328
						1035	9						
12	8370 X	6688	-0-	-1682	-0-	770	1 5040	3 878	Y	798	781	1	345
						878	9						
01	8742 X	8341	-0-	-401	-0-	947	1 6317	3 1077	Y	979	944	1	380
						1077	9						
02	8178 X	7562	-0-	-616	-0-	997	1 5880	3 685	Y	623	696	1	307
						685	9						
03	8742 X	7490	-0-	-1252	-0-	1006	1 5694	3 790	Y	718	644	1	381
						790	9						

MCCLAUGHERTY		WELL #:		122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331		
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	432	1 4209	3 198	Y	180	197	1	350
						198	9						
11	5040 X	1521	-0-	-3519	-0-	420	1 1062	3 39	Y	35	1	1	384
						39	9						
12	5208 X	4046	-0-	-1162	-0-	525	1 3326	3 195	Y	177	386	1	175
						195	9						
01	5208 X	974	-0-	-4234	-0-	468	1 472	3 34	Y	31	1	1	205
						34	9						
02	4524 X	2998	-0-	-1526	-0-	568	1 2303	3 127	Y	115	5	1	315
						127	9						
03	4836 X	1470	-0-	-3366	-0-	760	1 665	3 45	Y	41	1	1	355
						45	9						

FRANKLIN		WELL #:		B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418		
10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1023	1 4411	3 275	Y	250	5	1	758
						275	9						
11	5160 X	3369	-0-	-1791	-0-	990	1 2174	3 205	Y	186	578	1	366
						205	9						
12	5332 X	3029	-0-	-2303	-0-	1023	1 1799	3 207	Y	188	7	1	547
						207	9						
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	1023	1 5914	3 365	Y	332	205	1	674
						365	9						
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	957	1 4466	3 172	Y	156	231	1	599
						172	9						
03	5704 X	5286	-0-	-418	-0-	1023	1 3850	3 413	Y	375	401	1	573
						413	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		TALISMAN ENERGY USA INC.		K. R. BRACKEN		//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES		
						//CONT.// 835506	WELL #: A 1H	RRCID -> 266826	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11809	PERF.12200 - 17170		
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	
10	8928 X	6033	-0-	-2895	-0-	207 1	5200 3	Y	569	528 1		665	
11	7290 X	4503	-0-	-2787	-0-	626 9	3764 3	Y	489	610 1		544	
12	6603 X	1596	-0-	-5007	-0-	201 1	1387 3	Y	94	207 1		431	
01	6293 X	3368	-0-	-2925	-0-	538 9	2815 3	Y	373	256 1		548	
*02	5655 X	5369	-0-	-286	-0-	106 1	4462 3	Y	500	236 1		812	
03	6045 X	1705	-0-	-4340	-0-	103 9	1377 3	Y	179	267 1		724	
						143 1							
						410 9							
						357 1							
						550 9							
						131 1							
						197 9							

MCCLAUGHERTY						WELL #: 121A	RRCID -> 267349	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH 11773	PERF.11800 - 16205			
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	591 1	5766 3	Y	280	211 1		724	
11	6360 X	2042	-0-	-4318	-0-	308 9	1440 3	Y	29	197 1		556	
12	6572 X	3880	-0-	-2692	-0-	570 1	3149 3	Y	212	200 1		568	
01	6665 X	1161	-0-	-5504	-0-	32 9	558 3	Y	44	1 1		611	
02	6235 X	2118	-0-	-4117	-0-	498 1	1579 3	Y	136	200 1		547	
03	6665 X	502	-0-	-6163	-0-	233 9	231 3	Y	7	1 1		553	
						555 1							
						48 9							
						389 1							
						150 9							
						263 1							
						8 9							

R. A. BRACKEN						WELL #: A 3H	RRCID -> 268267	COMPL. DATE 06/06/2013	TOTAL DEPTH 11793	PERF.12175 - 17251			
10	8153 X	5756	-0-	-2397	-0-	163 1	5013 3	Y	527	603 1		1125	
11	7890 X	4475	-0-	-3415	-0-	580 9	3797 3	Y	481	434 1		1172	
12	6944 X	1744	-0-	-5200	-0-	149 1	1424 3	Y	223	280 1		1115	
01	6665 X	5466	-0-	-1199	-0-	529 9	4495 3	Y	745	689 1		1171	
02	5597 X	467	-0-	-5130	-0-	75 1	405 3	Y	36	184 0		1023	
03	5766 X	4834	-0-	-932	-0-	245 9	4005 3	Y	597	373 0		1247	
						151 1							
						820 9							
						22 1							
						40 9							
						172 1							
						657 9							

K. R. BRACKEN						WELL #: B 4H	RRCID -> 271056	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11866	PERF.12338 - 17464			
10	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	485 1	12160 3	Y	407	350 1		737	
11	12990 X	10785	-0-	-2205	-0-	448 9	9863 3	Y	359	439 1		657	
12	11966 X	7864	-0-	-4102	-0-	527 1	7077 3	Y	224	152 1		729	
01	13082 X	12862	-0-	-220	-0-	395 9	11781 3	Y	440	381 1		788	
*02	12238 X	416	-0-	-11822	-0-	541 1	374 3	Y	11	278 1		521	
03	13082 X	8909	-0-	-4173	-0-	246 9	7808 3	Y	328	37 1		812	
						597 1							
						484 9							
						30 1							
						12 9							
						740 1							
						361 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	195	1	5997	3	Y	401	503	1	853
						441	9							
11	5280 X	4989	-0-	-291	-0-	171	1	4360	3	Y	416	363	1	906
						458	9							
12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	415	1	7848	3	Y	607	434	1	1079
						668	9							
01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	180	1	5365	3	Y	474	688	1	865
						521	9							
*02	7250 X	155	-0-	-7095	-0-	8	1	138	3	Y	8	114	0	759
						9	9							
*03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	369	1	8562	3	Y	762	446	0	1075
						838	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

10	8742 X	7409	-0-	-1333	-0-	218	1	6707	3	Y	440	427	1	1060
						484	9							
11	8460 X	6188	-0-	-2272	-0-	217	1	5530	3	Y	401	361	1	1100
						441	9							
12	8897 X	77	-0-	-8820	-0-	4	1	72	3	Y	1	148	1	953
						1	9							
01	7967 X	7567	-0-	-400	-0-	227	1	6756	3	Y	531	406	1	1078
						584	9							
*02	7453 X	6390	-0-	-1063	-0-	303	1	5566	3	Y	474	240	1	1312
						521	9							
03	7409 X	2646	-0-	-4763	-0-	102	1	2373	3	Y	155	449	1	1018
						171	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

10	9858 X	8415	-0-	-1443	-0-	317	1	7954	3	Y	131	143	1	423
						144	9							
11	9540 X	5201	-0-	-4339	-0-	256	1	4782	3	Y	148	155	1	416
						163	9							
12	9858 X	5449	-0-	-4409	-0-	376	1	4928	3	Y	132	63	1	485
						145	9							
01	8401 X	6000	-0-	-2401	-0-	279	1	5512	3	Y	190	198	1	477
						209	9							
*02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	566	1	7067	3	Y	269	120	1	626
						296	9							
03	8401 X	1054	-0-	-7347	-0-	86	1	910	3	Y	53			536
						58	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. K. R. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 835506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902													
10	12896 X	380	-0-	-12516	-0-	15	1	364	3	Y	1	1	303
11	12480 X	123	-0-	-12357	-0-	1	9						
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	1	302
01	6603 X	75	-0-	-6528	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	1	302
*02	348 X	58	-0-	-290	-0-	4	9						305
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	2	303
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488													
10	11470 X	7688	-0-	-3782	-0-	225	1	6938	3	Y	477	566	118
11	11100 X	6936	-0-	-4164	-0-	525	9						
12	11315 X	7109	-0-	-4206	-0-	241	1	6141	3	Y	504	437	185
01	10416 X	7428	-0-	-2988	-0-	554	9						
*02	8497 X	6530	-0-	-1967	-0-	326	1	6163	3	Y	564	446	303
03	7688 X	5931	-0-	-1757	-0-	620	9						
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071													
10	22847 X	14756	-0-	-8091	-0-	1326	1	12216	3	Y	1104	1092	194
11	22110 X	12581	-0-	-9529	-0-	1214	9						
12	21607 X	11109	-0-	-10498	-0-	1289	1	10326	3	Y	878	873	199
01	19685 X	10910	-0-	-8775	-0-	966	9						
*02	15225 X	9694	-0-	-5531	-0-	1354	1	8863	3	Y	811	777	233
03	14756 X	9829	-0-	-4927	-0-	892	9						
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071													
10	22723 X	12297	-0-	-10426	-0-	1293	1	8621	3	Y	905	893	245
11	21990 X	9789	-0-	-12201	-0-	996	9						
12	22723 X	8518	-0-	-14205	-0-	1271	1	7491	3	Y	847	831	261
01	21514 X	7584	-0-	-13930	-0-	932	9						
*02	14819 X	5098	-0-	-9721	-0-	1359	1	7692	3	Y	707	706	262
03	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	778	9						
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071													
10	22723 X	12297	-0-	-10426	-0-	1040	1	9585	3	Y	1520	1541	267
11	21990 X	9789	-0-	-12201	-0-	1672	9						
12	22723 X	8518	-0-	-14205	-0-	932	1	7465	3	Y	1265	1246	286
01	21514 X	7584	-0-	-13930	-0-	1392	9						
*02	14819 X	5098	-0-	-9721	-0-	976	1	6383	3	Y	1054	1037	303
03	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	1159	9						
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071													
10	22723 X	12297	-0-	-10426	-0-	860	1	5739	3	Y	895	956	242
11	21990 X	9789	-0-	-12201	-0-	985	9						
12	22723 X	8518	-0-	-14205	-0-	632	1	3725	3	Y	674	708	208
01	21514 X	7584	-0-	-13930	-0-	741	9						
*02	14819 X	5098	-0-	-9721	-0-	636	1	3598	3	Y	626	602	232
03	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	689	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. R. A. BRACKEN		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 835506		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014				TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	10106 X	7607	-0-	-2499	-0-	223	1	6876	3	Y	462	512	1		114
						508	9								
11	9450 X	6013	-0-	-3437	-0-	213	1	5424	3	Y	342	330	1		126
						376	9								
12	9641 X	4419	-0-	-5222	-0-	204	1	3855	3	Y	327	277	1		176
						360	9								
01	8370 X	8193	-0-	-177	-0-	245	1	7306	3	Y	584	622	1		138
						642	9								
02	7830 X	6708	-0-	-1122	-0-	319	1	5858	3	Y	483	254	0		367
						531	9								
03	7595 X	2331	-0-	-5264	-0-	90	1	2098	3	Y	130	442	0		55
						143	9								

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
10	39370 X	23704	-0-	-15666	-0-	19330	3	4374	9	N	3976	3979	0		1212
11	33120 X	21180	-0-	-11940	-0-	17346	3	3834	9	N	3485	3285	0		1412
12	32457 X	19778	-0-	-12679	-0-	16189	3	3589	9	N	3263	3365	0		1310
01	28582 X	19254	-0-	-9328	-0-	15592	3	3662	9	N	3329	3238	0		1401
02	17864 X	14824	-0-	-3040	-0-	12444	3	2380	9	N	2164	3297	0		268
03	19096 X	13547	-0-	-5549	-0-	11544	3	2003	9	N	1821	1964	0		125

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
10	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	24530	3	5544	9	N	5040	5504	0		1539
11	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	19238	3	4094	9	N	3722	3751	0		1510
12	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	20054	3	4164	9	N	3785	3776	0		1519
01	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	20825	3	4095	9	N	3723	3675	0		1567
02	30334 X	20657	-0-	-9677	-0-	17450	3	3207	9	N	2915	4122	0		360
03	30070 X	20630	-0-	-9440	-0-	17536	3	3094	9	N	2813	2981	0		192

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
10	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	24740	3	5334	9	N	4849	4986	0		1479
11	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	22475	3	4663	9	N	4239	4000	0		1718
12	24002 X	24002	-0-	-0-	-0-	19578	3	4424	9	N	4022	4125	0		1615
01	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	19855	3	4843	9	N	4403	4166	0		1852
02	22649 X	19998	-0-	-2651	-0-	16787	3	3211	9	N	2919	4410	0		361
03	24211 X	19312	-0-	-4899	-0-	16079	3	3233	9	N	2939	3099	0		201

FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015				TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174					
10	36456 X	19783	-0-	-16673	-0-	16197	3	3586	9	N	3260	3244	0		994
11	28890 X	18784	-0-	-10106	-0-	15601	3	3183	9	N	2894	2715	0		1173
12	27156 X	15090	-0-	-12066	-0-	12378	3	2712	9	N	2465	2647	0		991
01	23684 X	20762	-0-	-2922	-0-	17470	3	3292	9	N	2993	2726	0		1258
02	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	20103	3	3477	9	N	3161	4029	0		390
*03	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	18342	3	3174	9	N	2885	3078	0		197

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015				TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267					
10	39370 X	19924	-0-	-19446	-0-	16826	3	3098	9	N	2816	2958	0		859
11	33180 X	16345	-0-	-16835	-0-	13873	3	2472	9	N	2247	2195	0		911
12	31310 X	14198	-0-	-17112	-0-	12045	3	2153	9	N	1957	2082	0		786
01	27156 X	11623	-0-	-15533	-0-	9988	3	1635	9	N	1486	1645	0		627
02	16298 X	9795	-0-	-6503	-0-	8575	3	1220	9	N	1109	1599	0		137
03	17422 X	11350	-0-	-6072	-0-	9594	3	1756	9	N	1596	1624	0		109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TALISMAN ENERGY USA INC. FRANKLIN		//CONT.// //CONT.//	27135 700 835506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713													
10		24305 X	24305	-0-	-0-	19171	3	5134 9	N	4667	4798 0		1423
11		22796 X	22796	-0-	-0-	18045	3	4751 9	N	4319	3993 0		1749
12		21669 X	21045	-0-	-624	16455	3	4590 9	N	4173	4247 0		1675
01		21669 X	19102	-0-	-2567	14852	3	4250 9	N	3864	3912 0		1627
02		17429 X	16967	-0-	-462	13796	3	3171 9	N	2883	4154 0		356
03		18631 X	16534	-0-	-2097	13457	3	3077 9	N	2797	2962 0		191

TIDAL PETROLEUM, INC. STS													
WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301													
10		3441 X	3083	-0-	-358	2650	2	433 9	N	394	395 1		369
11		3330 X	3005	-0-	-325	2479	2	526 9	N	478	386 1		461
12		3441 X	2489	-0-	-952	2095	2	394 9	N	358	602 1		217
01		3410 X	2911	-0-	-499	2456	2	455 9	N	414	399 1		232
02		3190 X	2338	-0-	-852	1907	2	431 9	N	392	192 1		432
03		3100 X	2306	-0-	-794	1846	2	460 9	N	418	378 1		472

WILEY LEASE CO., LTD. DONNELL SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SMITH CC													
WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450													
10		3813 X	3593	-0-	-220	207	1	2884 3	Y	456	491 1		151
						502	9						
11		3690 X	3365	-0-	-325	213	1	2649 3	Y	457	413 1		195
						503	9						
12		3627 X	3501	-0-	-126	230	1	2768 3	Y	457	499 1		153
						503	9						
01		3596 X	3451	-0-	-145	230	1	2695 3	Y	478	424 1		207
						526	9						
02		3364 X	3076	-0-	-288	210	1	2414 3	Y	411	495 1		123
						452	9						
03		3596 X	3167	-0-	-429	213	1	2504 3	Y	409	386 1		146
						450	9						

SMITH CC													
WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150													
10		2635 N	2448	-0-	-187	138	1	1922 3	Y	353	401 1		104
						388	9						
11		2460 N	2367	-0-	-93	143	1	1784 3	Y	400	343 1		161
						440	9						
12		2542 N	2329	-0-	-213	147	1	1774 3	Y	371	421 1		111
						408	9						
01		2449 N	2310	-0-	-139	149	1	1747 3	Y	376	328 1		159
						414	9						
02		2291 N	2121	-0-	-170	137	1	1578 3	Y	369	407 1		121
						406	9						
03		2325 N	2174	-0-	-151	140	1	1652 3	Y	347	346 1		122
						382	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7533 X	6325	-0-	-1208	-0-	414	1	5786	3	Y	114	102	1	49
						125	9							
11	7290 X	5802	-0-	-1488	-0-	423	1	5271	3	Y	98	93	1	54
						108	9							
12	7533 X	3698	-0-	-3835	-0-	279	1	3353	3	Y	60	81	1	33
						66	9							
01	6944 X	2449	-0-	-4495	-0-	187	1	2187	3	Y	68	61	1	40
						75	9							
02	6061 X	2016	-0-	-4045	-0-	153	1	1763	3	Y	91	85	1	46
						100	9							
03	6324 X	6051	-0-	-273	-0-	461	1	5428	3	Y	147	118	1	75
						162	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
10	4619 X	3791	-0-	-828	-0-	245	1	3421	3	Y	114	97	1	51
						125	9							
11	4470 X	3031	-0-	-1439	-0-	219	1	2725	3	Y	79	84	1	46
						87	9							
12	4309 X	3395	-0-	-914	-0-	252	1	3029	3	Y	104	92	1	58
						114	9							
01	4061 X	3650	-0-	-411	-0-	277	1	3245	3	Y	116	111	1	63
						128	9							
02	3654 X	3123	-0-	-531	-0-	241	1	2773	3	Y	99	114	1	48
						109	9							
03	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	241	1	2833	3	Y	103	103	1	48
						113	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
10	6882 X	5750	-0-	-1132	-0-	373	1	5200	3	Y	161	135	1	72
						177	9							
11	6660 X	5285	-0-	-1375	-0-	380	1	4731	3	Y	158	148	1	82
						174	9							
12	6107 X	5284	-0-	-823	-0-	393	1	4723	3	Y	153	149	1	86
						168	9							
01	6045 X	5171	-0-	-874	-0-	394	1	4614	3	Y	148	151	1	83
						163	9							
02	5365 X	4584	-0-	-781	-0-	356	1	4095	3	Y	121	143	1	61
						133	9							
03	5735 X	4675	-0-	-1060	-0-	354	1	4167	3	Y	140	137	1	64
						154	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
10	4650 X	4009	-0-	-641	-0-	260	1	3625	3	Y	113	99	1	52
						124	9							
11	4470 X	3651	-0-	-819	-0-	262	1	3265	3	Y	113	106	1	59
						124	9							
12	4433 X	3711	-0-	-722	-0-	275	1	3314	3	Y	111	107	1	63
						122	9							
01	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	265	1	3104	3	Y	106	110	1	59
						117	9							
02	3886 X	2169	-0-	-1717	-0-	168	1	1926	3	Y	68	92	1	35
						75	9							
03	3999 X	2188	-0-	-1811	-0-	165	1	1947	3	Y	69	73	1	31
						76	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558								
10	2017 N	-0-	-0-	-2017	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-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								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC.		518920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
GILL, A. T.		741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE			WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE			WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE			WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-	

SCHLETZE			WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-	

ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	487 1	362 3	Y	-0-		-0-
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	348 1	389 3	Y		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	358 1	221 3	Y		-0-
02	812 N	529	-0-	-283	-0-	285 1	244 3	Y		-0-
03	744 N	534	-0-	-210	-0-	436 1	98 3	Y		-0-

BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380 1	282 3	N		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	473 1	528 3	N		-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	521 1	322 3	N		-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	440 1	376 3	N		-0-
03	992 N	859	-0-	-133	-0-	701 1	158 3	N		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	533	-0-	533	533	329 1	204 3	Y		-0-
02	14B DENY	18	-0-	18	551	10 1	8 3	Y		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551			Y		-0-

BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	249666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5725 - 5737	
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		WELL #:	3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A
SCHLETZE, A. E.												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		TUCKER	WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909
10		527 N	133	-0-	-394	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-		
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-		
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-		
02		1131 N	964	-0-	-167	-0-	964	2	N	-0-	-0-		
03		1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	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
10		620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3	N	-0-	-0-
11		660 N	430	-0-	-230	-0-	430	3	N	-0-	-0-
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
03		651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3	N	-0-	-0-

EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175143	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2572 - 2645
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-	-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3	N	-0-	-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360										
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665				
10	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-		-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3		N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 184011		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729				
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3		N	-0-		-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-		-0-
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2484	3		N	-0-		-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-		-0-
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3		N	-0-		-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681				
10	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-		-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3		N	-0-		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC.		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
FRED				148123									
				WELL #:	1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF.	2598 - 2654
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
10	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	32967	80 1	2625 3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	35672	80 1	2625 3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	38465	80 1	2713 3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2713	-0-	2713	41178	80 1	2633 3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	80 1	575 3	N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	80 1	713 3	N	-0-			-0-
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	80 1	426 3	N	-0-			-0-
*01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	80 1	656 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	493	-0-	493	493	80 1	413 3	N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	816	-0-	816	1309	80 1	736 3	N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	426	-0-	426	1735	80 1	346 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. EPPERSON, TOM W.				WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482 - 2540
10		403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.				WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494 - 4516
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.				WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528 - 3276
10		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1093	-0-	-67	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175 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 #:		3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF. 2481 - 3234	
M	O	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
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 2536 - 3556	
10		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
11		690 N	605	-0-	-85	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
12		682 N	410	-0-	-272	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
02		580 N	569	-0-	-11	-0-	569 2	N	-0-		-0-	
*03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-	

EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2548 - 2610	
10		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349 2	N	-0-		-0-	
11		1350 N	1258	-0-	-92	-0-	1258 2	N	-0-		-0-	
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-	
01		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 2	N	-0-		-0-	
02		1218 N	1172	-0-	-46	-0-	1172 2	N	-0-		-0-	
03		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 2	N	-0-		-0-	

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466	
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 2396 - 2466	
10		527 N	457	-0-	-70	-0-	457 2	N	-0-		-0-	
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 2781 - 2800	
10		651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2	N	-0-		-0-	
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	591 2	N	-0-		-0-	
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-	

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		1019	RRCID ->	122757	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 1790 - 2490	
EPPERSON, JAMES		WELL #:		1019	RRCID ->	122757	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 1790 - 2490	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610															
EPPERSON, TOM		WELL #:		8041		RRCID ->		122758		COMPL. DATE		08/08/1994		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 3836 - 3862	
M	O	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					
10		713 N	564	-0-	-149	-0-	564 2		N	-0-				-0-					
11		630 N	551	-0-	-79	-0-	551 2		N	-0-				-0-					
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-				-0-					
01		558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		N	-0-				-0-					
02		522 N	406	-0-	-116	-0-	406 2		N	-0-				-0-					
03		620 N	392	-0-	-228	-0-	392 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, JAMES		WELL #:		6019		RRCID ->		123219		COMPL. DATE		08/07/1986		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 2441 - 2497	
10		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-				-0-					
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-				-0-					
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-				-0-					
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-				-0-					
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-				-0-					
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, JAMES		WELL #:		1119		RRCID ->		123220		COMPL. DATE		09/30/1986		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 2414 - 2484	
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-				-0-					
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-				-0-					
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2		N	-0-				-0-					
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-				-0-					
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-					
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #:		2026		RRCID ->		123221		COMPL. DATE		08/07/1986		TOTAL DEPTH		4591		PERF. 2522 - 2568	
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-				-0-					
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-				-0-					
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-				-0-					
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-				-0-					
02		348 N	319	-0-	-29	-0-	319 2		N	-0-				-0-					
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #:		7026		RRCID ->		123223		COMPL. DATE		08/07/1986		TOTAL DEPTH		5000		PERF. 2477 - 2545	
10		279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2		N	-0-				-0-					
11		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		N	-0-				-0-					
12		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		N	-0-				-0-					
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-				-0-					
02		232 N	154	-0-	-78	-0-	154 2		N	-0-				-0-					
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #:		1241		RRCID ->		124486		COMPL. DATE		04/19/1987		TOTAL DEPTH		4500		PERF. 4189 - 4313	
10		1116 N	948	-0-	-168	-0-	948 2		N	-0-				-0-					
11		1110 N	877	-0-	-233	-0-	877 2		N	-0-				-0-					
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-				-0-					
01		961 N	799	-0-	-162	-0-	799 2		N	-0-				-0-					
02		841 N	762	-0-	-79	-0-	762 2		N	-0-				-0-					
03		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #:		1442		RRCID ->		125828		COMPL. DATE		09/30/1987		TOTAL DEPTH		4544		PERF. 4266 - 4464	
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-				-0-					
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-					
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-					
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-				-0-					
02		87 N	4	-0-	-83	-0-	4 2		N	-0-				-0-					
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				-0-					

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194		
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862		
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500		
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848		
SWEETEN		WELL #: 4801										
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2		N	-0-			-0-
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 2		N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
03	775 N	219	-0-	-556	-0-	219 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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//	29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		//CONT.//	664142						
POWERS, T. J.		WELL #:	1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823 PERF. 6586 - 6823
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	65
03	14B DENY	NO RPT	-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FAIRFIELD FAR, INC.			30007 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEXAR			
ALDRIDGE, R. C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	072852	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	1353 PERF. 1214 - 1226
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MEDINA, L. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	087600	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	1334 PERF. 1224 - 1266
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SONORA OIL COMPANY			802204						
BARKER, L & M		WELL #:	7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	1200 PERF. 1120 - 1200
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

FAIRFIELD (1100)			30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR							
HINDS, W. L.			389125													
PRIAR, O. L.			WELL #: 1		RRCID -> 000186		COMPL. DATE 11/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON, J. R.			436750						CNTY: BEXAR							
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.			945936													
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310							
10	WATR	SUP		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	WATR	SUP		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	WATR	SUP		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	WATR	SUP		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426													
TOM "A" GU 3			WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550							
10		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

URBANCZYK GU 3			WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A"			WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360							
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)												//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 130426													
URBANCZYK GU 1												WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE									
10		2728 X	640	-0-	-2088	-0-	633	3	7	9	Y	6		22	1	4									
11		2640 X	439	-0-	-2201	-0-	429	3	10	9	Y	9		9	1	4									
12		2728 X	225	-0-	-2503	-0-	223	3	2	9	Y	2				6									
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-				6									
02		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-		6	1	-0-									
*03		3100 N	6768	-0-	3668	3668	6768	3			Y	-0-				-0-									

URBANCZYK GU 2												WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349					
10		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10942	3	33	9	Y	30		42	1	18									
11		10530 X	9563	-0-	-967	-0-	9496	3	67	9	Y	61		51	1	28									
12		10881 X	4607	-0-	-6274	-0-	4596	3	11	9	Y	10				38									
01		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	Y	43				81									
02		9918 X	8669	-0-	-1249	-0-	8641	3	28	9	Y	25		77	1	29									
03		10602 X	9178	-0-	-1424	-0-	9147	3	31	9	Y	28		19	1	38									

URBANCZYK GU 3												WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491					
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03		SI MULT	-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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01		14B DENY	-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-									

URBANCZYK GU 1												WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397					
10		2511 X	1864	-0-	-647	-0-	1858	3	6	9	Y	5		9	1	3									
11		3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	1891	3	14	9	Y	13		10	1	6									
12		3317 X	574	-0-	-2743	-0-	573	3	1	9	Y	1				7									
01		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1211	3	10	9	Y	9				16									
02		1885 X	488	-0-	-1397	-0-	485	3	3	9	Y	3		15	1	4									
03		1984 X	1315	-0-	-669	-0-	1307	3	8	9	Y	7		3	1	8									

SCHUMANN "A"												WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570					
10		289 X	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1		1	1	1									
11		360 X	218	-0-	-142	-0-	217	3	1	9	Y	1		2	1	-0-									
12		403 X	81	-0-	-322	-0-	81	3			Y	-0-				-0-									
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-									
02		203 N	128	-0-	-75	-0-	128	3			Y	-0-				-0-									
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-				-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465
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	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-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
10	1302 X	99	-0-	-1203	-0-	99 3			Y	-0-	4 1	-0-
11	1260 X	516	-0-	-744	-0-	509 3	7 9		Y	6	3 1	3
12	1302 X	131	-0-	-1171	-0-	131 3			Y	-0-		3
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7242 3	129 9		Y	117		120
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5912 3	75 9		Y	68	115 1	73
*03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7202 3	95 9		Y	86	48 1	111

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704 - 10762
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10350 - 10393
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3894 3	21 9		Y	19	22 1	12
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4317 3	54 9		Y	49	38 1	23
12	3472 X	1776	-0-	-1696	-0-	1768 3	8 9		Y	7		30
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4469 3	63 9		Y	57		87
02	4234 X	3596	-0-	-638	-0-	3561 3	35 9		Y	32	83 1	36
03	4526 X	3729	-0-	-797	-0-	3692 3	37 9		Y	34	24 1	46

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10480 - 10568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10488 - 10644
10	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3			Y	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			Y	-0-		-0-
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73 3			Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-		-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3					-0-
11	3000 N	4707	-0-	1707	1707	4707 3					-0-
12	3100 N	1623	-0-	-1477	230	1623 3					-0-
01	9612 X	9382	-0-	-230	-0-	9252 3	130 9	Y	118		118
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7905 3	79 9	Y	72	113 1	77
*03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8757 3	90 9	Y	82	51 1	108

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3		Y	-0-		-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 3		Y	-0-		-0-
12	5487 X	1935	-0-	-3552	-0-	1935 3		Y	-0-		-0-
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 3		Y	-0-		-0-
02	5133 X	4290	-0-	-843	-0-	4290 3		Y	-0-		-0-
03	5394 X	4311	-0-	-1083	-0-	4311 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	160176	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10186 - 10236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	000229	COMPL. DATE	10/27/1957	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10716 - 10737
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEDDINGTON, ADELINE		WELL #:		4	RRCID ->	078069	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10739 - 10818
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADELINE WEDDINGTON		WELL #:		1WD	RRCID ->	270780	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6659 - 6726
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	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
SMITH, MARY CAROL				1							
10	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	3		N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725
10	1302 N	332	-0-	-970	-0-	332	3		N	-0-	-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-	-0-
12	1271 N	92	-0-	-1179	-0-	92	3		N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
02	928 N	126	-0-	-802	-0-	126	3		N	-0-	-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-

EXCALIBUR E & P, LLC		WELL #:		256842	RRCID ->	169040	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10226 - 10262
RICHTER, H.E.				5							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104							
ESCHENBURG-POLLOK				WELL #:	1	RRCID -> 161123	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10580 - 10613
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SNG OPERATING, LLC				797970							
RICHTER, H. E.				WELL #:	3 U	RRCID -> 109014	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10371 - 10441
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LIEKE, OTTO				WELL #:	3	RRCID -> 169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627
10	3441 X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3	Y	-0-	-0-	
11	3330 X	2138	-0-	-1192	-0-	2138	3	Y	-0-	-0-	
12	3968 X	1172	-0-	-2796	-0-	1172	3	Y	-0-	-0-	
01	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	3558	3	Y	-0-	-0-	
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3	Y	-0-	-0-	
*03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	Y	-0-	-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112236		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
					CODE	CODE			CODE	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	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				
10	7905 X	5416	-0-	-2489	-0-	5343	3	73	9	Y	66	114
11	7650 X	6093	-0-	-1557	-0-	6026	3	67	9	Y	61	175
12	7905 X	3194	-0-	-4711	-0-	3163	3	31	9	Y	28	27
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6761	3	81	9	Y	74	101
*02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6022	3	106	9	Y	96	18
03	6293 X	6157	-0-	-136	-0-	6080	3	77	9	Y	70	88

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151312		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156646		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740				
10	4898 X	729	-0-	-4169	-0-	729	2			N	-0-	-0-
11	4740 X	640	-0-	-4100	-0-	640	2			N	-0-	-0-
12	4898 X	1706	-0-	-3192	-0-	1706	2			N	-0-	-0-
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-	-0-
*02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	-0-
*03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192721		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778				
10	7843 X	6576	-0-	-1267	-0-	6576	2			N	-0-	-0-
11	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-	-0-
12	7843 X	4657	-0-	-3186	-0-	4657	2			N	-0-	-0-
01	6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-	-0-
*02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-	-0-
03	8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7635	2			N	-0-	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 209360		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1966	3	33	9	Y	30	23	1	18
11	1650 X	620	-0-	-1030	-0-	543	3	77	9	Y	70	61	1	27
12	2356 X	435	-0-	-1921	-0-	388	3	47	9	Y	43	45	1	25
01	2356 X	747	-0-	-1609	-0-	653	3	94	9	Y	85	83	1	27
*02	2204 X	778	-0-	-1426	-0-	679	3	99	9	Y	90	98	1	19
03	1984 X	817	-0-	-1167	-0-	772	3	45	9	Y	41	43	1	17

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800			
10	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3070	3	37	9	Y	34	27	1	19
11	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	1	19
12	3317 X	1351	-0-	-1966	-0-	1319	3	32	9	Y	29	33	1	15
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4196	3	75	9	Y	68	70	1	13
*02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3673	3	59	9	Y	54	51	1	16
*03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3853	3	55	9	Y	50	53	1	13

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766			
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959			TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724			
10	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7938	3	44	9	Y	40	27	1	25
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7669	3	79	9	Y	72	70	1	27
12	7006 X	4220	-0-	-2786	-0-	4172	3	48	9	Y	44	49	1	22
01	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10355	3	110	9	Y	100	103	1	19
*02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	8926	3	89	9	Y	81	76	1	24
*03	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8725	3	83	9	Y	75	79	1	20

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733			
10	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	2668	3	33	9	Y	30	27	1	15
11	3210 X	2348	-0-	-862	-0-	2311	3	37	9	Y	34	36	1	13
12	3317 X	1392	-0-	-1925	-0-	1370	3	22	9	Y	20	23	1	10
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3452	3	52	9	Y	47	48	1	9
*02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3008	3	41	9	Y	37	35	1	11
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3251	3	39	9	Y	35	37	1	9

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	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			
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4933	3	21	9	Y	19	13	1	12
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5153	3	36	9	Y	33	32	1	13
12	4867 X	2370	-0-	-2497	-0-	2349	3	21	9	Y	19	22	1	10
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5753	3	51	9	Y	46	47	1	9
*02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5584	3	40	9	Y	36	34	1	11
*03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5889	3	37	9	Y	34	36	1	9

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5921 X	4316	-0-	-1605	-0-	4283 3	33 9	Y	30	27 1	15
11	5730 X	3500	-0-	-2230	-0-	3466 3	34 9	Y	31	34 1	12
12	5921 X	2034	-0-	-3887	-0-	2012 3	22 9	Y	20	22 1	10
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3987 3	48 9	Y	44	46 1	8
*02	3625 X	2670	-0-	-955	-0-	2630 3	40 9	Y	36	33 1	11
03	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	3752 3	33 9	Y	30	33 1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652			
10	248 X	79	-0-	-169	-0-	78 3	1 9	Y	1		1
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
*02	464 X	443	-0-	-21	-0-	443 3		Y	-0-		-0-
03	496 X	275	-0-	-221	-0-	275 3		Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	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			
10	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2416 3	21 9	Y	19	14 1	11
11	2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1805 3	31 9	Y	28	28 1	11
12	2573 X	962	-0-	-1611	-0-	943 3	19 9	Y	17	19 1	9
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2633 3	43 9	Y	39	40 1	8
*02	2407 X	2399	-0-	-8	-0-	2365 3	34 9	Y	31	30 1	9
*03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2553 3	33 9	Y	30	31 1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588			
10	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4659 3	25 9	Y	23	20 1	12
11	4800 X	3893	-0-	-907	-0-	3863 3	30 9	Y	27	29 1	10
12	5766 X	2119	-0-	-3647	-0-	2100 3	19 9	Y	17	19 1	8
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5333 3	42 9	Y	38	39 1	7
*02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5771 3	34 9	Y	31	29 1	9
*03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5897 3	31 9	Y	28	30 1	7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756			
10	4061 X	3285	-0-	-776	-0-	3270 3	15 9	Y	14	13 1	7
11	3600 X	3089	-0-	-511	-0-	3071 3	18 9	Y	16	17 1	6
12	4092 X	1155	-0-	-2937	-0-	1144 3	11 9	Y	10	11 1	5
01	3906 X	2333	-0-	-1573	-0-	2308 3	25 9	Y	23	24 1	4
*02	3654 X	1577	-0-	-2077	-0-	1555 3	22 9	Y	20	18 1	6
03	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2372 3	19 9	Y	17	18 1	5

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	674 3	7 9	Y	6	4 1	3
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823 3	4 9	Y	4	5 1	2
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674 3	6 9	Y	5	5 1	2
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 3	8 9	Y	7	8 1	1
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 3	8 9	Y	7	6 1	2
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	901 3	8 9	Y	7	8 1	1

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA									
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HURT, W. T. ET AL													WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
10	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8413	3	95	9	Y	86	67	1	49								
11	7770 X	5400	-0-	-2370	-0-	5328	3	72	9	Y	65	89	1	25								
12	8029 X	2366	-0-	-5663	-0-	2323	3	43	9	Y	39	44	1	20								
01	6696 X	6554	-0-	-142	-0-	6456	3	98	9	Y	89	92	1	17								
*02	6264 X	3046	-0-	-3218	-0-	2968	3	78	9	Y	71	67	1	21								
03	6696 X	3111	-0-	-3585	-0-	3037	3	74	9	Y	67	70	1	18								

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 2D		RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6502 - 6560	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

KELLNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 111692		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10675 - 10758	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10648	
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4125	3	19	9	Y	17	13	1	10								
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3837	3	33	9	Y	30	29	1	11								
12	3906 X	1741	-0-	-2165	-0-	1721	3	20	9	Y	18	20	1	9								
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4570	3	46	9	Y	42	43	1	8								
*02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4116	3	36	9	Y	33	31	1	10								
*03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	3	33	9	Y	30	32	1	8								

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10575 - 10640	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-								
11	1050 N	748	-0-	-302	-0-	748	3			Y	-0-			-0-								
12	1147 N	332	-0-	-815	-0-	332	3			Y	-0-			-0-								
01	1798 N	440	-0-	-1358	-0-	440	3			Y	-0-			-0-								
*02	725 N	474	-0-	-251	-0-	474	3			Y	-0-			-0-								
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-			-0-								

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10571 - 10642	
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	Y	14	13	1	7								
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3597	3	14	9	Y	13	15	1	5								
12	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1584	3	9	9	Y	8	9	1	4								
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	3	21	9	Y	19	19	1	4								
*02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3809	3	15	9	Y	14	14	1	4								
*03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3831	3	15	9	Y	14	14	1	4								

HURT, W. T. ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10637 - 10770	
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7186	3	198	9	Y	180	175	1	82								
11	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9917	3	135	9	Y	123	158	1	47								
12	8246 X	3991	-0-	-4255	-0-	3908	3	83	9	Y	75	84	1	38								
01	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13474	3	188	9	Y	171	176	1	33								
*02	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10821	3	150	9	Y	136	128	1	41								
*03	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10642	3	138	9	Y	125	133	1	33								

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

10	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6311	3	53	9	Y	48	35	1	28
11	6420 X	5918	-0-	-502	-0-	5837	3	81	9	Y	74	74	1	28
12	6913 X	1407	-0-	-5506	-0-	1356	3	51	9	Y	46	51	1	23
01	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8409	3	114	9	Y	104	107	1	20
*02	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6950	3	91	9	Y	83	78	1	25
*03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6981	3	84	9	Y	76	81	1	20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

10	4805 X	4752	-0-	-53	-0-	4675	3	77	9	Y	70	63	1	35
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5587	3	75	9	Y	68	77	1	26
12	4712 X	1693	-0-	-3019	-0-	1647	3	46	9	Y	42	47	1	21
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	3931	3	89	9	Y	81	84	1	18
*02	5220 X	3297	-0-	-1923	-0-	3219	3	78	9	Y	71	68	1	21
03	5580 X	2551	-0-	-3029	-0-	2479	3	72	9	Y	65	69	1	17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

10	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4124	3	34	9	Y	31	27	1	16
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4035	3	41	9	Y	37	39	1	14
12	4185 X	1724	-0-	-2461	-0-	1700	3	24	9	Y	22	25	1	11
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4752	3	57	9	Y	52	53	1	10
*02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4186	3	45	9	Y	41	39	1	12
*03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4481	3	42	9	Y	38	40	1	10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENNDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	-0-	4499	3	33	9	Y	30	27	1			15
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	3537	3	41	9	Y	37	38	1			14
12	3627 X	1183	-0-	-2444	-0-	-0-	1159	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	-0-	2667	3	57	9	Y	52	53	1			10
*02	3335 X	2581	-0-	-754	-0-	-0-	2536	3	45	9	Y	41	39	1			12
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	-0-	2788	3	42	9	Y	38	40	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	3	39	9	Y	35	27	1			20
11	4110 X	4089	-0-	-21	-0-	-0-	3962	3	127	9	Y	115	89	1			46
12	4619 X	1936	-0-	-2683	-0-	-0-	1855	3	81	9	Y	74	83	1			37
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	4903	3	188	9	Y	171	175	1			33
*02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	3	149	9	Y	135	128	1			40
*03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4746	3	139	9	Y	126	133	1			33

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13	18	1			1
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	-0-	531	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620 N	26	-0-	-594	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	150	-0-	-594	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*02	522 N	252	-0-	-270	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	366	-0-	-316	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4435	3	26	9	Y	24	20	1			13
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	3	35	9	Y	32	33	1			12
12	4309 X	1452	-0-	-2857	-0-	1430	3	22	9	Y	20	22	1			10
01	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4953	3	50	9	Y	45	46	1			9
*02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4327	3	40	9	Y	36	34	1			11
*03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4604	3	36	9	Y	33	35	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

10	5580 X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	3	40	9	Y	36	28	1			20
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4900	3	41	9	Y	37	43	1			14
12	5084 X	1914	-0-	-3170	-0-	1890	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4220	3	56	9	Y	51	52	1			10
*02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4802	3	44	9	Y	40	38	1			12
*03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6076	3	42	9	Y	38	40	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5801	3	17	9	Y	15	13	1			8
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	3	18	9	Y	16	18	1			6
12	5146 X	2501	-0-	-2645	-0-	2490	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6408	3	25	9	Y	23	24	1			4
*02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5663	3	22	9	Y	20	18	1			6
*03	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5822	3	19	9	Y	17	18	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	212	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	248 N	105	-0-	-143	-0-	101	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	Y	10	13	1			1
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

10	2914 X	2178	-0-	-736	-0-	2163	3	15	9	Y	14	21	1			9
11	2820 X	2093	-0-	-727	-0-	2060	3	33	9	Y	30	25	1			14
12	2914 X	877	-0-	-2037	-0-	873	3	4	9	Y	4					18
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2165	3	40	9	Y	36					54
02	2030 N	1423	-0-	-607	-0-	1404	3	19	9	Y	17	52	1			19
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	3	25	9	Y	23	13	1			29

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
URBANCZYK GU 1															
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	078972	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10733 - 10741			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
URBANCZYK GU 2															
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10698 - 10594			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
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-		
URBANCZYK GU 3															
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10634 - 10732			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOM "A" GU 3															
TOM "A" GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10604 - 10667			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
URBANCZYK GU 1															
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10577 - 10637			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOM "A" GU 2															
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10638 - 10726			
10	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	-0-	10616	3	26	9	Y	24	32	1	15
11	10140 X	9303	-0-	-837	-0-	-0-	9250	3	53	9	Y	48	41	1	22
12	10478 X	4495	-0-	-5983	-0-	-0-	4486	3	9	9	Y	8			30
01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	-0-	10728	3	70	9	Y	64			94
02	10295 X	8484	-0-	-1811	-0-	-0-	8444	3	40	9	Y	36	90	1	40
03	10633 X	9173	-0-	-1460	-0-	-0-	9129	3	44	9	Y	40	27	1	53

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783	
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478				CNTY: ATASCOSA							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNG OPERATING, LLC				797970				CNTY: ATASCOSA							
RICHTER, H. E.		WELL #:		3 L	RRCID ->	109015	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10625 - 10711				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: ATASCOSA							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HURT, W. T. ET AL								CNTY: ATASCOSA							
		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL				10				CNTY: ATASCOSA							
		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L		RRCID -> 145124		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL)				30832 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554									
HALE, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 158318		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FORT EWELL (WILCOX -A-)				32033 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
TAYLOR, J. M.				837790									
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 000258		COMPL. DATE 01/21/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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									
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #:		9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300			
10	10447 X	9067	-0-	-1380	-0-	73	1	8994	2	N	-0-	-0-	
11	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	85	1	11236	2	N	-0-	-0-	
12	10447 X	8127	-0-	-2320	-0-	68	1	8059	2	N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	6455	-0-	6455	6455	56	1	6399	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7244	-0-	7244	13699	62	1	7182	2	N	-0-	-0-	
*03	21713 X	8014	-0-	-13699	-0-	74	1	7940	2	N	-0-	-0-	
FOUR MILLS (ELLENBURGER)				32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617									
WHITEHEAD		WELL #:		7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395			
10	5735 X	4802	-0-	-933 B	-0-	409	1	4393	2	N	-0-	-0-	
11	5130 X	4747	-0-	-383 B	-0-	311	1	4436	2	N	-0-	-0-	
12	5208 X	4383	-0-	-825 B	-0-	403	1	3980	2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	5087	-0-	-121 B	-0-	454	1	4633	2	N	-0-	-0-	
02	4582 X	4395	-0-	-187 B	-0-	426	1	3969	2	N	-0-	-0-	
*03	5006 X	5006	-0-	-0- B	-0-	512	1	4494	2	N	-0-	-0-	
WHITEHEAD				WELL #:		7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206	
10	11022 X	11022	-0-	-0- B	-0-	939	1	10083	2	N	-0-	-0-	
11	11279 X	11279	-0-	-0- B	-0-	738	1	10541	2	N	-0-	-0-	
12	10932 X	10932	-0-	-0- B	-0-	1006	1	9926	2	N	-0-	-0-	
01	11985 X	11985	-0-	-0- B	-0-	1069	1	10916	2	N	-0-	-0-	
02	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	1028	1	9571	2	N	-0-	-0-	
*03	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	1042	1	9144	2	N	-0-	-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			//CONT.//	32372 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//	606617											
WHITEHEAD			WELL #:	7402	RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	11800 - 12170			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD			WELL #:	8501	RRCID ->	227623	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11496 - 12252			
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	17	1	183	2	N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
*03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	32	1	284	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD			WELL #:	8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	11702 - 12400			
10	5363	X	4439	-0-	-924 B	-0-	378	1	4061	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4279	-0-	-671 B	-0-	280	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4499	-0-	-554 B	-0-	414	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	458	1	4682	2	N	-0-			-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0- B	-0-	491	1	4570	2	N	-0-			-0-
*03	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	469	1	4120	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			
10	3569	X	3569	-0-	-0- B	-0-	304	1	3265	2	N	-0-			-0-
11	14458	X	14458	-0-	-0- B	-0-	946	1	13512	2	N	-0-			-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0- B	-0-	762	1	7518	2	N	-0-			-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0- B	-0-	539	1	5499	2	N	-0-			-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	405	1	3772	2	N	-0-			-0-
03	1240	X	1157	-0-	-83 B	-0-	118	1	1039	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H.			WELL #:	8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11620 - 11902			
10	1953	N	1477	-0-	-476 B	-0-	126	1	1351	2	N	-0-			-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	151	1	1491	2	N	-0-			-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	150	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	157	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	162	1	1423	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD			WELL #:	7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11630 - 11722			
10	4030	X	2735	-0-	-1295 B	-0-	233	1	2502	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2612	-0-	-1288 B	-0-	171	1	2441	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2503	-0-	-907 B	-0-	230	1	2273	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2531	-0-	-507 B	-0-	226	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	2281	-0-	-271 B	-0-	221	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2422	-0-	-306 B	-0-	248	1	2174	2	N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON)			32519 155		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131										
CANYON RANCH SWD			WELL #: 3		RRCID -> 055621			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENRY PETROLEUM LLC			378641										
HILL, FRANCES -89-			WELL #: 3		RRCID -> 160169			COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350			
10	1116	X	931	-0-	-185	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-	
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-	
03	1178	X	1058	-0-	-120	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	

HILL, FRANCES -67-			WELL #: 3		RRCID -> 165378			COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	

KLM PETROLEUM CORP.			470557										
RDR TURNEY 194			WELL #: 1		RRCID -> 215551			COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RDR TURNEY 194			WELL #: 2		RRCID -> 252230			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 12484 - 12510			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	178	1	225	2	N	-0-	
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	165	1	220	2	N	-0-	
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	128	1	160	2	N	-0-	
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	174	1	220	2	N	-0-	
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-	
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	185	1	215	2	N	-0-	

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
PETEX				659782								
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CANYON RANCH				WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	Y	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	166	-0-	166	166	166 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	169	-0-	169	335	169 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	153	-0-	153	488	153 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	155	-0-	155	155	155 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	142	-0-	142	297	142 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	155	-0-	155	452	155 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH				WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	230	-0-	230	230	230 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	220	-0-	220	450	220 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	233	-0-	233	683	233 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	213	-0-	213	213	213 3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	195	-0-	195	408	195 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	197	-0-	197	605	197 3	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 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	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
10		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1205	-0-	-419	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
*03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871													
10		775 N	575	-0-	-200	-0-	575 3		N	-0-			-0-
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	695 3		N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
03		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310													
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03		403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641													
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A													
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
12		992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	575	-0-	-469	-0-	575 2		N	-0-			-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
03		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385 2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	782	-0-	-233	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			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

10	651 N	587	-0-	-64	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					1
11	660 N	561	-0-	-99	-0-	24	1	537	2	Y	-0-					1
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					1
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					1
02	551 N	448	-0-	-103	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					1
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	372 N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					3
11	420 N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					3
12	372 N	161	-0-	-211	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					3
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					3
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					3

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771								
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 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
10	651 N	462	-0-	-189	-0-	20 1	442 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	23 1	508 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	24 1	484 2	Y	-0-	-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	22 1	381 2	Y	-0-	-0-
02	522 N	271	-0-	-251	-0-	13 1	258 2	Y	-0-	-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 2	Y	-0-	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
10	2821 X	2756	-0-	-65	-0-	120 1	2636 2	Y	-0-	21
11	3030 X	2627	-0-	-403	-0-	114 1	2513 2	Y	-0-	21
12	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	139 1	2805 2	Y	-0-	21
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	139 1	2447 2	Y	-0-	21
02	2871 X	2290	-0-	-581	-0-	106 1	2184 2	Y	-0-	21
03	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	136 1	2585 2	Y	-0-	21

TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412		
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	84 1	1861 2	Y	-0-	8
11	1890 N	1690	-0-	-200	-0-	73 1	1617 2	Y	-0-	8
12	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	85 1	1718 2	Y	-0-	8
01	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	79 1	1397 2	Y	-0-	8
02	1624 N	1238	-0-	-386	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-	8
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	94 1	1788 2	Y	-0-	8

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385		
10	6231 X	5490	-0-	-741	-0-	238 1	5252 2	Y	-0-	28
11	5670 X	4638	-0-	-1032	-0-	202 1	4436 2	Y	-0-	28
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	239 1	4842 2	Y	-0-	28
01	5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	237 1	4167 2	Y	-0-	28
02	5133 X	3803	-0-	-1330	-0-	177 1	3626 2	Y	-0-	28
03	5487 X	5163	-0-	-324	-0-	259 1	4904 2	Y	-0-	28

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	119 1	2632 2	Y	-0-	14
11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	112 1	2476 2	Y	-0-	14
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	130 1	2633 2	Y	-0-	14
01	2759 X	2293	-0-	-466	-0-	123 1	2170 2	Y	-0-	14
02	2581 X	1950	-0-	-631	-0-	90 1	1860 2	Y	-0-	14
03	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	128 1	2424 2	Y	-0-	14

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	138 1	3050 2	Y	-0-	14
11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	123 1	2724 2	Y	-0-	14
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	143 1	2894 2	Y	-0-	14
01	3193 X	2558	-0-	-635	-0-	137 1	2421 2	Y	-0-	14
02	2987 X	1927	-0-	-1060	-0-	89 1	1838 2	Y	-0-	14
03	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	139 1	2627 2	Y	-0-	14

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.//		433771									
EPPS-TEXAS A & M -47-			WELL #:		2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	46 1	1002 2	Y	-0-				5
11		990 N	888	-0-	-102	-0-	38 1	850 2	Y	-0-				5
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 2	Y	-0-				5
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-				5
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	46 1	951 2	Y	-0-				5
*03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 2	Y	-0-				5

TEXAS A & M -63-			WELL #:		5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF. N/A		
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-				-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-				-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-				-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	5 1	107 2	Y	-0-				-0-
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-				-0-

COX, L. L. -84-			WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
12		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-				-0-
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-				-0-

TEXAS A&M "62"			WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475		
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	163 1	3585 2	Y	-0-				28
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	145 1	3213 2	Y	-0-				28
12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	171 1	3448 2	Y	-0-				28
01		3751 X	3108	-0-	-643	-0-	167 1	2941 2	Y	-0-				28
02		3509 X	3179	-0-	-330	-0-	147 1	3032 2	Y	-0-				28
*03		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	203 1	3856 2	Y	-0-				28

HILL, FRANCES "85"			WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098		
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	404 2	Y	-0-				1
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	Y	-0-				1
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	Y	-0-				1
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	27 1	474 2	Y	-0-				1
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	24 1	497 2	Y	-0-				1
*03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	38 1	724 2	Y	-0-				1

TEXAS A & M "69"			WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382		
10		2728 X	1366	-0-	-1362	-0-	59 1	1307 2	Y	-0-				12
11		1440 X	1104	-0-	-336	-0-	48 1	1056 2	Y	-0-				12
12		1488 X	1352	-0-	-136	-0-	64 1	1288 2	Y	-0-				12
01		1457 X	1202	-0-	-255	-0-	65 1	1137 2	Y	-0-				12
02		1073 N	943	-0-	-130	-0-	44 1	899 2	Y	-0-				12
03		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	68 1	1290 2	Y	-0-				12

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MERIT ENERGY COMPANY			561136							
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2728 N	2668	-0-	-60	-0-	1175 1	1493 2	N	-0-
11		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	1185 1	1585 2	N	-0-
12		2852 N	2573	-0-	-279	-0-	1147 1	1426 2	N	-0-
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1200 1	1515 2	N	-0-
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	1107 1	1310 2	N	-0-
*03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	1193 1	1385 2	N	-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:	3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 6265 - 6425	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETEX HILL -68-		WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540	
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-
12		2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012 2		N	-0-
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-
03		2015 N	1235	-0-	-780	-0-	1235 2		N	-0-

WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A	
10		1054 N	635	-0-	-419	-0-	635 2		N	-0-
11		1020 N	630	-0-	-390	-0-	630 2		N	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-
01		620 N	198	-0-	-422	-0-	198 2		N	-0-
02		609 N	278	-0-	-331	-0-	278 2		N	-0-
*03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-

HILL -86-		WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286 PERF. 6118 - 6245	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)			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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780										
HOLMAN 25		WELL #:		1	RRCID ->	214576	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	6976 - 7046		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HENRY PETROLEUM LLC				378641										
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		2	RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6656 - 6684		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-			-0-
*03	762 X	461	-0-	-301	-0-	461	2			N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6619 - 6832		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6676 - 6682		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INTERSTATE PETROLEUM, INC.				425258										
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	7595 - 7605		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771										
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 - 6654		
10	2480 X	1869	-0-	-611	-0-	81	1	1788	2	Y	-0-			13
11	2400 X	2082	-0-	-318	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-			13
12	2480 X	1962	-0-	-518	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-			13
01	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-			13
02	2001 X	1283	-0-	-718	-0-	59	1	1224	2	Y	-0-			13
03	2139 X	1896	-0-	-243	-0-	95	1	1801	2	Y	-0-			13

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.			527850								
TURNERY		WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730	
M	O	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
10		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		10
11		1220 N	1220	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		10
12		1287 N	1287	-0-	-0-	1287 3		N	-0-		10
01		1409 N	1409	-0-	-0-	1409 3		N	-0-		10
02		1538 N	1538	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		10
03		1302 N	822	-0-	-480	822 3		N	-0-		10

HILL		WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635	
10		471 N	471	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
01		468 N	468	-0-	-0-	468 3		N	-0-		-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*03		467 N	467	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-

REVEILLE		WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6664 - 6714	
10		1581 N	1580	-0-	-1	1580 3		N	-0-		75
11		1562 N	1562	-0-	-0-	1562 3		N	-0-		75
12		1611 N	1611	-0-	-0-	1611 3		N	-0-		75
01		1646 N	1646	-0-	-0-	1643 3	3 9	N	3		78
02		1542 N	1542	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		78
*03		1616 N	1616	-0-	-0-	1616 3		N	-0-		78

SPIRIT		WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6837 - 6897	
10		6725 X	6725	-0-	-0-	6725 3		N	-0-		28
11		6323 X	6323	-0-	-0-	6323 3		N	-0-		28
12		7027 X	7027	-0-	-0-	7027 3		N	-0-		28
01		6598 X	6598	-0-	-0-	6588 3	10 9	N	9		37
02		5910 X	5910	-0-	-0-	5910 3		N	-0-		37
*03		6160 X	6160	-0-	-0-	6160 3		N	-0-		37

REVEILLE		WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7030 - 7069	
10		1712 N	1712	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1102	-0-	-398	1102 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	817	-0-	-702	817 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1576	-0-	-129	1576 3		N	-0-		-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
*03		1534 N	1534	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6876 - 6915	
10		158 N	158	-0-	-0-	158 3		N	-0-		181
11		300 N	190	-0-	-110	190 3		N	-0-	171 1	10
12		401 N	401	-0-	-0-	268 3	133 9	N	121		131
01		211 N	211	-0-	-0-	211 3		N	-0-		131
02		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N	-0-		131
03		403 N	216	-0-	-187	216 3		N	-0-		131

SPIRIT		WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6830 - 7086	
10		2455 N	2455	-0-	-0-	2455 3		N	-0-		69
11		2643 N	2643	-0-	-0-	2639 3	4 9	N	4		73
12		2668 N	2668	-0-	-0-	2668 3		N	-0-		73
01		2581 N	2581	-0-	-0-	2578 3	3 9	N	3		76
02		2294 N	2294	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		76
*03		2435 N	2435	-0-	-0-	2435 3		N	-0-		76

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6879 - 7102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3		N	-0-			-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	3		N	-0-			-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	634	3		N	-0-			-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-			-0-

HULLABALOO		WELL #:		1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6900 - 6909	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	493 N	461	-0-	-32	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6958 - 7003	
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	984	3	20 9	N	18			18
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			18

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7069 - 7094	
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02	957 N	909	-0-	-48	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6836 - 6876	
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6952 - 7020	
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3		N	-0-			25
11	4860 X	4817	-0-	-43	-0-	4817	3		N	-0-			25
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3		N	-0-			25
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			25
02	5075 X	4426	-0-	-649	-0-	4417	3	9 9	N	8			33
03	5797 X	5055	-0-	-742	-0-	5055	3		N	-0-			33

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7142 - 7160	
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	1754	-0-	-633	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
*03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO				855610						
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6941	- 7068	
M	O	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
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-	-0-	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-	
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-	
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-	

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID -> 172427	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6887	- 7200	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-	-0-	
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2	N	-0-	-0-	

FRED WOODHAM (BRACERO-T)				32815 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY				843153						
DUBE		WELL #:		3 T	RRCID -> 111690	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2905	- 2909	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FRED WOODHAM (DEL MONTE C)				32815 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY				843153						
DUBE		WELL #:		3 C	RRCID -> 111691	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2780	- 2782	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GAS-X, S. (WALES)				34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
CSL EXPLORATION, LP				191804						
MORRILL		WELL #:		9	RRCID -> 212569	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006	- 6010	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007		N	NO RPT	-0-	

MORRILL		WELL #:		1R	RRCID -> 223428	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6286	- 6327	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	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					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54	
03	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					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500											
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLYNX, INC. 660862
 BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	7688 X	6836	-0-	-852	-0-	6836	3	N	-0-			-0-
11	7440 X	6653	-0-	-787	-0-	6653	3	N	-0-			-0-
12	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	6857	3	N	-0-			-0-
01	6758 X	6590	-0-	-168	-0-	6590	3	N	-0-			-0-
02	6322 X	6200	-0-	-122	-0-	6200	3	N	-0-			-0-
03	6758 X	6523	-0-	-235	-0-	6523	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3	N	-0-			-0-
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	608	3	N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617												
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738												
10		6640 X	2458	-0-	-4182	-0-	165	1	N	-0-		-0-
11		3000 X	2307	-0-	-693	-0-	139	1	N	-0-		-0-
12		3100 X	3076	-0-	-24	-0-	349	1	N	-0-		-0-
01		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	359	1	N	-0-		-0-
02		2900 X	2819	-0-	-81	-0-	420	1	N	-0-		-0-
03		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	473	1	N	-0-		-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691												
10		4867 X	3516	-0-	-1351	-0-	236	1	N	-0-		-0-
11		4710 X	3231	-0-	-1479	-0-	195	1	N	-0-		-0-
12		4867 X	3590	-0-	-1277	-0-	406	1	N	-0-		-0-
01		4867 X	3360	-0-	-1507	-0-	473	1	N	-0-		-0-
02		3567 X	3366	-0-	-201	-0-	502	1	N	-0-		-0-
*03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260												
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-		-0-
11		2280 X	1857	-0-	-423	-0-	112	1	N	-0-		-0-
12		2356 X	1660	-0-	-696	-0-	188	1	N	-0-		-0-
01		2356 X	2321	-0-	-35	-0-	327	1	N	-0-		-0-
02		2204 X	1774	-0-	-430	-0-	264	1	N	-0-		-0-
03		2356 X	1639	-0-	-717	-0-	257	1	N	-0-		-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730												
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	355	1	N	-0-		-0-
11		4350 X	4105	-0-	-245	-0-	249	1	N	-0-		-0-
12		4495 X	3286	-0-	-1209	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01		4495 X	3749	-0-	-746	-0-	528	1	N	-0-		-0-
02		4205 X	3580	-0-	-625	-0-	533	1	N	-0-		-0-
03		4495 X	3703	-0-	-792	-0-	581	1	N	-0-		-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733												
10		5456 X	4450	-0-	-1006	-0-	299	1	N	-0-		-0-
11		5280 X	4302	-0-	-978	-0-	260	1	N	-0-		-0-
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	663	1	N	-0-		-0-
01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	761	1	N	-0-		-0-
02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	792	1	N	-0-		-0-
03		5859 X	5354	-0-	-505	-0-	840	1	N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
ROLSTON		WELL #:		801	RRCID ->	213949	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7058 - 7130
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
10		124 X	6	-0-	-118	-0-		6	3			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		41 X	41	-0-	-0-	-0-		6	1	35	3	-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-						-0-
03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-						-0-

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7284
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-		46	1	650	3	-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-		44	1	688	3	-0-
12		682 N	622	-0-	-60	-0-		70	1	552	3	-0-
01		682 N	439	-0-	-243	-0-		62	1	377	3	-0-
02		638 N	328	-0-	-310	-0-		49	1	279	3	-0-
03		620 N	364	-0-	-256	-0-		57	1	307	3	-0-

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525
10		16385 X	4326	-0-	-12059	-0-		291	1	4035	3	-0-
11		3900 X	1769	-0-	-2131	-0-		107	1	1662	3	-0-
12		6107 X	574	-0-	-5533	-0-		65	1	509	3	-0-
01		6107 X	322	-0-	-5785	-0-		46	1	276	3	-0-
02		5713 X	410	-0-	-5303	-0-		62	1	348	3	-0-
03		4340 X	484	-0-	-3856	-0-		76	1	408	3	-0-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780
10		39178 X	5303	-0-	-33875	-0-		357	1	4946	3	-0-
11		20700 X	4319	-0-	-16381	-0-		261	1	4058	3	-0-
12		21390 X	4992	-0-	-16398	-0-		565	1	4427	3	-0-
01		6727 X	5481	-0-	-1246	-0-		771	1	4710	3	-0-
02		5568 X	5159	-0-	-409	-0-		767	1	4392	3	-0-
*03		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-		935	1	5028	3	-0-

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7444 - 9645
10		3844 X	3238	-0-	-606	-0-		218	1	3020	3	-0-
11		3720 X	3024	-0-	-696	-0-		182	1	2842	3	-0-
12		3844 X	3224	-0-	-620	-0-		365	1	2859	3	-0-
01		3379 X	3069	-0-	-310	-0-		432	1	2637	3	-0-
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		496	1	2838	3	-0-
*03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		601	1	3235	3	-0-

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
10		837 X	315	-0-	-522	-0-		21	1	294	3	-0-
11		810 X	609	-0-	-201	-0-		37	1	572	3	-0-
12		837 X	709	-0-	-128	-0-		81	1	628	3	-0-
01		631 X	631	-0-	-0-	-0-		88	1	543	3	-0-
02		649 X	649	-0-	-0-	-0-		96	1	553	3	-0-
03		713 X	639	-0-	-74	-0-		100	1	539	3	-0-

GOLDMAN (CANYON)		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
M	O	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
10		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	345 1	5399 2	N	-0-
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	322 1	5045 2	N	-0-
12		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	313 1	4899 2	N	-0-
01	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	4660	280 1	4380 2	N	-0-
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	10018	321 1	5037 2	N	-0-
*03		15060 X	5042	-0-	-10018	-0-	302 1	4740 2	N	-0-

GREER		WELL #: 6401		RRCID -> 183515		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6642 - 6710	
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	36 1	564 2	N	-0-	
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 2	N	-0-	
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	504 2	N	-0-	
01		589 N	395	-0-	-194	-0-	24 1	371 2	N	-0-	
02		464 N	324	-0-	-140	-0-	20 1	304 2	N	-0-	
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	29 1	449 2	N	-0-	

GOOSE EGG (FRIO 2080)		35870 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BAKER "8"		WELL #:	1	RRCID ->	153405	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2082 - 2094
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)		35870 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BAKER "4"		WELL #:	2	RRCID ->	162906	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2828 - 2830
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BAKER "4"		WELL #:	3	RRCID ->	162518	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3324 - 3328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	18 7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

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
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	103 1	667 2	Y	-0-			130
11		630 N	574	-0-	-56	-0-	196 1	378 2	Y	-0-			130
12		1085 N	667	-0-	-418	-0-	667 2		Y	-0-			130
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	120 1	500 2	Y	-0-			130
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 1		Y	-0-			130
*03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 1		Y	-0-			130

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	163 1	11 8	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
02	1189 N	1168	-0-	-21	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086		
10	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2	N	-0-		-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750		
10	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1317	-0-	-17	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 2	N	-0-		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067		
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	964 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2418 X	2140	-0-	-278	-0-	2140	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2001 X	1870	-0-	-131	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2	N	-0-	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101			
10	4092 X	3307	-0-	-785	-0-	3307	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	2923	-0-	-1037	-0-	2923	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3277 X	3127	-0-	-150	-0-	3127	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474			
10	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067			
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
02	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936			
10	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 X	1470	-0-	-150	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 X	1394	-0-	-187	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1421 X	1294	-0-	-127	-0-	1294	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 X	1446	-0-	-73	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190			
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620			
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 X	472	-0-	-98	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 X	391	-0-	-198	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 X	528	-0-	-92	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 X	506	-0-	-74	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-
03	620 X	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	1366	2	N	-0-		-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913			
10	992	N	891	-0-	-101	891	2	N	-0-		-0-
11	930	N	850	-0-	-80	850	2	N	-0-		-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
03	961	N	878	-0-	-83	878	2	N	-0-		-0-

HYDE		WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674			
10	5890	X	4444	-0-	-1446	4444	2	N	-0-		-0-
11	5160	X	3999	-0-	-1161	3999	2	N	-0-		-0-
12	5084	X	4229	-0-	-855	4229	2	N	-0-		-0-
01	4743	X	3950	-0-	-793	3950	2	N	-0-		-0-
02	4379	X	3487	-0-	-892	3487	2	N	-0-		-0-
03	4433	X	3444	-0-	-989	3444	2	N	-0-		-0-

HYDE		WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917			
10	1535	N	1535	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328			
10	432	X	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
11	270	X	152	-0-	-118	152	2	N	-0-		-0-
12	620	X	180	-0-	-440	180	2	N	-0-		-0-
01	620	X	276	-0-	-344	276	2	N	-0-		-0-
02	580	X	248	-0-	-332	248	2	N	-0-		-0-
03	434	X	140	-0-	-294	140	2	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 1504		RRCID -> 272785		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473			
10	248	N	242	-0-	-6	242	2	N	-0-		-0-
11	240	N	227	-0-	-13	227	2	N	-0-		-0-
12	248	N	215	-0-	-33	215	2	N	-0-		-0-
01	248	N	227	-0-	-21	227	2	N	-0-		-0-
02	232	N	206	-0-	-26	206	2	N	-0-		-0-
03	217	N	199	-0-	-18	199	2	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #: 1604		RRCID -> 279081		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197			
10	72476	X	1075	-0-	-71401	1075	2	N	-0-		-0-
11	6690	X	970	-0-	-5720	970	2	N	-0-		-0-
12	6913	X	849	-0-	-6064	849	2	N	-0-		-0-
01	6913	X	1047	-0-	-5866	1047	2	N	-0-		-0-
02	6467	X	916	-0-	-5551	916	2	N	-0-		-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
 HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
03	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. 469710
 HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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. 268602
 ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

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
10	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
11	1410 #	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					27
12	1457 #	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					27
01	1829 #	1094	-0-	-735	-0-	1094	2			N	-0-					27
02	1711 #	1500	-0-	-211	-0-	1500	2			N	-0-					27
03	1829 #	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

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
10	12121	10796	-0-	-1325	10558	10638	2	158	9	N	144					207
11	11730	9554	-0-	-2176	8382	9397	2	157	9	N	143	193	1			157
12	12121	11875	-0-	-246	8136	11722	2	153	9	N	139	196	1			100
01	13175	8913	-0-	-4262	3874	8792	2	121	9	N	110					210
02	13808	13808	-0-	-0-	3874	13555	2	253	9	N	230	388	1			52
*03	14279	14279	-0-	-0-	3874	14041	2	238	9	N	216	183	1			85

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)		37997 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
VICKNAIR		WELL #: 3		RRCID -> 243838		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853		
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15										

R2 GROUP, LLC		945625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
GORDON, ROBERT K.		WELL #: 1A		RRCID -> 122990		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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								
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)															
THREE ARROW OPERATING COMPANY															
FOXY MARGIE															
WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STS															
WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360															
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			223
11	T. A.	56	-0-	-0-	56	B	56	55	3	1	9	N	1		224
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56					N	-0-		224
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56					N	-0-		224
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56					N	-0-		224
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	56					N	-0-	4 8	220

DONNELL															
WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532															
10	6789	X	5699	-0-	-1090	B	-0-	101	1	5051	3	N	497	2 0	533 1 238
								547	9						
11	6570	X	5327	-0-	-1243	B	-0-	97	1	4710	3	N	473	3 0	578 1 130
								520	9						
12	6789	X	5296	-0-	-1493	B	-0-	102	1	4671	3	N	475	30 0	357 1 218
								523	9						
01	7595	X	4993	-0-	-2602	B	-0-	95	1	4340	3	N	507	27 0	540 1 158
								558	9						
02	5626	X	4116	-0-	-1510	B	-0-	84	1	3614	3	N	380	22 0	177 1 339
								418	9						
03	5704	X	4237	-0-	-1467	B	-0-	85	1	3713	3	N	399	13 0	534 1 191
								439	9						

HENDERSON-CENIZO															
WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
10	14136	X	13525	-0-	-611	B	-0-	394	1	13107	3	N	-0-		-0-
								24	4						
11	13680	X	12892	-0-	-788	B	-0-	370	1	12522	3	N	-0-		-0-
12	13733	X	12977	-0-	-756	B	-0-	327	1	12626	3	N	-0-		-0-
								24	4						
01	13364	X	13364	-0-	-0-	B	-0-	12620	3	744	4	N	-0-		-0-
02	12644	X	12111	-0-	-533	B	-0-	11421	3	690	4	N	-0-		-0-
03	13516	X	12846	-0-	-670	B	-0-	12126	3	720	4	N	-0-		-0-

MARTIN J. C., 1850															
WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
10	21607	X	16511	-0-	-5096	B	-0-	920	1	14922	3	N	28	7 0	138
								638	4						
11	20496	X	11797	-0-	-8699	B	-0-	11731	3	42	4	N	22	22 0	138
								24	9						
12	20212	X	7085	-0-	-13127	B	-0-	7055	3	30	9	N	27	27 0	138
01	20212	X	13179	-0-	-7033	B	-0-	13125	3	54	9	N	49	49 0	138
02	18908	X	3483	-0-	-15425	B	-0-	3470	3	13	9	N	12	12 0	138
03	16523	X	5163	-0-	-11360	B	-0-	5066	3	97	9	N	88	16 0	157 1 53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		20584 X	18656	-0-	-1928 B	-0-	646	1	18010	3	Y	-0-				-0-	
11		19920 X	18132	-0-	-1788 B	-0-	754	1	17378	3	Y	-0-				-0-	
12		20088 X	18683	-0-	-1405 B	-0-	754	1	17926	3	Y	3	3	0		-0-	
01		19282 X	14497	-0-	-4785 B	-0-	390	1	14104	3	Y	3	3	0		-0-	
02		17864 X	16048	-0-	-1816 B	-0-	16044	3	4	9	Y	4	4	0		-0-	
03		18724 X	17594	-0-	-1130 B	-0-	66	1	17525	3	Y	3	3	0		-0-	
							3	9									

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465																	
10		14105 X	4602	-0-	-9503 B	-0-	160	1	4442	3	Y	-0-				189	
11		13590 X		-0-	-13590 B	-0-					Y	-0-				189	
12		14043 X		-0-	-14043 B	-0-					Y	-0-				189	
01		13051 X		-0-	-13051 B	-0-					Y	-0-				189	
02		10208 X		-0-	-10208 B	-0-					Y	-0-				189	
03		4588 X		-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-				189	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																	
10		15562 X	11967	-0-	-3595 B	-0-	350	1	11617	3	N	-0-				-0-	
11		15060 X	12699	-0-	-2361 B	-0-	365	1	12334	3	N	-0-				-0-	
12		15097 X	12687	-0-	-2410 B	-0-	321	1	12366	3	N	-0-				-0-	
01		14415 X	11654	-0-	-2761 B	-0-	11654	3			N	-0-				-0-	
02		13427 X	9874	-0-	-3553 B	-0-	9874	3			N	-0-				-0-	
*03		13260 X	13260	-0-	-0- B	-0-	13260	3			N	-0-				-0-	

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		7				N	-0-				20	

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																	
10		4278 X	4214	-0-	-64 B	-0-	79	1	3957	3	N	162	10	0	350	1	43
							178	9									
11		4140 X	3598	-0-	-542 B	-0-	69	1	3379	3	N	136	10	0			169
							150	9									
12		4278 X	2976	-0-	-1302 B	-0-	61	1	2763	3	N	138	11	0	177	1	119
							152	9									
01		5022 X	3093	-0-	-1929 B	-0-	63	1	2841	3	N	172	12	0	181	1	98
							189	9									
02		4379 X	2867	-0-	-1512 B	-0-	62	1	2640	3	N	150	10	0			238
							165	9									
*03		4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	92	1	4057	3	N	181	9	0	167	1	243
							199	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																	
10		7440 X	4969	-0-	-2471 B	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11		7200 X	6931	-0-	-269 B	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
12		7440 X	4913	-0-	-2527 B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
01		6975 X		-0-	-449 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
02		6525 X	5593	-0-	-932 B	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
03		7161 X	4279	-0-	-2882 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	62	1	5266	2	Y	431	422	1	83	
						474	9								
11	5873 X	5873	-0-	-0- B	-0-	144	1	4537	2	Y	1084	730	1	437	
						1192	9								
12	9367 X	9367	-0-	-0- B	-0-	4079	1	4670	2	Y	562	542	1	457	
						618	9								
01	9315 X	9315	-0-	-0- B	-0-	4152	1	4489	2	Y	613	370	1	700	
						674	9								
02	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	3828	1	3656	2	Y	628	538	1	790	
						691	9								
03	9362 X	8608	-0-	-754 B	-0-	3107	1	4854	2	Y	588	1294	1	84	
						647	9								

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610															
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569															
10	9300 X	4243	-0-	-5057 B	-0-	3123	3	1002	4	N	107	13	0	173	
						118	9								
11	8139 X	4775	-0-	-3364 B	-0-	4562	3	213	9	N	194	22	0	158	
12	8029 X	5649	-0-	-2380 B	-0-	5414	3	235	9	N	214	33	0	161	
01	6417 X	5309	-0-	-1108 B	-0-	5088	3	221	9	N	201	31	0	161	
02	6015 X	6015	-0-	-0- B	-0-	5775	3	240	9	N	218	34	0	172	
*03	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5524	3	256	9	N	233	29	0	191	

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867															
10	15202 X	15202	-0-	-0- B	-0-	130	1	14796	3	Y	1	1	0	27	
						275	4								
11	14197 X	14197	-0-	-0- B	-0-	150	1	13713	3	Y	4	4	0	27	
						330	4								
12	14074 X	9719	-0-	-4355 B	-0-	140	1	9253	3	Y	6	6	0	27	
						319	4								
01	13392 X	10726	-0-	-2666 B	-0-	10717	3	9	9	Y	8	8	0	27	
02	14210 X	9641	-0-	-4569 B	-0-	9633	3	8	9	Y	7	7	0	27	
03	15190 X	11090	-0-	-4100 B	-0-	11071	3	19	9	Y	17	6	0	5	
												33	1		

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309															
10	36097 X	36097	-0-	-0- B	-0-	35276	3	812	4	Y	8	8	0	114	
						9	9								
11	28980 X	26106	-0-	-2874 B	-0-	25251	3	812	4	Y	39	26	0	127	
						43	9								
12	28923 X	24552	-0-	-4371 B	-0-	23684	3	812	4	Y	51	51	0	127	
						56	9								
01	28583 X	28583	-0-	-0- B	-0-	27677	3	840	4	Y	60	60	0	127	
						66	9								
02	33756 X	26055	-0-	-7701 B	-0-	25214	3	784	4	Y	52	52	0	127	
						57	9								
03	36084 X	26963	-0-	-9121 B	-0-	26030	3	868	4	Y	59	48	0	5	
						65	9					133	1		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
10	16151 X	15479	-0-	-672 B	-0-	14946	3	527	4	N	5	5	0	338
11	15630 X	12574	-0-	-3056 B	-0-	12188	3	357	4	N	26	19	0	345
12	16151 X	6031	-0-	-10120 B	-0-	6009	3	22	9	N	20	20	0	345
01	14725 X	11256	-0-	-3469 B	-0-	11211	3	45	9	N	41	41	0	345
02	14471 X	10336	-0-	-4135 B	-0-	10276	3	20	4	N	36	36	0	345
03	15469 X	11147	-0-	-4322 B	-0-	11110	3	37	9	N	34	34	0	345
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	13144 X	10386	-0-	-2758 B	-0-	295	1	8789	3	N	119	26	0	130
11	12720 X	10732	-0-	-1988 B	-0-	1171	4	131	9	N	148	32	0	61
12	13144 X	9327	-0-	-3817 B	-0-	261	1	9517	3	N	165	39	0	187
01	12245 X	7654	-0-	-4591 B	-0-	791	4	163	9	N	125	31	0	97
02	11455 X	69	-0-	-11386 B	-0-	9145	3	182	9	N	2	182	1	97
03	11098 X	41	-0-	-11057 B	-0-	7516	3	138	9	N	8			97
						69	3			N	-0-			97
						41	3			N	-0-			97
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
10	8521 X	8521	-0-	-0- B	-0-	7247	3	705	4	N	517	523	1	480
11	7477 X	7477	-0-	-0- B	-0-	569	9	1002	4	N	516	12	0	233
12	8800 X	8800	-0-	-0- B	-0-	5907	3	568	9	N	823	22	0	156
01	8866 X	8440	-0-	-426 B	-0-	7368	3	527	4	N	787	22	0	554
02	8004 X	6035	-0-	-1969 B	-0-	905	9	747	4	N	417	12	0	230
03	8804 X	7576	-0-	-1228 B	-0-	6827	3	1287	4	N	438	12	0	141
						866	9			N	-0-			-0-
						4289	3			N	-0-			-0-
						459	9			N	-0-			-0-
						5318	3			N	-0-			-0-
						482	9			N	-0-			-0-
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
10	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	10669	3			N	-0-			-0-
11	10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			N	-0-			-0-
12	10214 X	10214	-0-	-0- B	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
01	11036 X	10286	-0-	-750 B	-0-	10286	3			N	-0-			-0-
02	9976 X	9671	-0-	-305 B	-0-	9671	3			N	-0-			-0-
03	10664 X	10246	-0-	-418 B	-0-	10246	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 457			WELL #:	1H	RRCID ->	255036	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12062	- 15871		
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				
10	4898 X	4732	-0-	-166 B	-0-	447 1 854 9	3431 3	N	776	18 0	677 1	358		
11	4740 X	3521	-0-	-1219 B	-0-	2847 3	674 9	N	613	16 0	755 1	200		
12	4898 X	4654	-0-	-244 B	-0-	4057 3	597 9	N	543	41 0	542 1	160		
01	7688 X	3454	-0-	-4234 B	-0-	130 1 689 9	2635 3	N	626	7 0	547 1	232		
02	5104 X	4211	-0-	-893 B	-0-	634 1 501 9	3076 3	N	455	7 0	517 1	163		
03	4743 X	4038	-0-	-705 B	-0-	674 1 516 9	2848 3	N	469	6 0	516 1	110		
STOREY 151			WELL #:	2H	RRCID ->	255180	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11230	- 15413		
10	4743 X	2462	-0-	-2281 B	-0-	26 1 182 9	2254 2	N	165				945	
11	3630 X	2871	-0-	-759 B	-0-	84 1 139 9	2648 2	N	126	187 1				884
12	4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	2035 1	2330 2	N	-0-				884	
01	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	2075 1 431 9	2243 2	N	392	376 1				900
02	2291 X	1961	-0-	-330 B	-0-	1003 1	958 2	N	-0-				900	
03	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	1518 1	2371 2	N	-0-				900	
BROWN-TRUSTS			WELL #:	1H	RRCID ->	255434	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	11239	PERF.11315	- 14732		
10	10974 X	8663	-0-	-2311 B	-0-	8282 3	381 9	N	346	2 0	178 1	381		
11	10620 X	7758	-0-	-2862 B	-0-	7614 3	144 9	N	131	4 0	326 1	182		
12	10695 X	8081	-0-	-2614 B	-0-	7699 3	382 9	N	347	10 0	355 1	164		
01	10044 X	9712	-0-	-332 B	-0-	9218 3	494 9	N	449	13 0	361 1	237		
02	8847 X	8847	-0-	-0- B	-0-	8529 3	318 9	N	289	9 0 2 8	348 1	168		
*03	11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	10729 3	348 9	N	316	8 0	348 1	128		
DONNELL ET AL			WELL #:	5H	RRCID ->	255452	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	14815	PERF.14715	- 11754		
10	2542 X	2017	-0-	-525 B	-0-	1927 3	90 9	N	82	8 0				220
11	2460 X	521	-0-	-1939 B	-0-	377 3	144 9	N	131	5 0	190 1	156		
12	2542 X	1294	-0-	-1248 B	-0-	1182 3	112 9	N	102	10 0				248
01	2139 X	2023	-0-	-116 B	-0-	1898 3	125 9	N	114	10 0	186 1	166		
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1081 3	53 9	N	48	6 0				208
*03	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2293 3	162 9	N	147	12 0	179 1	164		
PIELOP, CAROLINE			WELL #:	1H	RRCID ->	255733	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11667	- 15997		
10	33759 X	30819	-0-	-2940 B	-0-	30249 3 10 9	560 4	N	9	10 0				144
11	32340 X	29302	-0-	-3038 B	-0-	28727 3 44 9	531 4	N	40	39 0				145
12	32333 X	29209	-0-	-3124 B	-0-	29101 3	108 9	N	98	98 0				145
01	31775 X	29057	-0-	-2718 B	-0-	28952 3	105 9	N	95	95 0				145
02	29058 X	27052	-0-	-2006 B	-0-	26960 3	92 9	N	84	85 0				144
03	30814 X	30130	-0-	-684 B	-0-	30034 3	96 9	N	87	86 0				145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009													TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		25296 X	20283	-0-	-5013 B	-0-	20283	3		N	-0-				-0-
11		24480 X	20442	-0-	-4038 B	-0-	20442	3		N	-0-				-0-
12		24490 X	19250	-0-	-5240 B	-0-	19250	3		N	-0-				-0-
01		23870 X	14724	-0-	-9146 B	-0-	14724	3		N	-0-				-0-
02		20735 X	14232	-0-	-6503 B	-0-	14232	3		N	-0-				-0-
03		21111 X	18296	-0-	-2815 B	-0-	18296	3		N	-0-				-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009													TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251		
10		8401 X	6358	-0-	-2043 B	-0-	122	1	6137	3	N	90	18	0	315
							99	9							
11		8130 X	6250	-0-	-1880 B	-0-	121	1	5920	3	N	190	20	0	108
							209	9							
12		8401 X	6766	-0-	-1635 B	-0-	138	1	6263	3	N	332	27	0	227
							365	9							
01		7099 X	6452	-0-	-647 B	-0-	132	1	5987	3	N	303	25	0	135
							333	9							
02		6641 X	6026	-0-	-615 B	-0-	132	1	5604	3	N	264	23	0	190
							290	9							
03		6758 X	6196	-0-	-562 B	-0-	132	1	5771	3	N	266	21	0	255
							293	9							

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010													TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972		
10		16988 X	14921	-0-	-2067 B	-0-	14921	3		N	-0-				-0-
11		16020 X	14860	-0-	-1160 B	-0-	14858	3	2	9	N	2	2	0	-0-
12		15934 X	15360	-0-	-574 B	-0-	15356	3	4	9	N	4	4	0	-0-
01		15841 X	15334	-0-	-507 B	-0-	15330	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02		14819 X	14312	-0-	-507 B	-0-	14308	3	4	9	N	4	4	0	-0-
03		15345 X	14697	-0-	-648 B	-0-	14694	3	3	9	N	3	3	0	-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010													TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195		
10		9207 X	7703	-0-	-1504 B	-0-	7457	3	246	9	N	224	8	0	130
11		8640 X	8163	-0-	-477 B	-0-	5	1	7884	3	N	249	11	0	182
							274	9							
12		8928 X	8199	-0-	-729 B	-0-	140	1	7807	3	N	229	16	0	41
							252	9							
01		8928 X	8000	-0-	-928 B	-0-	155	1	7578	3	N	243	20	0	92
							267	9							
02		7685 X	7527	-0-	-158 B	-0-	146	1	7160	3	N	193	18	0	98
							9	4	212	9					
03		8432 X	7779	-0-	-653 B	-0-	139	1	7436	3	N	185	16	0	93
							204	9							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010													TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468		
10		7440 X	7166	-0-	-274 B	-0-	6898	3	268	9	N	244	24	0	407
11		7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	10	1	6664	3	N	315	26	0	320
							347	9							
12		8215 X	7630	-0-	-585 B	-0-	292	1	6993	3	N	314	34	0	246
							345	9							
01		8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	310	1	7593	3	N	338	22	0	204
							372	9							
02		7685 X	7583	-0-	-102 B	-0-	290	1	6961	3	N	302	19	0	306
							332	9							
03		7626 X	7344	-0-	-282 B	-0-	287	1	6807	3	N	227	16	0	181
							250	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		22971 X	20908	-0-	-2063 B	-0-	20908 3		N	-0-			-0-
11		22230 X	19404	-0-	-2826 B	-0-	19404 3		N	-0-			-0-
12		22971 X	20414	-0-	-2557 B	-0-	20414 3		N	-0-			-0-
01		21731 X	15709	-0-	-6022 B	-0-	15709 3		N	-0-			-0-
02		19546 X	12769	-0-	-6777 B	-0-	12769 3		N	-0-			-0-
03		20894 X	13517	-0-	-7377 B	-0-	13517 3		N	-0-			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604													
10		9548 X	6524	-0-	-3024 B	-0-	6185 3	339 9	N	308	6 0	376 1	102
11		9240 X	7475	-0-	-1765 B	-0-	10 1	7281 3	N	167	9 0	183 1	77
							184 9						
12		9548 X	7478	-0-	-2070 B	-0-	40 1	6866 3	N	520	14 0	350 1	233
							572 9						
01		9176 X	6918	-0-	-2258 B	-0-	6563 3	355 9	N	323	14 0	182 1	360
02		6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	5746 3	637 9	N	579	5 0	898 1	36
03		7719 X	6654	-0-	-1065 B	-0-	6236 3	418 9	N	380	4 0	184 1	228

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222													
10		13950 X	13133	-0-	-817 B	-0-	13133 3		N	-0-			-0-
11		13500 X	9420	-0-	-4080 B	-0-	9420 3		N	-0-			-0-
12		13950 X	12760	-0-	-1190 B	-0-	12760 3		N	-0-			-0-
01		12995 X	12995	-0-	-0- B	-0-	12995 3		N	-0-			-0-
02		12296 X	11536	-0-	-760 B	-0-	11536 3		N	-0-			-0-
03		13144 X	12297	-0-	-847 B	-0-	12297 3		N	-0-			-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859													
10		21102 X	21102	-0-	-0- B	-0-	895 1	20207 3	N	-0-			-0-
11		17465 X	17465	-0-	-0- B	-0-	635 1	16830 3	N	-0-			-0-
12		16234 X	16234	-0-	-0- B	-0-	33 1	16201 3	N	-0-			-0-
01		15707 X	15707	-0-	-0- B	-0-	374 1	15333 3	N	-0-			-0-
02		9066 X	9066	-0-	-0- B	-0-	92 1	8974 3	N	-0-			-0-
*03		10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	10375 3		N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758													
10		3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	30 1	2590 2	Y	816	658 1		158
							898 9						
11		3150 X	2045	-0-	-1105 B	-0-	63 1	1982 2	Y	-0-	158 1		-0-
12		1767 X	1540	-0-	-227 B	-0-	718 1	822 2	Y	-0-			-0-
01		614 X	614	-0-	-0- B	-0-	295 1	319 2	Y	-0-			-0-
02		3277 X	1073	-0-	-2204 B	-0-	549 1	524 2	Y	-0-			-0-
03		3503 X	2261	-0-	-1242 B	-0-	655 1	1022 2	Y	531	455 1		76
							584 9						

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730													
10		31588 X	31588	-0-	-0- B	-0-	31588 3		N	-0-			-0-
11		28712 X	28712	-0-	-0- B	-0-	28712 3		N	-0-			-0-
12		23685 X	23685	-0-	-0- B	-0-	23685 3		N	-0-			-0-
01		20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927 3		N	-0-			-0-
02		29551 X	17796	-0-	-11755 B	-0-	17796 3		N	-0-			-0-
03		31589 X	18623	-0-	-12966 B	-0-	18623 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
BELLOW-S-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887													
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		
10	18414 X	15727	-0-	-2687 B	-0-	14828	3 808 4	N	83	7 0	212		
11	17010 X	13784	-0-	-3226 B	-0-	12931	3 631 4	N	202	14 0	175 1	225	
12	16926 X	13841	-0-	-3085 B	-0-	13310	3 290 4	N	219	20 0	347 1	77	
01	16616 X	12284	-0-	-4332 B	-0-	12108	3 40 4	N	124	20 0		181	
02	14703 X	6890	-0-	-7813 B	-0-	6683	3 207 9	N	188	11 0		358	
03	15717 X	10024	-0-	-5693 B	-0-	9883	3 141 9	N	128	13 0	159 1	314	
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081													
10	21762 X	16560	-0-	-5202 B	-0-	15366	3 1194 9	N	1085	119 0	856 1	516	
11	20730 X	15081	-0-	-5649 B	-0-	13892	3 1189 9	N	1081	121 0	952 1	524	
12	20243 X	17124	-0-	-3119 B	-0-	15809	3 1315 9	N	1195	156 0	1062 1	501	
01	19406 X	16832	-0-	-2574 B	-0-	15400	3 1432 9	N	1302	145 0	1247 1	406	
02	18154 X	16063	-0-	-2091 B	-0-	14629	3 1434 9	N	1304	140 0	1058 1	511	
03	17112 X	15498	-0-	-1614 B	-0-	14211	3 1287 9	N	1170	130 0	1014 1	537	
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615													
10	38213 X	38213	-0-	-0- B	-0-	37063	3 9 4	N	1037	111 0	934 1	169	
11	36120 X	28027	-0-	-8093 B	-0-	27319	3 708 9	N	644	67 0	560 1	186	
12	36425 X	31604	-0-	-4821 B	-0-	30491	3 1113 9	N	1012	92 0	704 1	402	
01	28102 X	28102	-0-	-0- B	-0-	27106	3 996 9	N	905	79 0	926 1	302	
02	35757 X	32250	-0-	-3507 B	-0-	31357	3 893 9	N	812	90 0	893 1	131	
03	38223 X	32542	-0-	-5681 B	-0-	31595	3 947 9	N	861	84 0	532 1	376	
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814													
10	9300 X	60	-0-	-9240 B	-0-	55	3 2 4	N	3			159	
11	6120 X	640	-0-	-5480 B	-0-	629	3 10 4	N	1	1 0		159	
12	1333 X	235	-0-	-1098 B	-0-	138	3 97 9	N	88			247	
01	6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	5632	3 480 4	N	553	9 0	546 1	243	
02	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	3350	3 384 4	N	539	4 0	512 1	266	
*03	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	4216	3 387 4	N	755	4 0	862 1	155	
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725													
10	13237 X	12161	-0-	-1076 B	-0-	713	1 10512 3	N	844	22 0	868 1	340	
11	12420 X	11187	-0-	-1233 B	-0-	448	1 9847 3	N	811	24 0	764 1	363	
12	12741 X	8828	-0-	-3913 B	-0-	8068	3 26 4	N	667	28 0	716 1	286	
01	11656 X	8761	-0-	-2895 B	-0-	7881	3 71 4	N	735	27 0	706 1	288	
02	11368 X	11323	-0-	-45 B	-0-	567	1 9752 3	N	903	31 0	892 1	268	
03	12152 X	10908	-0-	-1244 B	-0-	535	1 9537 3	N	759	26 0	695 1	306	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
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		
10		16263 X	16263	-0-	-0- B	-0-	16263	3	N	-0-		-0-		
11		9888 X	9888	-0-	-0- B	-0-	9888	3	N	-0-		-0-		
12		13632 X	13632	-0-	-0- B	-0-	13632	3	N	-0-		-0-		
01		11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	11793	3	N	-0-		-0-		
02		10668 X	10668	-0-	-0- B	-0-	10668	3	N	-0-		-0-		
*03		14490 X	14490	-0-	-0- B	-0-	14490	3	N	-0-		-0-		

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
10		30101 X	26001	-0-	-4100 B	-0-	26001	3	N	-0-		99		
11		28560 X	24240	-0-	-4320 B	-0-	24240	3	N	-0-		99		
12		28241 X	24792	-0-	-3449 B	-0-	24792	3	N	-0-		79		
01		27094 X	25133	-0-	-1961 B	-0-	25133	3	N	-0-		79		
02		24331 X	23705	-0-	-626 B	-0-	23705	3	N	-0-		79		
*03		26101 X	26101	-0-	-0- B	-0-	26101	3	N	-0-		79		

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
10		15686 X	13249	-0-	-2437 B	-0-	13249	3	N	-0-		-0-		
11		14850 X	13481	-0-	-1369 B	-0-	13481	3	N	-0-		-0-		
12		14632 X	13227	-0-	-1405 B	-0-	13227	3	N	-0-		-0-		
01		14322 X	13389	-0-	-933 B	-0-	13389	3	N	-0-		-0-		
02		12934 X	12274	-0-	-660 B	-0-	12274	3	N	-0-		-0-		
03		13919 X	12653	-0-	-1266 B	-0-	12653	3	N	-0-		-0-		

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071														
10		9300 X	8631	-0-	-669 B	-0-	8511	3	120 9	N	109	3 0	183 1	173
11		9000 X	8382	-0-	-618 B	-0-	8218	3	164 9	N	149	14 0	180 1	128
12		9300 X	8330	-0-	-970 B	-0-	8179	3	151 9	N	137	29 0	177 1	59
01		8959 X	8307	-0-	-652 B	-0-	8132	3	2 4	N	157	30 0	170 1	16
							173	9						
02		8236 X	6866	-0-	-1370 B	-0-	6730	3	136 9	N	124	24 0		116
03		8649 X	6536	-0-	-2113 B	-0-	6284	3	252 9	N	229	20 0	176 1	149

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
10		23002 X	21143	-0-	-1859 B	-0-	20761	3	125 4	N	234	35 0	169 1	187
							257	9				3 8		
11		21030 X	19629	-0-	-1401 B	-0-	19129	3	206 4	N	267	44 0	198 1	209
							294	9				3 8		
12		25048 X	21193	-0-	-3855 B	-0-	20561	3	300 4	N	302	59 0	343 1	109
							332	9						
01		25048 X	20595	-0-	-4453 B	-0-	19958	3	290 4	N	315	63 0	180 1	181
							347	9						
02		23432 X	19742	-0-	-3690 B	-0-	19211	3	290 4	N	219	62 0	182 1	156
							241	9						
03		21204 X	19905	-0-	-1299 B	-0-	19365	3	310 4	N	209	56 0	176 1	128
							230	9				5 8		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//	068596										
STOREY		WELL #:	4H	RRCID ->	260102	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10860	- 16033		
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		
10	9796 X	6070	-0-	-3726 B	-0-	67 1	5698 2	Y	277	314 1	64		
11	9480 X	7472	-0-	-2008 B	-0-	305 9	207 1	Y	663	124 1	603		
12	16294 X	16294	-0-	-0- B	-0-	729 9	7114 1	Y	941	1081 1	463		
01	15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	1035 9	7148 1	Y	413	708 1	168		
02	16011 X	16011	-0-	-0- B	-0-	454 9	8065 1	Y	222	192 1	198		
*03	14880 X	14880	-0-	-0- B	-0-	244 9	5578 1	Y	536	621 1	113		
						590 9							
EDWARDS		WELL #:	1H	RRCID ->	260124	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12157	- 17478		
10	8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	5812 3	2446 9	N	2224	1999 1	9 8	426	
11	6900 X	3366	-0-	-3534 B	-0-	2695 3	671 9	N	610	1 0	731 1	304	
12	7130 X	2005	-0-	-5125 B	-0-	1610 3	395 9	N	359	2 0	177 1	462	
										22 8			
01	12462 X	1926	-0-	-10536 B	-0-	1522 3	404 9	N	367	2 0	546 1	281	
02	9367 X	1449	-0-	-7918 B	-0-	1152 3	297 9	N	270	6 0	181 1	364	
03	8246 X	1673	-0-	-6573 B	-0-	1409 3	264 9	N	240	6 0	177 1	411	
										10 8			
HEIM		WELL #:	2H	RRCID ->	260129	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11048	- 16068		
10	21266 X	8089	-0-	-13177 B	-0-	8088 3	1 9	N	1	1 0	-0-		
11	20400 X	17550	-0-	-2850 B	-0-	17542 3	8 9	N	7	7 0	-0-		
12	19951 X	17417	-0-	-2534 B	-0-	17400 3	17 9	N	15	15 0	-0-		
01	19809 X	18042	-0-	-1767 B	-0-	18023 3	19 9	N	17	17 0	-0-		
02	18386 X	16796	-0-	-1590 B	-0-	16515 3	264 4	N	15	15 0	-0-		
										17 9			
*03	19513 X	19513	-0-	-0- B	-0-	18318 3	1180 4	N	14	14 0	-0-		
						15 9							
HENDERSON-CENIZO		WELL #:	5H	RRCID ->	260173	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11340	- 16948		
10	10943 X	9839	-0-	-1104 B	-0-	319 1	9520 3	N	-0-		-0-		
11	10290 X	9050	-0-	-1240 B	-0-	308 1	8742 3	N	-0-		-0-		
12	10633 X	9107	-0-	-1526 B	-0-	319 1	8788 3	N	-0-		-0-		
01	10013 X	8787	-0-	-1226 B	-0-	8787 3		N	-0-		-0-		
02	9338 X	7959	-0-	-1379 B	-0-	385 1	7574 3	N	-0-		-0-		
03	9827 X	7932	-0-	-1895 B	-0-	7932 3		N	-0-		-0-		
STS-A		WELL #:	4H	RRCID ->	260176	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300	- 17911		
10	15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	15319 3		N	-0-		-0-		
11	15047 X	15047	-0-	-0- B	-0-	15047 3		N	-0-		-0-		
12	15018 X	15018	-0-	-0- B	-0-	15018 3		N	-0-		-0-		
01	17205 X	15057	-0-	-2148 B	-0-	15057 3		N	-0-		-0-		
02	15921 X	14170	-0-	-1751 B	-0-	14170 3		N	-0-		-0-		
03	15562 X	15397	-0-	-165 B	-0-	15397 3		N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	16337 X	-0-	-0-	-16337 B	-0-					N	-0-			-0-
11	15570 X	-0-	-0-	-15570 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	101	-0-	101 B	101	101	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
10	17949 X	15080	-0-	-2869 B	-0-	13894	3	992	4	N	176	16	0	188 1 115
11	17370 X	13689	-0-	-3681 B	-0-	12471	3	931	4	N	261	17	0	180 1 179
12	16479 X	12309	-0-	-4170 B	-0-	11144	3	960	4	N	186	21	0	183 1 161
01	15810 X	11911	-0-	-3899 B	-0-	10803	3	928	4	N	164	22	0	183 1 120
02	14790 X	12836	-0-	-1954 B	-0-	11702	3	928	4	N	187	23	0	177 1 107
03	15066 X	13497	-0-	-1569 B	-0-	12342	3	992	4	N	148	20	0	235

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
10	18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-					N	-0-			95
11	17310 X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-			95
12	39 X	-0-	-0-	-39 B	-0-					N	-0-			95
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
10	26226 X	23857	-0-	-2369 B	-0-	22620	3	992	4	N	223	14	0	189 1 220
11	25350 X	22419	-0-	-2931 B	-0-	21070	3	960	4	N	354	56	0	372 1 146
12	25358 X	18605	-0-	-6753 B	-0-	17393	3	992	4	N	200	88	0	258
01	24955 X	21932	-0-	-3023 B	-0-	20711	3	896	4	N	295	104	0	362 1 87
02	23026 X	20566	-0-	-2460 B	-0-	19334	3	896	4	N	305	93	0	299
03	23870 X	19488	-0-	-4382 B	-0-	18468	3	800	4	N	200	80	0	166 1 253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
10	14276 X	14276	-0-	-0- B	-0-	14247	3	29	9	N	26	7	0	177
11	13843 X	13843	-0-	-0- B	-0-	13813	3	30	9	N	27	9	0	195
12	13857 X	10680	-0-	-3177 B	-0-	10655	3	25	9	N	23	11	0	31
01	13857 X	8878	-0-	-4979 B	-0-	8844	3	34	9	N	31	9	0	51
02	13369 X	9460	-0-	-3909 B	-0-	9344	3	116	9	N	105	8	0	148
03	14291 X	11158	-0-	-3133 B	-0-	11148	3	10	9	N	9	9	0	148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.// 068596									
WHIPPLE A			WELL #: 1H		RRCID -> 260590		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351		
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
10	15283 X	14005	-0-	-1278 B	-0-	14003 3	2 9	N	2	2 0		197
11	14790 X	12666	-0-	-2124 B	-0-	12634 3	32 9	N	29	3 0		223
12	15171 X	13168	-0-	-2003 B	-0-	13151 3	17 9	N	15	15 0		223
01	15066 X	5484	-0-	-9582 B	-0-	5475 3	9 9	N	8	6 0		225
02	13514 X	-0-	-0-	-13514 B	-0-			N	-0-			225
*03	17588 X	17588	-0-	-0- B	-0-	17548 3	40 9	N	36	17 0	166 1	77
										1 8		

DONNELL B			WELL #: 7H		RRCID -> 260591		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088		
10	6789 X	4914	-0-	-1875 B	-0-	4200 3	9 4	N	641	519 1		296
						705 9						
11	5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	4095 3	4 4	N	828	753 1		371
						911 9						
12	4455 X	4455	-0-	-0- B	-0-	3820 3	6 4	N	572	7 0	524 1	412
						629 9						
01	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	3707 3	1018 9	N	925	15 0	1066 1	256
02	4031 X	4020	-0-	-11 B	-0-	3230 3	790 9	N	718	4 0	714 1	256
03	4309 X	3754	-0-	-555 B	-0-	3113 3	641 9	N	583	59 0	522 1	258

HENDERSON-CENIZO			WELL #: 6H		RRCID -> 260592		COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391		
10	20223 X	20223	-0-	-0- B	-0-	20223 3		N	-0-			-0-
11	18570 X	18472	-0-	-98 B	-0-	18472 3		N	-0-			-0-
12	19418 X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418 3		N	-0-			-0-
01	21855 X	19395	-0-	-2460 B	-0-	19395 3		N	-0-			-0-
02	20445 X	16115	-0-	-4330 B	-0-	9 1	16097 3	N	-0-			-0-
						9 4						
03	20212 X	17957	-0-	-2255 B	-0-	17957 3		N	-0-			-0-

DONNELL B			WELL #: 11H		RRCID -> 260594		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983		
10	3255 X	2547	-0-	-708 B	-0-	2292 3	255 9	N	232	1 0	171 1	228
11	3150 X	2680	-0-	-470 B	-0-	2168 3	512 9	N	465	2 0	522 1	169
12	2729 X	2336	-0-	-393 B	-0-	1942 3	394 9	N	358	356 1		171
01	2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1443 3	463 9	N	421	363 1		229
02	2436 X	2048	-0-	-388 B	-0-	1678 3	370 9	N	336	353 1		212
03	2604 X	2122	-0-	-482 B	-0-	1719 3	403 9	N	366	509 1		69

HEIM			WELL #: 3H		RRCID -> 260596		COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011		
10	15373 X	15373	-0-	-0- B	-0-	15373 3		N	-0-			-0-
11	8565 X	8565	-0-	-0- B	-0-	8565 3		N	-0-			-0-
12	11666 X	11666	-0-	-0- B	-0-	11666 3		N	-0-			-0-
01	18569 X	12400	-0-	-6169 B	-0-	12399 3	1 9	N	1	1 0		-0-
02	16124 X	11746	-0-	-4378 B	-0-	11745 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03	15376 X	13587	-0-	-1789 B	-0-	13586 3	1 9	N	1	1 0		-0-

BROWN DISTRIBUTING A			WELL #: 1H		RRCID -> 260597		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149		
10	22196 X	19230	-0-	-2966 B	-0-	19125 3	105 9	N	95	32 0		97
11	21480 X	15275	-0-	-6205 B	-0-	15238 3	37 9	N	34	27 0		104
12	20243 X	16718	-0-	-3525 B	-0-	16572 3	146 9	N	133	37 0		200
01	18538 X	13697	-0-	-4841 B	-0-	13610 3	87 9	N	79	29 0	178 1	72
02	17980 X	13666	-0-	-4314 B	-0-	13558 3	108 9	N	98	17 0		153
03	19220 X	16651	-0-	-2569 B	-0-	16586 3	65 9	N	59	20 0		192

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	11098 X	8627	-0-	-2471 B	-0-	203	1	8165	2	Y	235	374	1		54
11	10740 X	5369	-0-	-5371 B	-0-	165	1	5204	2	Y	-0-	54	1		-0-
12	12108 X	12108	-0-	-0- B	-0-	5645	1	6463	2	Y	-0-				-0-
01	16699 X	16699	-0-	-0- B	-0-	7834	1	8469	2	Y	360	214	1		146
02	15436 X	15436	-0-	-0- B	-0-	7776	1	7426	2	Y	213	170	1		189
*03	12667 X	12667	-0-	-0- B	-0-	4714	1	7363	2	Y	536	612	1		113
						259	9								
						259	9								
						165	1								
						5645	1								
						7834	1								
						396	9								
						7776	1								
						234	9								
						4714	1								
						590	9								

STS		WELL #:		11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11478 - 18262			
*04	41850 X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	Y	785	785	0	116	1
*05	41230 X	6595	-0-	-34635 B	-0-	6470	3	125	9	Y	114	114	0		-0-
*06	39900 X	10445	-0-	-29455 B	-0-	10173	3	272	9	Y	247	247	0		-0-
*07	41230 X	20824	-0-	-20406 B	-0-	19412	3	1412	9	Y	1284	1283	0		1
*08	41230 X	22754	-0-	-18476 B	-0-	21472	3	1282	9	Y	1165	1135	0		31
*09	39240 X	22349	-0-	-16891 B	-0-	21510	3	839	9	Y	763	720	0	70	1
*10	20832 X	20815	-0-	-17 B	-0-	19777	3	1038	9	Y	944	944	0	4	1
*11	22020 X	19761	-0-	-2259 B	-0-	18945	3	816	9	Y	742	742	0		-0-
*12	22390 X	20163	-0-	-2227 B	-0-	19484	3	679	9	Y	617	595	0	19	1
*01	21762 X	18937	-0-	-2825 B	-0-	18809	3	128	9	Y	116	40	0	61	1
*02	20358 X	17574	-0-	-2784 B	-0-	17539	3	35	9	Y	32	32	0	18	1
03	20801 X	19155	-0-	-1646 B	-0-	19124	3	31	9	Y	28	28	0		-0-

STS B		WELL #:		8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11372 - 15531			
10	2697 X	1813	-0-	-884 B	-0-	1080	3	733	9	N	666	3	0	697	1
11	2610 X	748	-0-	-1862 B	-0-	359	3	19	4	N	336	8	0	188	1
						370	9								
12	1124 X	564	-0-	-560 B	-0-	82	4	482	9	N	438	354	1		711
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	83	3	12	4	N	746	14	0	717	1
						821	9								
02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	430	3	59	4	N	538	17	0	716	1
						592	9								
*03	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1281	4	662	9	N	602	354	1		779

STS		WELL #:		13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 10821		PERF.11036 - 15754			
10	8401 X	978	-0-	-7423 B	-0-	881	3	23	4	N	67	4	0	49	1
						74	9								
11	7110 X	8	-0-	-7102 B	-0-	8	3			N	-0-	22	1		-0-
12	7347 X	19	-0-	-7328 B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
01	1240 X	1067	-0-	-173 B	-0-	830	3	237	9	N	215	5	0	123	1
02	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	4424	3	367	9	N	334	27	0	261	1
*03	7388 X	7388	-0-	-0- B	-0-	6486	3	902	9	N	820	35	0	675	1

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		1H		RRCID -> 260720		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11262 - 16213			
10	27032 X	23657	-0-	-3375 B	-0-	23657	3			N	-0-				-0-
11	25590 X	20465	-0-	-5125 B	-0-	20465	3			N	-0-				-0-
12	24552 X	21567	-0-	-2985 B	-0-	21567	3			N	-0-				-0-
01	24087 X	23281	-0-	-806 B	-0-	23281	3			N	-0-				-0-
02	22127 X	21339	-0-	-788 B	-0-	21339	3			N	-0-				-0-
03	23653 X	22884	-0-	-769 B	-0-	22884	3			N	-0-				-0-

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3596 X	3064	-0-	-532 B	-0-	1739	3	632	4	N	630	697	1	309
							693	9							
11		3480 X	3159	-0-	-321 B	-0-	1928	3	655	4	N	524	4	0	304
							576	9							
12		3506 X	3049	-0-	-457 B	-0-	1686	3	706	4	N	597	29	0	154
							657	9							
01		3503 X	2739	-0-	-764 B	-0-	1441	3	742	4	N	505	7	0	232
							556	9							
02		3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	1971	3	718	4	N	762	17	0	206
							838	9							
03		3255 X	2800	-0-	-455 B	-0-	1262	3	798	4	N	673	23	0	325
							740	9							

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441															
10		12287 X	12287	-0-	-0- B	-0-	12287	3			N	-0-			-0-
11		11634 X	11634	-0-	-0- B	-0-	11634	3			N	-0-			-0-
12		9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	3			N	-0-			-0-
01		12617 X	6238	-0-	-6379 B	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
02		11803 X	9106	-0-	-2697 B	-0-	9106	3			N	-0-			-0-
03		12276 X	10597	-0-	-1679 B	-0-	10597	3			N	-0-			-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680															
10		11222 X	9377	-0-	-1845 B	-0-	9377	3			N	-0-			-0-
11		10860 X	8455	-0-	-2405 B	-0-	8455	3			N	-0-			-0-
12		9915 X	8728	-0-	-1187 B	-0-	8728	3			N	-0-			-0-
01		9703 X	8745	-0-	-958 B	-0-	8745	3			N	-0-			-0-
02		9077 X	7580	-0-	-1497 B	-0-	7580	3			N	-0-			-0-
03		9362 X	9246	-0-	-116 B	-0-	9246	3			N	-0-			-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246															
10		6603 X	5183	-0-	-1420 B	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
11		6390 X	4759	-0-	-1631 B	-0-	4759	3			N	-0-			-0-
12		5876 X	4828	-0-	-1048 B	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
01		5828 X	3336	-0-	-2492 B	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
02		5452 X	3020	-0-	-2432 B	-0-	3020	3			N	-0-			-0-
03		5177 X	2617	-0-	-2560 B	-0-	2617	3			N	-0-			-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000															
10		6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	4785	3	1058	4	N	771	8	0	463
							848	9							
11		6300 X	5319	-0-	-981 B	-0-	3310	3	1394	4	N	559	2	0	299
							615	9							
12		6572 X	5490	-0-	-1082 B	-0-	3014	3	1386	4	N	991	5	0	923
							1090	9							
01		6572 X	5849	-0-	-723 B	-0-	3311	3	1547	4	N	901	6	0	355
							991	9							
02		6264 X	5716	-0-	-548 B	-0-	3378	3	1329	4	N	917	5	0	388
							1009	9							
03		6696 X	4967	-0-	-1729 B	-0-	2488	3	1632	4	N	770	2	0	292
							847	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		4278 X	1746	-0-	-2532 B	-0-		966 3	730 4	N		45	1 0	177 1	199
								50 9							
11		7617 X	7617	-0-	-0- B	-0-		135 1	5239 3	N		810	7 0	770 1	232
								1352 4	891 9						
12		4278 X	1137	-0-	-3141 B	-0-		147 1	261 3	N		-0-			232
								729 4							
01		5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-		69 1	3737 3	N		999	9 0	852 1	368
								979 4	1099 9				2 8		
02		1914 X	861	-0-	-1053 B	-0-		26 3	835 4	N		-0-	181 1		187
03		7099 X	691	-0-	-6408 B	-0-		25 3	666 4	N		-0-			187

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974															
10		23932 X	16316	-0-	-7616 B	-0-		16316 3		N		-0-			-0-
11		23160 X	13986	-0-	-9174 B	-0-		13986 3		N		-0-			-0-
12		17350 X	12926	-0-	-4424 B	-0-		12926 3		N		-0-			-0-
01		17019 X	15524	-0-	-1495 B	-0-		15524 3		N		-0-			-0-
02		16316 X	16316	-0-	-0- B	-0-		16316 3		N		-0-			-0-
03		16306 X	16157	-0-	-149 B	-0-		16157 3		N		-0-			-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321															
10		6851 X	4166	-0-	-2685 B	-0-		4166 3		N		-0-			-0-
11		6630 X	3912	-0-	-2718 B	-0-		3912 3		N		-0-			-0-
12		6087 X	3637	-0-	-2450 B	-0-		3637 3		N		-0-			-0-
01		4371 X	2430	-0-	-1941 B	-0-		2430 3		N		-0-			-0-
02		5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-		5439 3	1 9	N		1	1 0		-0-
*03		4721 X	4721	-0-	-0- B	-0-		4720 3	1 9	N		1	1 0		-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951															
10		3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-		598 1	1453 3	N		641	1 0	526 1	327
								847 4	705 9						
11		3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-		561 1	1629 3	N		676	2 0	728 1	273
								509 4	744 9						
12		2604 X	2386	-0-	-218 B	-0-		586 1	1199 3	N		510	3 0	525 1	255
								40 4	561 9						
01		2604 X	2453	-0-	-151 B	-0-		563 1	869 3	N		627	2 0	709 1	171
								331 4	690 9						
02		3364 X	2641	-0-	-723 B	-0-		528 1	1359 3	N		542	5 0	332 1	376
								158 4	596 9						
03		3596 X	2706	-0-	-890 B	-0-		545 1	693 3	N		597	5 0	695 1	270
								811 4	657 9				3 8		

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471															
10		11904 X	9009	-0-	-2895 B	-0-		80 1	8685 3	N		222	342 1		69
								244 9							
11		11970 X	6405	-0-	-5565 B	-0-		6324 3	81 9	N		74	10 0		133
12		12369 X	8324	-0-	-4045 B	-0-		10 1	8095 3	N		95	18 0		210
								114 4	105 9						
01		12369 X	8458	-0-	-3911 B	-0-		8026 3	289 4	N		130	17 0	183 1	140
								143 9							
02		10175 X	10175	-0-	-0- B	-0-		9843 3	219 4	N		103	20 0	177 1	46
								113 9							
*03		9745 X	9745	-0-	-0- B	-0-		9343 3	300 4	N		93	17 0		122
								102 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012													TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		15333 X	15333	-0-	-0-	B	-0-	14375	3	958	9	N	871	864	1	355
11		10968 X	10968	-0-	-0-	B	-0-	9813	3	1155	9	N	1050	963	1	442
12		9913 X	9913	-0-	-0-	B	-0-	9037	3	876	9	N	796	885	1	353
01		9703 X	4764	-0-	-0-	B	-0-	4211	3	553	9	N	503	1	0	322
														1	8	
02		18734 X	5579	-0-	-0-	B	-0-	5039	3	540	9	N	491	721	1	92
03		15345 X	2198	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	230	9	N	209	173	1	128

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011													TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449
10		11377 X	9966	-0-	-0-	B	-0-	9966	3			N	-0-			-0-
11		10980 X	9382	-0-	-0-	B	-0-	9382	3			N	-0-			-0-
12		11036 X	9502	-0-	-0-	B	-0-	9502	3			N	-0-			-0-
01		10850 X	9409	-0-	-0-	B	-0-	9409	3			N	-0-			-0-
02		9947 X	8452	-0-	-0-	B	-0-	8452	3			N	-0-			-0-
03		9951 X	8803	-0-	-0-	B	-0-	8803	3			N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012													TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744
10		13004 X	13004	-0-	-0-	B	-0-	13004	3			N	-0-			-0-
11		13290 X	11540	-0-	-0-	B	-0-	11416	3	124	4	N	-0-			-0-
12		13733 X	11615	-0-	-0-	B	-0-	11592	3	23	4	N	-0-			-0-
01		13822 X	13822	-0-	-0-	B	-0-	13822	3			N	-0-			-0-
02		12847 X	10360	-0-	-0-	B	-0-	10360	3			N	-0-			-0-
03		12989 X	11519	-0-	-0-	B	-0-	11519	3			N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012													TOTAL DEPTH	12483	PERF.12416	- 18843
10		6975 X	5547	-0-	-0-	B	-0-	5046	3	501	9	N	455	15	0	295
11		6750 X	5112	-0-	-0-	B	-0-	4778	3	334	9	N	304	16	0	214
12		6975 X	5458	-0-	-0-	B	-0-	5037	3	421	9	N	383	23	0	220
01		5449 X	5449	-0-	-0-	B	-0-	4984	3	465	9	N	423	22	0	440
02		4988 X	3177	-0-	-0-	B	-0-	2925	3	252	9	N	229	12	0	309
03		5332 X	54	-0-	-0-	B	-0-	51	3	3	9	N	3			312

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012													TOTAL DEPTH	10767	PERF.10875	- 16588
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	940					N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012													TOTAL DEPTH	10831	PERF.10834	- 15834
10		4712 X	3604	-0-	-0-	B	-0-	629	1	2760	3	Y	195	5	0	261
								215	9							
11		4560 X	3066	-0-	-0-	B	-0-	400	1	2543	3	Y	112	5	0	78
								123	9							
12		4712 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	3147	3	248	9	Y	225	10	0	152
01		4560 X	3486	-0-	-0-	B	-0-	3040	3	446	9	Y	405	10	0	228
02		5191 X	665	-0-	-0-	B	-0-	655	3	10	9	Y	9	2	0	111
03		3596 X	1181	-0-	-0-	B	-0-	1117	3	64	9	Y	58	3	0	166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		18688 X	18688	-0-	-0-	B	-0-	18688	3	N	-0-		-0-
11		14065 X	14065	-0-	-0-	B	-0-	14065	3	N	-0-		-0-
12		19406 X	14092	-0-	-5314	B	-0-	14092	3	N	-0-		-0-
01		18780 X	16596	-0-	-2184	B	-0-	16596	3	N	-0-		-0-
02		22446 X	14412	-0-	-8034	B	-0-	14412	3	N	-0-		-0-
03		18693 X	14991	-0-	-3702	B	-0-	14991	3	N	-0-		-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475													
10		5398 X	5398	-0-	-0-	B	-0-	5348	3	N	45	14 0	246
11		5604 X	5604	-0-	-0-	B	-0-	5521	3	N	75	16 0	110
12		4998 X	4998	-0-	-0-	B	-0-	4760	3	N	83	17 0	176
								91	9				
01		5476 X	5476	-0-	-0-	B	-0-	5247	3	N	72	7 0	241
								79	9				
02		4749 X	4749	-0-	-0-	B	-0-	4566	3	N	48	5 0	115
								53	9				
*03		4385 X	4385	-0-	-0-	B	-0-	4177	3	N	66	4 0	177
								73	9				

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990													
10		4123 X	2340	-0-	-1783	B	-0-	1792	3	N	471	26 0	598
								518	9				
11		3990 X	2416	-0-	-1574	B	-0-	1854	3	N	493	8 0	343
								542	9				
12		3875 X	2650	-0-	-1225	B	-0-	2046	3	N	536	14 0	504
								590	9				
01		3596 X	2590	-0-	-1006	B	-0-	1931	3	N	572	16 0	329
								629	9				
02		3395 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	2605	3	N	666	729 1	266
								733	9				
*03		2921 X	2921	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	N	527	344 1	449
								580	9				

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567													
10		7099 X	5517	-0-	-1582	B	-0-	4387	3	N	1027	27 0	340
11		6853 X	6853	-0-	-0-	B	-0-	5739	3	N	1013	28 0	401
12		6735 X	6735	-0-	-0-	B	-0-	5747	3	N	898	37 0	379
01		5415 X	5415	-0-	-0-	B	-0-	4324	3	N	992	7 0	450
02		5162 X	3146	-0-	-2016	B	-0-	2428	3	N	653	3 0	570
03		6882 X	5677	-0-	-1205	B	-0-	4509	3	N	1062	5 0	407

BELLWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943													
10		18662 X	12940	-0-	-5722	B	-0-	12604	3	N	183	17 0	135
								201	9				
11		18300 X	11938	-0-	-6362	B	-0-	11760	3	N	161	19 0	92
								177	9				
12		18910 X	14692	-0-	-4218	B	-0-	14299	3	N	230	32 0	120
								253	9				
01		18910 X	12883	-0-	-6027	B	-0-	11513	3	N	271	28 0	177
								298	9				
02		16211 X	3231	-0-	-12980	B	-0-	3132	3	N	78	7 0	69
								86	9				
03		14694 X	13433	-0-	-1261	B	-0-	13257	3	N	154	26 0	197
								169	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912															
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			
10	25702 X	25702	-0-	-0- B	-0-	25481 3	221 9	N	201	33 0	171 1	153			
11	23654 X	23654	-0-	-0- B	-0-	23413 3	241 9	N	219	36 0	188 1	146			
12	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	23032 3	245 9	N	223	2 8	166 1	156			
01	13397 X	13397	-0-	-0- B	-0-	13269 3	128 9	N	116	26 0	188 1	58			
02	21760 X	21760	-0-	-0- B	-0-	21505 3	255 9	N	232	40 0		250			
03	25699 X	24140	-0-	-1559 B	-0-	23957 3	183 9	N	166	41 0	184 1	191			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255															
10	12958 X	9907	-0-	-3051 B	-0-	9160 3	747 9	N	679	7 0	863 1	228			
11	12360 X	10251	-0-	-2109 B	-0-	9482 3	10 4	N	690	20 0	377 1	521			
12	12214 X	10403	-0-	-1811 B	-0-	9545 3	8 4	N	773	30 0	1047 1	217			
01	11532 X	9632	-0-	-1900 B	-0-	850 9	8749 3	5 4	798	29 0	739 1	245			
02	10121 X	7718	-0-	-2403 B	-0-	878 9	7066 3	652 9	593	2 8	363 1	460			
03	10602 X	8342	-0-	-2260 B	-0-	7663 3	679 9	N	617	13 0	681 1	383			

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733															
10	6944 X	5289	-0-	-1655 B	-0-	359 1	4391 3	N	483	6 0	350 1	209			
11	5040 X	2511	-0-	-2529 B	-0-	8 4	531 9	N	370	5 0	188 1	386			
12	5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	2031 3	73 4	N	577	18 0	861 1	84			
01	4309 X	221	-0-	-4088 B	-0-	407 9	4718 3	143 4	1			85			
02	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	635 9	16 3	N	743	14 0	360 1	454			
03	5487 X	5254	-0-	-233 B	-0-	1 9	188 1	3971 3	422	12 0	530 1	334			

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
10	9610 X	6583	-0-	-3027 B	-0-	5561 3	175 4	N	770	30 0	667 1	364			
11	9300 X	4608	-0-	-4692 B	-0-	847 9	4081 3	527 9	479	10 0	558 1	275			
12	9610 X	4923	-0-	-4687 B	-0-	4033 3	890 9	N	809	15 0	854 1	215			
01	7099 X	5886	-0-	-1213 B	-0-	5315 3	571 9	N	519	22 0	480 1	232			
02	6148 X	4373	-0-	-1775 B	-0-	3733 3	640 9	N	582	13 0	644 1	157			
03	6572 X	3308	-0-	-3264 B	-0-	2875 3	433 9	N	394	8 0	350 1	193			

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191															
10	5456 X	2429	-0-	-3027 B	-0-	2135 3	54 4	N	218	174 1		317			
11	5280 X	2830	-0-	-2450 B	-0-	240 9	2684 3	146 9	133	2 0		448			
12	5456 X	3304	-0-	-2152 B	-0-	3089 3	215 9	N	195	11 0	162 1	470			
01	3844 X	2375	-0-	-1469 B	-0-	2143 3	232 9	N	211	9 0	181 1	491			
02	3393 X	454	-0-	-2939 B	-0-	353 3	101 9	N	92	3 0	355 1	224			
03	3317 X	1779	-0-	-1538 B	-0-	1621 3	158 9	N	144	1 8		365			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908																	
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
10		73470 X	60542	-0-	-12928 B	-0-	59814	3	728	9	N	662	168	0	530	1	296
11		65460 X	56979	-0-	-8481 B	-0-	56320	3	659	9	N	599	178	0	385	1	332
12		67642 X	55782	-0-	-11860 B	-0-	55124	3	658	9	N	598	200	0	529	1	201
01		65379 X	55566	-0-	-9813 B	-0-	54854	3	712	9	N	647	187	0	539	1	122
02		57558 X	51519	-0-	-6039 B	-0-	50985	3	534	9	N	485	177	0	175	1	255
03		60543 X	53665	-0-	-6878 B	-0-	53065	3	600	9	N	545	175	0	349	1	276

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047																	
10		13051 X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					N	-0-					210
11		3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					210
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			209

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567																	
10		71486 X	54842	-0-	-16644 B	-0-	54213	3	629	9	N	572	179	0	339	1	284
11		62430 X	50959	-0-	-11471 B	-0-	50331	3	628	9	N	571	186	0	563	1	102
12		63860 X	51305	-0-	-12555 B	-0-	50630	3	675	9	N	614	214	0	359	1	143
01		61132 X	50755	-0-	-10377 B	-0-	49933	3	822	9	N	747	197	0	353	1	340
02		54839 X	45832	-0-	-9007 B	-0-	45235	3	597	9	N	543	183	0	539	1	161
03		54839 X	47188	-0-	-7651 B	-0-	46592	3	596	9	N	542	181	0	353	1	169

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856																	
10		11594 X	11079	-0-	-515 B	-0-	550	1	10059	3	N	419	30	0	331	1	166
11		11220 X	6807	-0-	-4413 B	-0-	45	1	6297	3	N	305	22	0	190	1	259
12		11594 X	8471	-0-	-3123 B	-0-	129	4	336	9	N	589	35	0	547	1	266
01		11222 X	5995	-0-	-5227 B	-0-	131	1	7612	3	N	63	26	0	181	1	120
02		10353 X	6852	-0-	-3501 B	-0-	80	4	648	9	N	267	27	0	181	1	179
03		11067 X	9203	-0-	-1864 B	-0-	184	1	5654	3	N	583	32	0	515	1	215

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854																	
10		8184 X	2157	-0-	-6027 B	-0-	1959	3	198	9	N	180	5	0	163	1	76
11		7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	6986	3	573	9	N	521	23	0	372	1	202
12		5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5135	3	562	9	N	511	24	0	175	1	514
01		4743 X	4315	-0-	-428 B	-0-	4097	3	218	9	N	198	19	0	540	1	153
02		3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3561	3	330	9	N	300	15	0	1	8	437
03		7812 X	4104	-0-	-3708 B	-0-	3623	3	481	9	N	437	14	0	528	1	332

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	41168 X	17445	-0-	-23723 B	-0-	17090	3	63	4	N	265	31	0	346	1	236
						292	9					7	8			
11	39840 X	14836	-0-	-25004 B	-0-	14524	3	312	9	N	284	34	0	360	1	122
												4	8			
12	30442 X	15724	-0-	-14718 B	-0-	15407	3	317	9	N	288	45	0	179	1	186
01	24800 X	13882	-0-	-10918 B	-0-	13538	3	344	9	N	313	43	0	186	1	270
02	17854 X	8233	-0-	-9621 B	-0-	7992	3	241	9	N	219	26	0	368	1	95
*03	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17403	3	244	9	N	222	2	0	184	1	131

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657																
10	16314 X	16314	-0-	-0- B	-0-	932	1	13923	3	N	338	16	0	169	1	241
						1087	4	372	9							
11	12240 X	6565	-0-	-5675 B	-0-	501	1	5771	3	N	138	10	0	188	1	181
						141	4	152	9							
12	11625 X	11602	-0-	-23 B	-0-	237	1	11084	3	N	248	28	0	339	1	62
						8	4	273	9							
01	11191 X	10054	-0-	-1137 B	-0-	241	1	9491	3	N	291	29	0	185	1	139
						2	4	320	9							
02	15254 X	5367	-0-	-9887 B	-0-	504	1	4774	3	N	80	15	0			204
						1	4	88	9							
03	16306 X	3971	-0-	-12335 B	-0-	644	1	3171	3	N	142	1	0	177	1	168
						156	9									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559																
10	11594 X	8477	-0-	-3117 B	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
11	11220 X	8527	-0-	-2693 B	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
12	11594 X	9346	-0-	-2248 B	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
01	11129 X	4350	-0-	-6779 B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	9889 X	3405	-0-	-6484 B	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03	9331 X	7621	-0-	-1710 B	-0-	7621	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556																
10	21669 X	17375	-0-	-4294 B	-0-	17375	3			N	-0-					-0-
11	20970 X	17217	-0-	-3753 B	-0-	146	1	17071	3	N	-0-					-0-
12	21669 X	16104	-0-	-5565 B	-0-	16104	3			N	-0-					-0-
01	19065 X	17191	-0-	-1874 B	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
02	17835 X	14747	-0-	-3088 B	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
03	17794 X	16141	-0-	-1653 B	-0-	16141	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217																
10	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4046	3	706	9	N	642	523	1			651
11	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4002	3	793	9	N	721	8	0	733	1	631
12	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3048	3	725	9	N	659	17	0	697	1	576
01	4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	3972	3	558	9	N	507	17	0	537	1	527
												2	8			
02	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3012	3	545	9	N	495	344	1	1	8	677
03	4960 X	3590	-0-	-1370 B	-0-	2938	3	652	9	N	593	867	1			403

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																
10	17825 X	13364	-0-	-4461 B	-0-	13347	3	17	9	N	15	6	0			149
11	16620 X	14101	-0-	-2519 B	-0-	14084	3	17	9	N	15	8	0			156
12	16430 X	13532	-0-	-2898 B	-0-	13481	3	51	9	N	46	10	0			192
01	15531 X	4908	-0-	-10623 B	-0-	4904	3	4	9	N	4	4	0			192
02	14326 X	4627	-0-	-9699 B	-0-	4624	3	3	9	N	3	3	0			192
03	14570 X	5368	-0-	-9202 B	-0-	5365	3	3	9	N	3	3	0			192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		30690 X	24706	-0-	-5984 B	-0-	24706	3	N	-0-					-0-
11		29700 X	24394	-0-	-5306 B	-0-	24394	3	N	-0-					-0-
12		30690 X	21698	-0-	-8992 B	-0-	21698	3	N	-0-					-0-
01		24366 X	23328	-0-	-1038 B	-0-	23328	3	N	-0-					-0-
02		23113 X	22490	-0-	-623 B	-0-	22490	3	N	-0-					-0-
03		25203 X	22184	-0-	-3019 B	-0-	22184	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916															
10		16399 X	8355	-0-	-8044 B	-0-	6988	3	N	821	43	0	809	1	270
							903	9							
11		15870 X	9842	-0-	-6028 B	-0-	8321	3	N	864	60	0	735	1	339
							950	9							
12		12431 X	9507	-0-	-2924 B	-0-	7698	3	N	1008	64	0	710	1	573
							1109	9							
01		10757 X	9638	-0-	-1119 B	-0-	8295	3	N	732	64	0	962	1	277
							805	9			2	8			
02		10229 X	10229	-0-	-0- B	-0-	8226	3	N	1305	63	0	983	1	536
							1436	9							
*03		10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	8575	3	N	1310	62	0	1398	1	386
							1441	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534															
10		5022 X	2576	-0-	-2446 B	-0-	2159	3	N	379	10	0	348	1	412
11		4170 X	2298	-0-	-1872 B	-0-	19	1	N	864	20	0	750	1	506
							950	9							
12		4309 X	2887	-0-	-1422 B	-0-	589	1	N	611	9	0	888	1	220
							672	9							
01		3875 X	2021	-0-	-1854 B	-0-	570	1	N	313	7	0	181	1	345
							344	9							
02		3451 X	2671	-0-	-780 B	-0-	551	1	N	558	10	0	525	1	368
							614	9							
*03		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	570	1	N	687	9	0	694	1	352
							756	9							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A															
10		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-	9	8			44
11		6780 X	-0-	-0-	-6780 B	-0-			N	13	4	8			53
12		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-					53
01		5611 X	-0-	-0-	-5611 B	-0-			N	-0-					53
02		74 X	-0-	-0-	-74 B	-0-			N	-0-					53
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
10		8773 X	6520	-0-	-2253 B	-0-	6339	3	N	107	17	0			202
							118	9							
11		7740 X	2205	-0-	-5535 B	-0-	2084	3	N	59	7	0	194	1	58
							65	9			2	8			
12		7998 X	3718	-0-	-4280 B	-0-	3632	3	N	76	15	0			119
							84	9							
01		7006 X	6706	-0-	-300 B	-0-	6426	3	N	186	30	0	185	1	90
							205	9							
02		6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	6361	3	N	130	30	0			190
							143	9							
03		6510 X	6187	-0-	-323 B	-0-	6065	3	N	59	25	0	4	8	220
							65	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096															
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								
10		6851 X	4244	-0-	-2607 B	-0-	4156 3	88 9	N	80	72 0	338 1	291		
11		8640 X	4403	-0-	-4237 B	-0-	3627 3	10 4	N	696	5 0	358 1	624		
							766 9								
12		8928 X	4529	-0-	-4399 B	-0-	3566 3	300 4	N	603	714 1		513		
							663 9								
01		8928 X	4075	-0-	-4853 B	-0-	3231 3	89 4	N	686	895 1		304		
							755 9								
02		5742 X	3429	-0-	-2313 B	-0-	2818 3	611 9	N	555	4 0	526 1	329		
03		4557 X	3635	-0-	-922 B	-0-	3043 3	592 9	N	538	3 0	360 1	504		

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
10		5890 X	5313	-0-	-577 B	-0-	623 1	4251 3	N	91	2 0	166 1	143		
							339 4	100 9							
11		6030 X	4716	-0-	-1314 B	-0-	482 1	3751 3	N	144	3 0		284		
							325 4	158 9							
12		6975 X	4367	-0-	-2608 B	-0-	434 1	3675 3	N	127	4 0	176 1	231		
							118 4	140 9							
01		6975 X	4437	-0-	-2538 B	-0-	151 1	2453 3	N	138	3 0	179 1	187		
							1681 4	152 9							
02		5405 X	3588	-0-	-1817 B	-0-	3413 3	54 4	N	110	3 0		294		
							121 9								
03		5301 X	4076	-0-	-1225 B	-0-	3882 3	54 4	N	127	2 0	177 1	242		
							140 9								

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
10		42191 X	32775	-0-	-9416 B	-0-	32516 3	259 9	N	235	57 0	191 1	74		
11		37590 X	31820	-0-	-5770 B	-0-	31511 3	309 9	N	281	73 0	185 1	97		
12		37789 X	31848	-0-	-5941 B	-0-	31566 3	282 9	N	256	90 0	186 1	77		
01		36270 X	33698	-0-	-2572 B	-0-	33369 3	329 9	N	299	104 0	182 1	90		
02		33872 X	28574	-0-	-5298 B	-0-	28276 3	1 4	N	270	90 0	188 1	82		
							297 9								
*03		33839 X	33839	-0-	-0- B	-0-	33380 3	459 9	N	417	94 0	188 1	209		
											8 8				

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
10		24025 X	20390	-0-	-3635 B	-0-	19994 3	1 4	N	359	26 0	378 1	235		
							395 9				1 8				
11		23250 X	14357	-0-	-8893 B	-0-	14006 3	4 4	N	315	26 0	363 1	159		
							347 9				2 8				
12		24025 X	15466	-0-	-8559 B	-0-	15061 3	17 4	N	353	37 0	368 1	107		
							388 9								
01		19189 X	15107	-0-	-4082 B	-0-	14809 3	5 4	N	266	42 0	181 1	148		
							293 9				2 8				
02		19082 X	17834	-0-	-1248 B	-0-	17409 3	425 9	N	386	51 0	375 1	108		
03		20398 X	15834	-0-	-4564 B	-0-	15529 3	305 9	N	277	39 0	187 1	155		
											4 8				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243															
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			
10		34410 X	17339	-0-	-17071 B	-0-	17216	3	123	9	N	112	10	0	224
11		33300 X	24062	-0-	-9238 B	-0-	23899	3	9	4	N	140	22	0	158
							154	9					2	8	
12		34410 X	25927	-0-	-8483 B	-0-	25731	3	196	9	N	178	33	0	125
01		32271 X	25065	-0-	-7206 B	-0-	24880	3	185	9	N	168	37	0	84
02		30189 X	18473	-0-	-11716 B	-0-	18332	3	141	9	N	128	28	0	184
03		25916 X	25537	-0-	-379 B	-0-	25324	3	213	9	N	194	24	0	176

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451															
10		15841 X	12598	-0-	-3243 B	-0-	12598	3			N	-0-			-0-
11		15000 X	11979	-0-	-3021 B	-0-	11979	3			N	-0-			-0-
12		15345 X	12531	-0-	-2814 B	-0-	12531	3			N	-0-			-0-
01		14663 X	12361	-0-	-2302 B	-0-	12361	3			N	-0-			-0-
02		13717 X	11205	-0-	-2512 B	-0-	11205	3			N	-0-			-0-
03		12586 X	12358	-0-	-228 B	-0-	12358	3			N	-0-			-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
10		12834 X	10378	-0-	-2456 B	-0-	310	1	9393	3	N	614	41	0	295
							675	9							
11		12420 X	9660	-0-	-2760 B	-0-	300	1	8875	3	N	441	29	0	335
							485	9							
12		11594 X	9787	-0-	-1807 B	-0-	300	1	9005	3	N	438	37	0	383
							482	9							
01		11160 X	9396	-0-	-1764 B	-0-	310	1	8615	3	N	428	35	0	246
							471	9							
02		10179 X	8461	-0-	-1718 B	-0-	290	1	7758	3	N	375	2	0	264
							413	9							
03		10385 X	8702	-0-	-1683 B	-0-	310	1	8018	3	N	340	1	0	248
							374	9							

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287															
10		35960 X	30250	-0-	-5710 B	-0-	30133	3	117	9	N	106	33	0	154
11		32340 X	28251	-0-	-4089 B	-0-	28122	3	129	9	N	117	35	0	43
													2	8	
12		33418 X	28821	-0-	-4597 B	-0-	28715	3	106	9	N	96	47	0	92
01		32519 X	28639	-0-	-3880 B	-0-	28499	3	140	9	N	127	45	0	174
02		28614 X	26190	-0-	-2424 B	-0-	26081	3	109	9	N	99	39	0	53
03		29977 X	27445	-0-	-2532 B	-0-	27337	3	108	9	N	98	38	0	113

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475															
10		59830 X	49510	-0-	-10320 B	-0-	48751	3	341	4	N	380	95	0	168
							418	9					3	8	
11		54390 X	47432	-0-	-6958 B	-0-	46841	3	330	4	N	237	105	0	102
							261	9					6	8	
12		56203 X	48494	-0-	-7709 B	-0-	47881	3	341	4	N	247	129	0	220
							272	9							
01		54684 X	45085	-0-	-9599 B	-0-	44335	3	330	4	N	382	113	0	310
							420	9							
02		47846 X	42226	-0-	-5620 B	-0-	41662	3	319	4	N	223	106	0	67
							245	9							
03		49507 X	43146	-0-	-6361 B	-0-	42566	3	341	4	N	217	102	0	182
							239	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	34689 X	24703	-0-	-9986 B	-0-	24486	3	217 9	N	197	25 0	189 1		125
11	33570 X	20991	-0-	-12579 B	-0-	20737	3	254 9	N	231	30 0	183 1		135
12	32302 X	20799	-0-	-11503 B	-0-	20284	3	248 4	N	243	39 0	176 1		163
01	29884 X	21383	-0-	-8501 B	-0-	20817	3	248 4	N	289	46 0	188 1		218
02	24467 X	19015	-0-	-5452 B	-0-	18627	3	224 4	N	149	42 0	187 1		138
03	24707 X	19297	-0-	-5410 B	-0-	18716	3	232 4	N	317	37 0	188 1		230

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
10	4836 X	4705	-0-	-131 B	-0-	4702	3	3 9	N	3	3 0			186
11	5862 X	5862	-0-	-0- B	-0-	5858	3	4 9	N	4	4 0			186
12	4836 X	4654	-0-	-182 B	-0-	4598	3	49 4	N	6	5 0			187
01	4836 X	2239	-0-	-2597 B	-0-	2229	3	10 9	N	9	2 0			194
02	4408 X	2415	-0-	-1993 B	-0-	2402	3	13 9	N	12	3 0	170 1		33
03	4836 X	4	-0-	-4832 B	-0-	4	3		N	-0-				33

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
10	32294 X	32294	-0-	-0- B	-0-	32229	3	31 4	N	31	23 0			195
11	31048 X	31048	-0-	-0- B	-0-	30943	3	29 4	N	69	25 0	183 1		56
12	32727 X	32727	-0-	-0- B	-0-	32649	3	30 4	N	44	31 0			69
01	32917 X	32917	-0-	-0- B	-0-	32832	3	30 4	N	50	30 0			89
02	28321 X	28321	-0-	-0- B	-0-	28236	3	28 4	N	52	24 0			117
*03	30302 X	30302	-0-	-0- B	-0-	30223	3	26 4	N	48	24 0			141

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
10	4247 X	2650	-0-	-1597 B	-0-	1953	3	697 9	N	634	2 0	507 1		601
11	3120 X	1706	-0-	-1414 B	-0-	14	1	1033 3	N	599	2 0	715 1		483
12	3224 X	2478	-0-	-746 B	-0-	318	1	1486 3	N	613	5 0	529 1		562
01	3224 X	1877	-0-	-1347 B	-0-	390	1	972 3	N	468	4 0	353 1		673
02	2929 X	1843	-0-	-1086 B	-0-	377	1	942 3	N	476	3 0	550 1		596
03	2635 X	1864	-0-	-771 B	-0-	372	1	886 3	N	551	2 0	711 1		434

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		9517 X	6984	-0-	-2533 B	-0-	5569	3	25	4	N	1264	27 0	1021 1	420
11		8610 X	5944	-0-	-2666 B	-0-	1390	9							
12		8587 X	6282	-0-	-2305 B	-0-	4941	3	1003	9	N	912	27 0	728 1	577
01		7378 X	6373	-0-	-1005 B	-0-	5338	3	944	9	N	858	36 0	890 1	509
02		6815 X	3820	-0-	-2995 B	-0-	5408	3	965	9	N	877	7 0	724 1	655
							3146	3	18	4	N	596	2 0	703 1	546
							656	9							
03		6975 X	114	-0-	-6861 B	-0-	114	3			N	-0-			546
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597															
10		27156 X	22862	-0-	-4294 B	-0-	22795	3	34	4	Y	30	37 1	1 8	29
11		28140 X	22353	-0-	-5787 B	-0-	33	9			Y	-0-	28 1	1 8	-0-
12		29078 X	22844	-0-	-6234 B	-0-	22842	3			Y	2	2 0		-0-
01		29078 X	20898	-0-	-8180 B	-0-	20895	3	2	9	Y	2	3 0		-0-
02		21373 X	18765	-0-	-2608 B	-0-	18764	3	3	9	Y	3	3 0		-0-
03		23095 X	20708	-0-	-2387 B	-0-	20707	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
									1	9	Y	1			1
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379															
10		42873 X	34669	-0-	-8204 B	-0-	34253	3	31	4	N	350	75 0	360 1	184
11		37710 X	33242	-0-	-4468 B	-0-	385	9					25 8		
12		38967 X	33978	-0-	-4989 B	-0-	32806	3	26	4	N	373	82 0	362 1	104
01		37851 X	33341	-0-	-4510 B	-0-	410	9					9 8		
02		33930 X	28891	-0-	-5039 B	-0-	33499	3	30	4	N	408	139 0	181 1	192
03		34658 X	32947	-0-	-1711 B	-0-	449	9							
							32930	3	30	4	N	346	127 0	181 1	230
							381	9							
							28520	3	28	4	N	312	113 0	179 1	250
							343	9							
							32484	3	31	4	N	393	123 0	348 1	160
							432	9					12 8		
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138															
10		43369 X	42573	-0-	-796 B	-0-	42522	3	51	9	Y	46	8 0	43 1	36
11		51030 X	33934	-0-	-17096 B	-0-	33923	3	11	9	Y	10	10 0	35 1	-0-
12		52731 X	35450	-0-	-17281 B	-0-	35426	3			Y	22	22 0		-0-
01		52731 X	35064	-0-	-17667 B	-0-	35040	3	24	9	Y	22	22 0		-0-
02		41748 X	26306	-0-	-15442 B	-0-	26291	3	15	9	Y	14	14 0		-0-
03		41540 X	31513	-0-	-10027 B	-0-	31499	3	14	9	Y	13	13 0		-0-
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003															
10		4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			164
11		4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	7			171
12		4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-			171
01		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-			171
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			171
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	25451 X	23036	-0-	-2415 B	-0-	22803	3	150	4	Y	75	75	1	3 8	71
11	25920 X	20425	-0-	-5495 B	-0-	20140	3	140	4	Y	132	1	0	130 1	70
12	26784 X	20929	-0-	-5855 B	-0-	20886	3	43	9	Y	39	4	0		105
01	26784 X	20693	-0-	-6091 B	-0-	20496	3	197	9	Y	179	5	0	185 1	94
02	22301 X	17012	-0-	-5289 B	-0-	16835	3	177	9	Y	161	3	0	185 1	67
03	21545 X	8355	-0-	-13190 B	-0-	8188	3	167	9	Y	152	1	0		218
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411															
10	12431 X	10070	-0-	-2361 B	-0-	10068	3	2	9	N	2	1	0		109
11	12030 X	9292	-0-	-2738 B	-0-	9290	3	1	4	N	1	2	0		108
12	11067 X	8491	-0-	-2576 B	-0-	8487	3	4	9	N	4	3	0		109
01	10292 X	2929	-0-	-7363 B	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	0		109
02	9628 X	6805	-0-	-2823 B	-0-	6803	3	2	9	N	2	2	0		109
03	10075 X	7646	-0-	-2429 B	-0-	7645	3	1	9	N	1	2	0		108
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969															
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-				254
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				254
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				254
01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				254
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				254
03	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-	14	8		240
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858															
10	8711 X	853	-0-	-7858 B	-0-	373	3	436	4	N	40				158
11	8430 X	879	-0-	-7551 B	-0-	160	3	719	4	N	-0-				158
12	8711 X	2085	-0-	-6626 B	-0-	1184	3	735	4	N	151	2	0		307
01	3968 X	3570	-0-	-398 B	-0-	2404	3	748	4	N	380	4	0	358 1	325
02	3712 X	3450	-0-	-262 B	-0-	2265	3	675	4	N	464	3	0	357 1	429
*03	4336 X	4336	-0-	-0 B	-0-	2954	3	725	4	N	597	3	0	691 1	332
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769															
10	45570 X	37695	-0-	-7875 B	-0-	20	1	37348	3	N	257	97	0	347 1	115
11	40650 X	36466	-0-	-4184 B	-0-	36137	3	329	9	N	299	107	0	194 1	103
12	41788 X	37263	-0-	-4525 B	-0-	37066	3	197	9	N	179	127	0		155
01	40641 X	35744	-0-	-4897 B	-0-	35543	3	201	9	N	183	169	0		169
02	37381 X	34436	-0-	-2945 B	-0-	34237	3	199	9	N	181	169	0		181
03	37696 X	35531	-0-	-2165 B	-0-	35234	3	297	9	N	270	170	0	174 1	107

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	31961 X	17915	-0-	-14046 B	-0-	17760	3 155 9	N	141	39 0	183 1	103		
11	30930 X	20787	-0-	-10143 B	-0-	19809	3 814 4	N	149	45 0		207		
12	30907 X	30056	-0-	-851 B	-0-	28655	3 1023 4	N	344	81 0	360 1	110		
01	29140 X	27196	-0-	-1944 B	-0-	25911	3 969 4	N	287	75 0	187 1	135		
02	25781 X	21762	-0-	-4019 B	-0-	20520	3 957 4	N	259	57 0	181 1	156		
03	30070 X	25395	-0-	-4675 B	-0-	25210	3 185 9	N	168	61 0		263		

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905														
10	27993 X	21025	-0-	-6968 B	-0-	20762	3 263 9	N	239	110 0	183 1	92		
11	25110 X	18249	-0-	-6861 B	-0-	17888	3 145 4	N	196	106 0		182		
12	25947 X	21362	-0-	-4585 B	-0-	21107	3 255 9	N	232	135 0	169 1	110		
01	24924 X	20221	-0-	-4703 B	-0-	19290	3 617 4	N	285	114 0	181 1	100		
02	19662 X	17635	-0-	-2027 B	-0-	17356	3 279 9	N	254	108 0		246		
03	21359 X	17808	-0-	-3551 B	-0-	17566	3 242 9	N	220	107 0	165 1	194		

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095														
10	26784 X	17271	-0-	-9513 B	-0-	17009	3 254 4	N	7	5 0	2 8	194		
11	24840 X	19942	-0-	-4898 B	-0-	19912	3 30 9	N	27	8 0	6 8	207		
12	25900 X	25900	-0-	-0- B	-0-	25882	3 18 9	N	16	16 0		207		
01	25101 X	25101	-0-	-0- B	-0-	25081	3 20 9	N	18	16 0		209		
02	22939 X	15352	-0-	-7587 B	-0-	15341	3 11 9	N	10	9 0		210		
03	25885 X	20621	-0-	-5264 B	-0-	20609	3 12 9	N	11	10 0		211		

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781														
10	7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	6538	3 1 4	N	826	1038 1		266		
11	7140 X	3243	-0-	-3897 B	-0-	2758	3 11 4	N	431	10 0	365 1	322		
12	8494 X	6148	-0-	-2346 B	-0-	5146	3 145 4	N	779	34 0	359 1	708		
01	8494 X	5545	-0-	-2949 B	-0-	4969	3 56 4	N	473	23 0	887 1	269		
02	7946 X	5251	-0-	-2695 B	-0-	4152	3 39 4	N	964	21 0	530 1	682		
03	7440 X	6044	-0-	-1396 B	-0-	4788	3 73 4	N	1075	18 0	1197 1	542		

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712														
10	11904 X	9903	-0-	-2001 B	-0-	9895	3 8 9	N	7	1 0		118		
11	11520 X	8175	-0-	-3345 B	-0-	8161	3 14 9	N	13	1 0	2 8	128		
12	11904 X	9048	-0-	-2856 B	-0-	9040	3 8 9	N	7	2 0		133		
01	10230 X	3638	-0-	-6592 B	-0-	3631	3 7 9	N	6	1 0		138		
02	9396 X	4538	-0-	-4858 B	-0-	4530	3 8 9	N	7	1 0		144		
03	9889 X	8395	-0-	-1494 B	-0-	8389	3 6 9	N	5	1 0		148		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432													
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
10		22630 X	18235	-0-	-4395 B	-0-	18217	3	18	9	N	16	136
11		21900 X	18875	-0-	-3025 B	-0-	18875	3			N	-0-	132
12		22134 X	16765	-0-	-5369 B	-0-	16765	3			N	-0-	132
01		21328 X	12921	-0-	-8407 B	-0-	12914	3	7	9	N	6	138
02		19053 X	10342	-0-	-8711 B	-0-	10340	3	2	9	N	2	140
03		19499 X	14803	-0-	-4696 B	-0-	14794	3	9	9	N	8	140

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654													
10		28954 X	24620	-0-	-4334 B	-0-	1360	1	21892	3	N	1244	332
							1368	9					
11		28020 X	21041	-0-	-6979 B	-0-	297	1	19472	3	N	1146	153
							11	4	1261	9			
12		28954 X	16032	-0-	-12922 B	-0-	89	1	14640	3	N	1178	222
							7	4	1296	9			
01		27373 X	19112	-0-	-8261 B	-0-	274	1	17723	3	N	1001	271
							14	4	1101	9			
02		23316 X	19767	-0-	-3549 B	-0-	18751	3	1016	9	N	924	265
												3	
03		24614 X	20713	-0-	-3901 B	-0-	19136	3	238	4	N	1217	406
							1339	9				28	

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567													
10		26815 X	25489	-0-	-1326 B	-0-	25489	3			N	-0-	-0-
11		24480 X	17682	-0-	-6798 B	-0-	17682	3			N	-0-	-0-
12		21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	21501	3			N	-0-	-0-
01		21358 X	21358	-0-	-0- B	-0-	21358	3			N	-0-	-0-
02		23838 X	19037	-0-	-4801 B	-0-	19037	3			N	-0-	-0-
03		25482 X	20510	-0-	-4972 B	-0-	20510	3			N	-0-	-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786													
10		37541 X	31130	-0-	-6411 B	-0-	31130	3			N	-0-	-0-
11		35400 X	28939	-0-	-6461 B	-0-	28939	3			N	-0-	-0-
12		34844 X	27054	-0-	-7790 B	-0-	27054	3			N	-0-	-0-
01		33356 X	27964	-0-	-5392 B	-0-	27964	3			N	-0-	-0-
02		29609 X	23494	-0-	-6115 B	-0-	23494	3			N	-0-	-0-
03		31124 X	29769	-0-	-1355 B	-0-	29769	3			N	-0-	-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847													
10		13113 X	7261	-0-	-5852 B	-0-	7261	3			N	-0-	-0-
11		10170 X	6775	-0-	-3395 B	-0-	6775	3			N	-0-	-0-
12		10509 X	6070	-0-	-4439 B	-0-	6070	3			N	-0-	-0-
01		10509 X	6027	-0-	-4482 B	-0-	6027	3			N	-0-	-0-
02		7917 X	4251	-0-	-3666 B	-0-	4251	3			N	-0-	-0-
03		7254 X	5414	-0-	-1840 B	-0-	5414	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
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			

10		5549 X	1415	-0-	-4134 B	-0-	724	3	691	9	N	628	523	1	730
11		5370 X	1889	-0-	-3481 B	-0-	1381	3	508	9	N	462	414	1	778
12		5549 X	1986	-0-	-3563 B	-0-	1443	3	543	9	N	494	2	0	604
01		4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	1912	3	728	9	N	662	2	0	785
													1	8	
02		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	2760	3	837	9	N	761	867	1	1
*03		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3162	3	811	9	N	737	774	1	1

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244															
10		31434 X	27491	-0-	-3943 B	-0-	27491	3			N	-0-			-0-
11		29070 X	25263	-0-	-3807 B	-0-	25263	3			N	-0-			-0-
12		28706 X	24457	-0-	-4249 B	-0-	24457	3			N	-0-			-0-
01		28706 X	24528	-0-	-4178 B	-0-	24528	3			N	-0-			-0-
02		26854 X	22050	-0-	-4804 B	-0-	22050	3			N	-0-			-0-
03		27497 X	23850	-0-	-3647 B	-0-	23850	3			N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666															
10		31558 X	27899	-0-	-3659 B	-0-	27899	3			N	-0-			-0-
11		30540 X	26251	-0-	-4289 B	-0-	26251	3			N	-0-			-0-
12		29326 X	25379	-0-	-3947 B	-0-	25379	3			N	-0-			-0-
01		29326 X	25748	-0-	-3578 B	-0-	25748	3			N	-0-			-0-
02		27434 X	23916	-0-	-3518 B	-0-	23916	3			N	-0-			-0-
03		27900 X	25311	-0-	-2589 B	-0-	25311	3			N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546															
10		35743 X	31768	-0-	-3975 B	-0-	31266	3	496	4	N	5	5	0	217
							6	9							
11		34320 X	26925	-0-	-7395 B	-0-	26424	3	480	4	N	19	19	0	217
							21	9							
12		33480 X	28549	-0-	-4931 B	-0-	28021	3	480	4	N	44	44	0	217
							48	9							
01		32209 X	28775	-0-	-3434 B	-0-	28245	3	480	4	N	45	45	0	217
							50	9							
02		29725 X	23500	-0-	-6225 B	-0-	23018	3	443	4	N	35	35	0	217
							39	9							
03		31775 X	30268	-0-	-1507 B	-0-	29759	3	465	4	N	40	41	0	171
							44	9							45

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176															
10		14787 X	7487	-0-	-7300 B	-0-	6640	3	847	9	N	770	20	0	1014
11		14910 X	5107	-0-	-9803 B	-0-	4570	3	537	9	N	488	18	0	546
12		15407 X	5490	-0-	-9917 B	-0-	4328	3	1162	9	N	1056	45	0	1223
01		15407 X	6083	-0-	-9324 B	-0-	4827	3	1256	9	N	1142	12	0	686
02		10382 X	4515	-0-	-5867 B	-0-	3804	3	711	9	N	646	11	0	1058
03		7502 X	4734	-0-	-2768 B	-0-	4178	3	556	9	N	505	8	0	525
													21	8	256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		8401 X	3660	-0-	-4741 B	-0-	3087	3	573	9	N	521	513	1		620	
11		8130 X	2405	-0-	-5725 B	-0-	1825	3	580	9	N	527	351	1		796	
12		6541 X	3901	-0-	-2640 B	-0-	3127	3	774	9	N	704	1	0	618	881	
01		6541 X	1788	-0-	-4753 B	-0-	971	3	817	9	N	743	3	0	1014	606	
													1	8			
02		6119 X	2300	-0-	-3819 B	-0-	1463	3	837	9	N	761	933	1	1	8	433
03		3906 X	3841	-0-	-65 B	-0-	3030	3	811	9	N	737	774	1	1	8	395

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248																	
10		5115 X	3939	-0-	-1176 B	-0-	3748	3	191	9	N	174	17	0	175	1	150
11		4470 X	3599	-0-	-871 B	-0-	3415	3	184	9	N	167	18	0	194	1	105
12		4061 X	3843	-0-	-218 B	-0-	3631	3	212	9	N	193	23	0	170	1	105
01		4061 X	3785	-0-	-276 B	-0-	3561	3	224	9	N	204	21	0	181	1	107
02		3683 X	2883	-0-	-800 B	-0-	2690	3	193	9	N	175	16	0			266
03		3937 X	3403	-0-	-534 B	-0-	2845	3	558	9	N	507	16	0	509	1	248

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171																	
10		26040 X	20247	-0-	-5793 B	-141116	20151	3	96	9	Y	87	4	0	25	1	125
11		25050 X	18130	-0-	-6920 B	-141116	18003	3	127	9	Y	115	16	0	155	1	69
12		23250 X	18136	-0-	-5114 B	-141116	18006	3	130	9	Y	118	38	0	116	1	33
01		21018 X	17952	-0-	-3066 B	-141116	17792	3	160	9	Y	145	40	0	60	1	78
02		19053 X	16936	-0-	-2117 B	-141116	16830	3	106	9	Y	96	36	0	57	1	81
03		20243 X	18238	-0-	-2005 B	-141116	18081	3	157	9	Y	143	33	0	150	1	41

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114																	
10		19623 X	15486	-0-	-4137 B	-0-	15392	3	94	9	Y	85	2	0	25	1	124
11		18240 X	14125	-0-	-4115 B	-0-	13997	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12		17050 X	14534	-0-	-2516 B	-0-	14424	3	110	9	Y	100	22	0	121	1	32
01		15841 X	13657	-0-	-2184 B	-0-	13517	3	140	9	Y	127	21	0	60	1	78
02		14500 X	14415	-0-	-85 B	-0-	14323	3	92	9	Y	84	22	0	57	1	83
03		15500 X	14860	-0-	-640 B	-0-	14719	3	141	9	Y	128	19	0	151	1	41

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135																	
10		24366 X	18477	-0-	-5889 B	-0-	18383	3	94	9	Y	85	2	0	24	1	123
11		20730 X	17083	-0-	-3647 B	-0-	16952	3	131	9	Y	119	12	0	155	1	75
12		21204 X	17208	-0-	-3996 B	-0-	17098	3	110	9	Y	100	30	0	116	1	29
01		19406 X	16938	-0-	-2468 B	-0-	16787	3	151	9	Y	137	32	0	56	1	78
02		17371 X	15948	-0-	-1423 B	-0-	15849	3	99	9	Y	90	30	0	57	1	81
03		18476 X	17031	-0-	-1445 B	-0-	16881	3	150	9	Y	136	26	0	150	1	41

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356																	
10		16151 X	13901	-0-	-2250 B	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
11		14880 X	11440	-0-	-3440 B	-0-	11436	3	4	4	N	-0-					-0-
12		15624 X	11879	-0-	-3745 B	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
01		15624 X	11051	-0-	-4573 B	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
02		14616 X	11911	-0-	-2705 B	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
03		13888 X	10997	-0-	-2891 B	-0-	10969	3	28	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940															
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	EOM BALANCE
10		27404 X	19524	-0-	-7880 B	-0-	949	1	18563	3	N	11	11	8	-0-
11		24120 X	20205	-0-	-3915 B	-0-	1051	1	19154	3	N	-0-			-0-
12		25110 X	17259	-0-	-7851 B	-0-	1043	1	16216	3	N	-0-			-0-
01		25110 X	12797	-0-	-12313 B	-0-	844	1	11953	3	N	-0-			-0-
02		23490 X	19457	-0-	-4033 B	-0-	836	1	18621	3	N	-0-			-0-
03		20894 X	16165	-0-	-4729 B	-0-	618	1	15547	3	N	-0-			-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985															
10		5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	5678	3			N	-0-			-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-			-0-
12		4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			N	-0-			-0-
01		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-			-0-
02		2523 X	1316	-0-	-1207 B	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
*03		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-			-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819															
10		10757 X	8583	-0-	-2174 B	-0-	409	1	7599	3	N	523	23	0	304
							575	9							
11		10410 X	8263	-0-	-2147 B	-0-	434	1	6951	3	N	798	25	0	532
							878	9							
12		10757 X	7104	-0-	-3653 B	-0-	364	1	6032	3	N	639	30	0	445
							5	4							
01		10261 X	2692	-0-	-7569 B	-0-	2355	3	107	4	N	209	4	0	470
							230	9							
02		9077 X	912	-0-	-8165 B	-0-	772	3	42	4	N	89	1	0	200
							98	9							
03		8587 X	5651	-0-	-2936 B	-0-	5035	3	174	4	N	402	4	0	210
							442	9							

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307															
10		7440 X	6310	-0-	-1130 B	-0-	5713	3	597	9	N	543	10	0	401
11		6900 X	5608	-0-	-1292 B	-0-	5085	3	523	9	N	475	11	0	314
12		7130 X	5217	-0-	-1913 B	-0-	4597	3	620	9	N	564	15	0	468
													43	8	
01		6634 X	5634	-0-	-1000 B	-0-	5080	3	554	9	N	504	5	0	434
02		5916 X	1859	-0-	-4057 B	-0-	1693	3	166	9	N	151	1	0	230
03		6324 X	928	-0-	-5396 B	-0-	928	3			N	-0-			230

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073															
10		20181 X	18156	-0-	-2025 B	-0-	18062	3	94	9	Y	85	2	0	124
11		19470 X	16866	-0-	-2604 B	-0-	16738	3	128	9	Y	116	9	0	75
12		20119 X	16951	-0-	-3168 B	-0-	16840	3	111	9	Y	101	22	0	33
01		18538 X	16231	-0-	-2307 B	-0-	16091	3	140	9	Y	127	22	0	78
02		16994 X	15522	-0-	-1472 B	-0-	15433	3	89	9	Y	81	21	0	81
03		18166 X	16549	-0-	-1617 B	-0-	16408	3	141	9	Y	128	18	0	41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11400	-	17812		
M	O	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
*04	17324 X	17324	-0-	-0-	B	-0-	15879	3	20	4	Y	1295	19	0	383
							1425	9					3	8	
*05	15163 X	6889	-0-	-8274	B	-0-	6189	3	223	4	Y	434	5	0	278
							477	9							
*06	14340 X	189	-0-	-14151	B	-0-	189	4			Y	-0-			278
*07	14818 X	-0-	-0-	-14818	B	-0-					Y	2	2	8	278
*08	14818 X	3602	-0-	-11216	B	-0-	3246	3	59	4	Y	270	4	0	538
							297	9							
*09	34729 X	34729	-0-	-0-	B	-0-	31224	3	4	4	Y	3183	27	0	277
							3501	9					20	8	
*10	29211 X	29211	-0-	-0-	B	-0-	26090	3	3121	9	Y	2837	25	0	509
*11	21510 X	21510	-0-	-0-	B	-0-	19172	3	2338	9	Y	2125	20	0	774
*12	18710 X	18710	-0-	-0-	B	-0-	16715	3	13	4	Y	1802	40	0	246
							1982	9					1	8	
*01	17226 X	17226	-0-	-0-	B	-0-	15284	3	16	4	Y	1751	35	0	397
							1926	9					10	8	
*02	15337 X	15337	-0-	-0-	B	-0-	13812	3	26	4	Y	1363	31	0	478
							1499	9					9	8	
*03	16685 X	16685	-0-	-0-	B	-0-	14960	3	17	4	Y	1553	31	0	286
							1708	9					1	8	

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11170	-	17095		
10	30597 X	26647	-0-	-3950	B	-0-	24220	3	2170	4	Y	234	4	0	144
							257	9							
11	28410 X	24128	-0-	-4282	B	-0-	22039	3	1960	4	Y	117	19	0	105
							129	9							
12	28396 X	22236	-0-	-6160	B	-0-	22102	3	134	9	Y	122	40	0	142
01	28396 X	22004	-0-	-6392	B	-0-	21626	3	378	9	Y	344	40	0	162
02	26564 X	20604	-0-	-5960	B	-0-	20369	3	235	9	Y	214	37	0	141
03	26660 X	21601	-0-	-5059	B	-0-	21433	3	168	9	Y	153	34	0	128

JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID ->	270784	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11120	-	16115		
10	30845 X	25765	-0-	-5080	B	-0-	24111	3	1395	4	Y	235	5	0	144
							259	9							
11	28950 X	23212	-0-	-5738	B	-0-	21775	3	1305	4	Y	120	23	0	104
							132	9							
12	28799 X	20386	-0-	-8413	B	-0-	20259	3	127	9	Y	115	48	0	126
01	28799 X	24703	-0-	-4096	B	-0-	24451	3	252	9	Y	229	61	0	90
02	26941 X	17876	-0-	-9065	B	-0-	17712	3	164	9	Y	149	43	0	84
03	25761 X	22499	-0-	-3262	B	-0-	22326	3	173	9	Y	157	47	0	115

JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	270871	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11155	-	16125		
10	28582 X	22877	-0-	-5705	B	-0-	20832	3	1950	4	Y	86	3	0	127
							95	9							
11	25170 X	20356	-0-	-4814	B	-0-	18402	3	1820	4	Y	122	14	0	76
							134	9							
12	24552 X	18556	-0-	-5996	B	-0-	18404	3	12	4	Y	127	33	0	39
							140	9							
01	23405 X	18875	-0-	-4530	B	-0-	18720	3	155	9	Y	141	36	0	78
02	21576 X	16617	-0-	-4959	B	-0-	16545	3	72	9	Y	65	31	0	55
03	22878 X	18644	-0-	-4234	B	-0-	18473	3	171	9	Y	155	29	0	47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781		PERF.11120 - 17332			
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		
10	26312 X	26312	-0-	-0- B	-0-	26032 3	18 4	Y	238	8 0	86 1	144	
11	22649 X	22649	-0-	-0- B	-0-	22507 3	142 9	Y	129	31 0	137 1	105	
12	21019 X	21019	-0-	-0- B	-0-	20875 3	144 9	Y	131	63 0	45 1	128	
01	18521 X	18521	-0-	-0- B	-0-	18256 3	265 9	Y	241	57 0	213 1	99	
02	16518 X	16518	-0-	-0- B	-0-	16349 3	169 9	Y	154	49 0	120 1	84	
*03	16986 X	16986	-0-	-0- B	-0-	16815 3	171 9	Y	155	44 0	79 1	116	

DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10976 - 17041			
10	19457 X	19457	-0-	-0- B	-0-	19407 3	50 9	N	45	2 0		191	
11	18561 X	18561	-0-	-0- B	-0-	18561 3		N	-0-	114 0		77	
12	16677 X	16677	-0-	-0- B	-0-	16677 3		N	-0-	32 0		45	
01	16852 X	16852	-0-	-0- B	-0-	16832 3	20 9	N	18	18 0		45	
02	16699 X	16699	-0-	-0- B	-0-	16644 3	55 9	N	50	16 0	62 1	17	
*03	17029 X	17029	-0-	-0- B	-0-	17004 3	25 9	N	23	14 0		26	

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11047 - 17238			
10	26753 X	17427	-0-	-9326 B	-0-	17377 3	50 9	N	45	1 0		211	
11	23250 X	15158	-0-	-8092 B	-0-	15158 3		N	-0-	132 0		79	
12	22351 X	17657	-0-	-4694 B	-0-	17657 3		N	-0-	32 0		47	
01	19375 X	17347	-0-	-2028 B	-0-	17336 3	11 9	N	10	11 0		46	
02	17226 X	14891	-0-	-2335 B	-0-	14844 3	47 9	N	43	9 0	63 1	17	
03	17670 X	15468	-0-	-2202 B	-0-	15449 3	19 9	N	17	8 0		26	

WHEELER 5		WELL #: 3H		RRCID -> 270938		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13197 - 17737			
10	14756 X	13939	-0-	-817 B	-0-	13669 3	270 9	Y	245	37 0	347 1	158	
11	16170 X	11719	-0-	-4451 B	-0-	11413 3	306 9	Y	278	10 8	35 0	188 1	209
12	16709 X	9801	-0-	-6908 B	-0-	9505 3	296 9	Y	269	4 8	34 0	291 1	153
01	16709 X	7033	-0-	-9676 B	-0-	6848 3	185 9	Y	168	34 0	23 0	144 1	154
02	13688 X	9942	-0-	-3746 B	-0-	9679 3	263 9	Y	239	23 0	33 0	134 1	226
03	13950 X	6241	-0-	-7709 B	-0-	6072 3	2 4	Y	152	13 0	216 1	149	

JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193		PERF.11153 - 16826			
10	31589 X	30408	-0-	-1181 B	-0-	27212 3	2940 4	Y	233	256 9	4 0	258 1	143
11	27960 X	27032	-0-	-928 B	-0-	24160 3	2747 4	Y	114	125 9	16 0	137 1	104
12	34441 X	22670	-0-	-11771 B	-0-	22560 3	110 9	Y	100	32 0	32 0	45 1	127
01	34441 X	24131	-0-	-10310 B	-0-	23905 3	226 9	Y	205	35 0	35 0	206 1	91
02	32219 X	21946	-0-	-10273 B	-0-	21840 3	106 9	Y	96	31 0	31 0	104 1	52
03	30411 X	23152	-0-	-7259 B	-0-	23000 3	152 9	Y	138	29 0	29 0	48 1	113

WILLIE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270940		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10750 - 15405			
10	30814 X	23474	-0-	-7340 B	-0-	23474 3		N	-0-			-0-	
11	26220 X	14999	-0-	-11221 B	-0-	14999 3		N	-0-			-0-	
12	26908 X	25283	-0-	-1625 B	-0-	25283 3		N	-0-			-0-	
01	23777 X	23114	-0-	-663 B	-0-	23114 3		N	-0-			-0-	
02	21953 X	20276	-0-	-1677 B	-0-	20276 3		N	-0-			-0-	
03	25296 X	21155	-0-	-4141 B	-0-	21155 3		N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
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
10		16343 X	16343	-0-	-0- B	-0-	16343 3		N	-0-		-0-
11		14871 X	14871	-0-	-0- B	-0-	14871 3		N	-0-		-0-
12		12186 X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186 3		N	-0-		-0-
01		10379 X	10379	-0-	-0- B	-0-	10379 3		N	-0-		-0-
02		10958 X	10958	-0-	-0- B	-0-	10958 3		N	-0-		-0-
*03		11457 X	11457	-0-	-0- B	-0-	11457 3		N	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
10		22661 X	19614	-0-	-3047 B	-0-	19614 3		N	-0-		-0-
11		21000 X	18563	-0-	-2437 B	-0-	18563 3		N	-0-		-0-
12		20088 X	18391	-0-	-1697 B	-0-	18391 3		N	-0-		-0-
01		20088 X	17813	-0-	-2275 B	-0-	17813 3		N	-0-		-0-
02		18502 X	16442	-0-	-2060 B	-0-	16442 3		N	-0-		-0-
03		19623 X	17489	-0-	-2134 B	-0-	17489 3		N	-0-		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031												
10		24118 X	3892	-0-	-20226 B	-0-	3852 3	40 9	N	36		155
11		21510 X	10892	-0-	-10618 B	-0-	10892 3		N	-0-	94 0	61
12		19437 X	17822	-0-	-1615 B	-0-	17822 3		N	-0-	25 0	36
01		25275 X	25275	-0-	-0- B	-0-	25252 3	23 9	N	21	21 0	36
02		22131 X	22131	-0-	-0- B	-0-	22074 3	57 9	N	52	18 0	17
*03		21463 X	21463	-0-	-0- B	-0-	21446 3	17 9	N	15	15 0	17
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550												
10		12214 X	11730	-0-	-484 B	-0-	11730 3		N	-0-		-0-
11		11670 X	11402	-0-	-268 B	-0-	11402 3		N	-0-		-0-
12		12076 X	12076	-0-	-0- B	-0-	12076 3		N	-0-		-0-
01		12280 X	12280	-0-	-0- B	-0-	12280 3		N	-0-		-0-
02		11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11238 3		N	-0-		-0-
03		12090 X	11465	-0-	-625 B	-0-	11465 3		N	-0-		-0-
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522												
10		9951 X	2908	-0-	-7043 B	-0-	455 1	2071 3	N	340	345 1	406
							8 4	374 9				
11		8580 X	2403	-0-	-6177 B	-0-	8 1	1980 3	N	349	571 1	184
							31 4	384 9				
12		6200 X	2607	-0-	-3593 B	-0-	160 1	1998 3	N	406	62 0	181
							2 4	447 9				
01		3937 X	2613	-0-	-1324 B	-0-	271 1	1887 3	N	414	59 0	167
							455 9					
02		3683 X	1889	-0-	-1794 B	-0-	149 1	1329 3	N	373	63 0	299
							1 4	410 9				
03		2914 X	1759	-0-	-1155 B	-0-	324 1	1126 3	N	271	353 1	217
							11 4	298 9				
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400												
10		11532 X	3820	-0-	-7712 B	-0-	3801 3	19 4	N	-0-		115
11		11160 X	101	-0-	-11059 B	-0-	101 3		N	-0-		115
12		11532 X	-0-	-0-	-11532 B	-0-			N	-0-		115
01		8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-0-			N	-0-	103 1	12
02		7656 X	-0-	-0-	-7656 B	-0-			N	-0-		12
03		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			N	-0-		12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7265	3	360	4	N	-0-					104
11		7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-	7324	3	5	4	N	-0-	5	0			99
12		4805 X	1645	-0-	-3160 B	-0-	1644	3	1	9	N	1	1	0			99
01		4805 X	2968	-0-	-1837 B	-0-	2957	3	11	9	N	10	2	0	88	1	19
02		5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	5916	3	3	9	N	3	3	0			19
03		4805 X	3734	-0-	-1071 B	-0-	3722	3	12	9	N	11	1	0			29

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064																	
10		28319 X	28319	-0-	-0- B	-0-	27090	3	1229	9	N	1117	129	0	918	1	260
11		26490 X	24838	-0-	-1652 B	-0-	23049	3	1789	9	N	1626	141	0	1482	1	263
12		24955 X	23069	-0-	-1886 B	-0-	21563	3	1506	9	N	1369	154	0	1075	1	403
01		23157 X	17852	-0-	-5305 B	-0-	16611	3	1241	9	N	1128	110	0	1094	1	316
02		26506 X	15728	-0-	-10778 B	-0-	14775	3	953	9	N	866	63	0	900	1	212
03		28334 X	16109	-0-	-12225 B	-0-	15134	3	975	9	N	886	61	0	861	1	175

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290																	
10		33852 X	1485	-0-	-32367 B	-0-	1428	3	57	9	N	52	5	0			165
11		35578 X	35578	-0-	-0- B	-0-	32793	3	2785	9	N	2532	154	0	1860	1	683
12		71498 X	71498	-0-	-0- B	-0-	66285	3	5213	9	N	4739	378	0	4289	1	755
01		35445 X	35445	-0-	-0- B	-0-	33019	3	2426	9	N	2205	177	0	2188	1	535
02		28692 X	28692	-0-	-0- B	-0-	26783	3	1909	9	N	1735	99	0	1942	1	192
03		40548 X	28900	-0-	-11648 B	-0-	27062	3	1838	9	N	1671	93	0	1542	1	225

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163																	
10		14756 X	10501	-0-	-4255 B	-0-	9788	3	713	9	N	648	32	0	696	1	508
11		13620 X	9379	-0-	-4241 B	-0-	8265	3	1114	9	N	1013	10	0	1114	1	397
12		14074 X	9184	-0-	-4890 B	-0-	8445	3	739	9	N	672	19	0	878	1	172
01		12524 X	8886	-0-	-3638 B	-0-	8002	3	884	9	N	804	20	0	350	1	606
02		10759 X	7858	-0-	-2901 B	-0-	7153	3	705	9	N	641	2	0	688	1	557
03		10509 X	8506	-0-	-2003 B	-0-	7765	3	741	9	N	674	700	1			531

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																	
10		7750 X	4474	-0-	-3276 B	-0-	3746	3	728	9	N	662	6	0	521	1	887
11		6330 X	3859	-0-	-2471 B	-0-	3228	3	631	9	N	574	9	0	1243	1	209
12		4929 X	3850	-0-	-1079 B	-0-	3029	3	821	9	N	746	20	0	354	1	581
01		3689 X	2156	-0-	-1533 B	-0-	1559	3	597	9	N	543	20	0	185	1	917
02		4176 X	1895	-0-	-2281 B	-0-	1407	3	488	9	N	444	30	0	730	1	601
03		4464 X	2114	-0-	-2350 B	-0-	1574	3	540	9	N	491	511	1			581

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		6200 X	4195	-0-	-2005 B	-0-	3943	3	72	4	Y	164	33	0	327 1 54
11		6480 X	3914	-0-	-2566 B	-0-	3384	3	44	4	Y	442	5	0	296 1 195
12		6696 X	4010	-0-	-2686 B	-0-	3428	3	69	4	Y	466	9	0	465 1 187
01		6696 X	2852	-0-	-3844 B	-0-	2370	3	68	4	Y	376	9	0	189 1 365
02		6206 X	2149	-0-	-4057 B	-0-	1597	3	9	4	Y	494	553	1	1 8 305
03		4185 X	717	-0-	-3468 B	-0-	218	3	2	4	Y	452	505	1	497 9 252
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
10		39804 X	18914	-0-	-20890 B	-0-	18445	3	469	9	N	426	46	0	185 1 264
11		38520 X	23929	-0-	-14591 B	-0-	22955	3	974	9	N	885	66	0	896 1 187
12		37820 X	26083	-0-	-11737 B	-0-	25093	3	990	9	N	900	87	0	723 1 277
01		28334 X	24738	-0-	-3596 B	-0-	23981	3	757	9	N	688	80	0	540 1 337
02		23562 X	23562	-0-	-0- B	-0-	22564	3	998	9	N	907	74	0	1074 1 93
03		26071 X	25023	-0-	-1048 B	-0-	24211	3	812	9	N	738	74	0	517 1 239
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
10		T. A.	5151	-0-	5151 B	27922	3398	3	9	4	Y	1585	7	0	1215 1 653
11		T. A.	3604	-0-	3604 B	31526	3096	3	508	9	Y	462	2	0	908 1 205
12		T. A.	3250	-0-	3250 B	34776	2321	3	131	4	Y	725	3	0	632 1 295
01		38102 X	3326	-0-	-34776 B	-0-	1844	3	543	4	Y	854	3	0	300 1 846
02		4814 X	1384	-0-	-3430 B	-0-	776	3	54	4	Y	504	1037	1	1 8 312
03		5146 X	832	-0-	-4314 B	-0-	82	3	110	4	Y	582	569	1	640 9 325
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
10		20553 X	13879	-0-	-6674 B	-0-	13799	3	80	9	N	73	18	0	217
11		19890 X	13649	-0-	-6241 B	-0-	13632	3	17	9	N	15	21	0	211
12		20553 X	14174	-0-	-6379 B	-0-	14089	3	85	9	N	77	27	0	261
01		18631 X	9391	-0-	-9240 B	-0-	9284	3	107	9	N	97	17	0	3 8 338
02		17429 X	9883	-0-	-7546 B	-0-	9821	3	62	9	N	56	18	0	376
03		14167 X	5497	-0-	-8670 B	-0-	5480	3	17	9	N	15	9	0	176 1 206
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208															
10		35247 X	29340	-0-	-5907 B	-0-	29329	3	11	9	N	10	10	0	187
11		33450 X	27148	-0-	-6302 B	-0-	27082	3	66	9	N	60	38	0	186 1 23
12		32829 X	26650	-0-	-6179 B	-0-	26563	3	87	9	N	79	46	0	56
01		31620 X	27340	-0-	-4280 B	-0-	27245	3	95	9	N	86	48	0	94
02		28391 X	22483	-0-	-5908 B	-0-	22387	3	96	9	N	87	38	0	143
03		29326 X	27143	-0-	-2183 B	-0-	27063	3	80	9	N	73	40	0	176

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		10257 X	10257	-0-	-0- B	-0-	8920	3	1337	9	N	1215	2	0	612
11		9360 X	5975	-0-	-3385 B	-0-	4390	3	8	4	N	1434	2	0	1213
							1577	9							
12		9672 X	8504	-0-	-1168 B	-0-	7326	3	1178	9	N	1071	7	0	954
01		10081 X	10081	-0-	-0- B	-0-	8914	3	1167	9	N	1061	17	0	489
02		9551 X	9551	-0-	-0- B	-0-	8464	3	1087	9	N	988	11	0	653
*03		9726 X	9726	-0-	-0- B	-0-	8805	3	921	9	N	837	10	0	175

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
10		22630 X	17387	-0-	-5243 B	-0-	373	1	16483	3	N	483	38	0	283
							531	9							
11		21900 X	15944	-0-	-5956 B	-0-	105	1	15502	3	N	306	18	0	203
							337	9							
12		22630 X	14094	-0-	-8536 B	-0-	189	1	13430	3	N	432	24	0	428
							475	9							
01		19220 X	12892	-0-	-6328 B	-0-	254	1	12255	3	N	348	23	0	198
							383	9					3	8	
02		16907 X	12825	-0-	-4082 B	-0-	496	1	11989	3	N	309	3	0	318
							340	9					4	8	
03		17391 X	16748	-0-	-643 B	-0-	677	1	15672	3	N	363	3	0	326
							399	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
10		14384 X	11085	-0-	-3299 B	-0-	10968	3	117	9	N	106	4	0	105
11		13920 X	11010	-0-	-2910 B	-0-	10880	3	130	9	N	118	18	0	205
12		13795 X	2570	-0-	-11225 B	-0-	2513	3	57	9	N	52	10	0	71
01		13144 X	7077	-0-	-6067 B	-0-	6945	3	35	4	N	88	29	0	130
							97	9							
02		11368 X	9543	-0-	-1825 B	-0-	9352	3	39	4	N	138	38	0	49
							152	9							
03		11377 X	9352	-0-	-2025 B	-0-	9182	3	23	4	N	134	33	0	150
							147	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
10		38905 X	20007	-0-	-18898 B	-0-	19911	3	96	9	N	87	55	0	186
11		36930 X	15504	-0-	-21426 B	-0-	15030	3	474	9	N	431	50	0	201
12		36518 X	18513	-0-	-18005 B	-0-	18051	3	462	9	N	420	72	0	381
01		26970 X	21821	-0-	-5149 B	-0-	21066	3	755	9	N	686	79	0	255
													3	8	
02		18890 X	18890	-0-	-0- B	-0-	18436	3	454	9	N	413	69	0	231
													3	8	
03		19995 X	19097	-0-	-898 B	-0-	18830	3	267	9	N	243	66	0	71

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
10		12910 X	12910	-0-	-0- B	-0-	330	1	12224	3	N	324	22	0	203
							356	9							
11		12390 X	8444	-0-	-3946 B	-0-	125	1	8122	3	N	179	7	0	195
							197	9							
12		12493 X	9699	-0-	-2794 B	-0-	334	1	9065	3	N	273	13	0	280
							300	9							
01		9858 X	7736	-0-	-2122 B	-0-	7504	3	232	9	N	211	12	0	118
													2	8	
02		12064 X	9511	-0-	-2553 B	-0-	504	1	8778	3	N	208	13	0	313
							229	9							
03		12896 X	8851	-0-	-4045 B	-0-	386	1	8299	3	N	151	12	0	280
							166	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912																
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	EOM BALANCE
10	8277 X	5976	-0-	-2301 B	-0-	4635	3	1341	9	N	1219	825	1		485	
11	8010 X	4800	-0-	-3210 B	-0-	14	1	3711	3	N	977	1141	1		321	
						1075	9									
12	6572 X	4960	-0-	-1612 B	-0-	434	1	3535	3	N	901	7	0	1078	1	137
						991	9									
01	5363 X	4680	-0-	-683 B	-0-	420	1	3226	3	N	940	858	1			219
						1034	9									
02	5597 X	4096	-0-	-1501 B	-0-	406	1	2841	3	N	772	649	1			342
						849	9									
03	5983 X	4880	-0-	-1103 B	-0-	434	1	3577	3	N	790	931	1			201
						869	9									
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095																
10	14229 X	10382	-0-	-3847 B	-0-	9407	3	975	9	N	886	27	0	849	1	235
11	13770 X	9241	-0-	-4529 B	-0-	8822	3	419	9	N	381	12	0	386	1	218
12	12462 X	9280	-0-	-3182 B	-0-	8667	3	613	9	N	557	19	0	505	1	251
01	11470 X	8819	-0-	-2651 B	-0-	8615	3	204	9	N	185	19	0	179	1	238
02	9976 X	8230	-0-	-1746 B	-0-	7863	3	367	9	N	334	363	1			209
03	10385 X	8338	-0-	-2047 B	-0-	7951	3	387	9	N	352	354	1			207
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																
10	12586 X	8603	-0-	-3983 B	-0-	7753	3	850	9	N	773	20	0	701	1	262
11	12180 X	7654	-0-	-4526 B	-0-	6866	3	788	9	N	716	15	0	661	1	302
12	12586 X	7381	-0-	-5205 B	-0-	6670	3	711	9	N	646	23	0	673	1	252
01	10013 X	7930	-0-	-2083 B	-0-	7125	3	805	9	N	732	26	0	725	1	231
												2	8			
02	9135 X	6448	-0-	-2687 B	-0-	5821	3	627	9	N	570	18	0	574	1	208
												1	8			
03	8618 X	6908	-0-	-1710 B	-0-	6176	3	732	9	N	665	16	0	689	1	168
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947																
10	9269 X	7502	-0-	-1767 B	-0-	474	1	6328	3	N	636	875	1			197
						700	9									
11	8970 X	6707	-0-	-2263 B	-0-	24	1	5691	3	N	900	1	0	951	1	145
						2	4									
12	9269 X	7244	-0-	-2025 B	-0-	207	1	6048	3	N	899	13	0	713	1	318
						989	9									
01	8494 X	7053	-0-	-1441 B	-0-	189	1	5894	3	N	882	13	0	726	1	461
						970	9									
02	7685 X	6021	-0-	-1664 B	-0-	179	1	4949	3	N	812	9	0	891	1	373
						893	9									
03	7502 X	6511	-0-	-991 B	-0-	60	1	5589	3	N	784	868	1	17	8	272
						862	9									
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	48391 X	34974	-0-	-13417 B	-0-	34438	3	536	9	N	487	134	0	359	1	156
11	45660 X	36009	-0-	-9651 B	-0-	34325	3	1236	4	N	407	80	0	189	1	294
12	45384 X	41224	-0-	-4160 B	-0-	448	9	38414	3	N	308	113	0			489
01	43617 X	37072	-0-	-6545 B	-0-	339	9	36953	3	N	108	106	0	3	8	488
02	39150 X	33439	-0-	-5711 B	-0-	33271	3	168	9	N	153	131	0	180	1	327
03	41230 X	34761	-0-	-6469 B	-0-	34619	3	142	9	N	129	129	0			327

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179																
10	24521 X	13939	-0-	-10582 B	-0-	11454	3	2485	9	Y	2259	24	0	1891	1	679
11	23730 X	12155	-0-	-11575 B	-0-	10418	3	1737	9	Y	1579	49	0	1673	1	536
12	22258 X	10387	-0-	-11871 B	-0-	8616	3	1771	9	Y	1610	54	0	1302	1	790
01	17422 X	7276	-0-	-10146 B	-0-	5605	3	1671	9	Y	1519	34	0	1990	1	284
02	13253 X	10139	-0-	-3114 B	-0-	8136	3	2003	9	Y	1821	116	0	1434	1	553
03	13950 X	10359	-0-	-3591 B	-0-	8421	3	1938	9	Y	1762	99	0	1734	1	482

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917																
10	10689 X	10689	-0-	-0- B	-0-	9789	3	900	9	N	818	8	0	506	1	409
11	11716 X	11716	-0-	-0- B	-0-	11072	3	644	9	N	585	9	0	497	1	488
12	9982 X	8535	-0-	-1447 B	-0-	7457	3	1078	9	N	980	11	0	587	1	870
01	9672 X	9061	-0-	-611 B	-0-	7952	3	1109	9	N	1008	3	0	1404	1	471
02	10005 X	7269	-0-	-2736 B	-0-	6572	3	697	9	N	634	1	0	681	1	423
03	12121 X	7255	-0-	-4866 B	-0-	6427	3	828	9	N	753	1	0	1016	1	159

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805																
10	16616 X	8853	-0-	-7763 B	-0-	7532	3	4	4	N	1197	18	0	1547	1	373
11	13050 X	8159	-0-	-4891 B	-0-	1317	9	6738	3	N	1292	20	0	1291	1	354
12	9920 X	8028	-0-	-1892 B	-0-	6716	3	1312	9	N	1193	29	0	1249	1	269
01	9920 X	7838	-0-	-2082 B	-0-	6584	3	10	4	N	1131	30	0	898	1	472
02	9280 X	7334	-0-	-1946 B	-0-	1244	9	6101	3	N	1121	25	0	1233	1	335
03	8866 X	7118	-0-	-1748 B	-0-	5913	3	4	4	N	1092	20	0	1028	1	379

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305																
10	9455 X	7436	-0-	-2019 B	-0-	577	1	5760	3	N	999	21	0	1037	1	131
11	9809 X	9809	-0-	-0- B	-0-	1099	9	711	1	N	1255	29	0	1099	1	258
12	10502 X	10502	-0-	-0- B	-0-	1381	9	924	1	N	1088	43	0	1006	1	297
01	9394 X	9394	-0-	-0- B	-0-	1197	9	781	1	N	929	28	0	996	1	202
02	9705 X	9705	-0-	-0- B	-0-	1022	9	790	1	N	1041	26	0	914	1	303
03	10509 X	6716	-0-	-3793 B	-0-	1145	9	680	1	N	832	21	0	978	1	136

915 9																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825																		
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						
10	26722 X	20386	-0-	-6336 B	-0-	19150	3	1236	9	Y	1124	152	0	993	1	135		
11	25860 X	17851	-0-	-8009 B	-0-	16666	3	1185	9	Y	1077	147	0	737	1	328		
12	26722 X	17122	-0-	-9600 B	-0-	16082	3	1040	9	Y	945	104	0	949	1	220		
01	24335 X	15869	-0-	-8466 B	-0-	14701	3	1168	9	Y	1062	94	0	967	1	218		
02	21141 X	15676	-0-	-5465 B	-0-	14885	3	791	9	Y	719	3	8					
03	20398 X	18426	-0-	-1972 B	-0-	17355	3	1071	9	Y	974	10	0	770	1	156		
												1	8					
												875	1			255		

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622																		
10	9546 X	9546	-0-	-0- B	-0-	9274	3	272	9	N	247	26	0	169	1	244		
11	8610 X	7855	-0-	-755 B	-0-	7608	3	20	4	N	206	24	0	179	1	247		
12	14012 X	6933	-0-	-7079 B	-0-	6690	3	243	9	N	221	26	0	176	1	266		
01	14012 X	4691	-0-	-9321 B	-0-	4495	3	40	4	N	142	5	0	181	1	222		
02	13108 X	5914	-0-	-7194 B	-0-	5706	3	36	4	N	156	156	9	5	0	186	1	187
03	9548 X	4541	-0-	-5007 B	-0-	4241	3	155	4	N	132	172	9	3	0	173	1	143
						145	9											

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825																		
10	21948 X	8150	-0-	-13798 B	-0-	336	1	7273	3	N	-0-	-0-				-0-		
11	21240 X	7627	-0-	-13613 B	-0-	541	4	7279	3	N	-0-	-0-				-0-		
12	21948 X	7934	-0-	-14014 B	-0-	78	1	7694	3	N	-0-	-0-				-0-		
01	16647 X	5846	-0-	-10801 B	-0-	270	4	5718	3	N	-0-	-0-				-0-		
02	10092 X	8120	-0-	-1972 B	-0-	240	1	-0-		N	-0-	-0-				-0-		
03	8153 X	5926	-0-	-2227 B	-0-	128	1	2	9	N	2	2	0			-0-		
						8120	3											
						5924	3											

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285																		
10	6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	5387	3	208	4	N	1147	4	0	948	1	346		
11	5189 X	5189	-0-	-0- B	-0-	1262	9	2	4	N	786	1	8					
12	4720 X	4720	-0-	-0- B	-0-	4322	3	9	4	N	742	3	0	663	1	466		
01	310 X	33	-0-	-277 B	-0-	865	9	16	4	N	-0-	9	0	730	1	463		
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-	3895	3	17	3	N	-0-	6	8	463	1	-0-		
03	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	816	9			N	-0-	17	3			-0-		
						17	3				100	42	1			58		

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110																		
10	24428 X	21057	-0-	-3371 B	-0-	18815	3	2242	9	Y	2038	46	0	1721	1	605		
11	23640 X	18428	-0-	-5212 B	-0-	16056	3	2372	9	Y	2156	84	0	1951	1	726		
12	23622 X	17625	-0-	-5997 B	-0-	15324	3	2301	9	Y	2092	97	0	1708	1	1013		
01	23622 X	13469	-0-	-10153 B	-0-	11862	3	1607	9	Y	1461	75	0	2133	1	265		
02	21402 X	15870	-0-	-5532 B	-0-	13981	3	1889	9	Y	1717	1	8					
03	21049 X	13132	-0-	-7917 B	-0-	11294	3	1838	9	Y	1671	17	0	1411	1	551		
												3	8					
												8	0	1732	1	482		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
LOWE	WELL #:	17H	RRCID ->	272340	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.12275	-	17340		
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			
10		13981 X	10532	-0-	-3449 B	-0-	8266 3	2266 9	N	2060	34 0	2977 1	648
11		13530 X	10417	-0-	-3113 B	-0-	8797 3	1620 9	N	1473	43 0	1692 1	386
12		14291 X	9058	-0-	-5233 B	-0-	7958 3	1100 9	N	1000	46 0	1114 1	226
01		14291 X	7817	-0-	-6474 B	-0-	6774 3	1043 9	N	948	38 0	942 1	194
02		13369 X	8146	-0-	-5223 B	-0-	6646 3	1500 9	N	1364	39 0	1209 1	310
03		10757 X	8251	-0-	-2506 B	-0-	6888 3	1363 9	N	1239	36 0	1360 1	153

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #:		2H	RRCID ->	272348	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	11111	PERF.12353	-	17675
10		33418 X	16963	-0-	-16455 B	-0-	15736 3	1131 4	N	87	7 0		409
11		32250 X	23603	-0-	-8647 B	-0-	23230 3	210 4	N	148	49 0		508
12		31930 X	27300	-0-	-4630 B	-0-	27074 3	32 4	N	176	119 0		565
01		29388 X	25417	-0-	-3971 B	-0-	24572 3	608 4	N	215	108 0	359 1	313
02		27260 X	20774	-0-	-6486 B	-0-	20523 3	251 9	N	228	86 0	180 1	275
03		27311 X	24237	-0-	-3074 B	-0-	23917 3	320 9	N	291	98 0	180 1	288

LOWE		WELL #:		28H	RRCID ->	272349	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12182	-	17444
10		11718 X	7202	-0-	-4516 B	-0-	6103 3	9 4	N	991	17 0	850 1	312
11		11340 X	5194	-0-	-6146 B	-0-	3538 3	54 4	N	1456	12 0	1366 1	390
12		11718 X	6260	-0-	-5458 B	-0-	5009 3	187 4	N	967	21 0	1112 1	224
01		8308 X	4742	-0-	-3566 B	-0-	3626 3	131 4	N	895	16 0	916 1	187
02		9790 X	9790	-0-	-0- B	-0-	8331 3	11 4	N	1316	35 0	1168 1	300
*03		8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	6722 3	1 4	N	1187	25 0	1314 1	148

STS		WELL #:		23H	RRCID ->	272458	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11216	-	15357
10		9424 X	5871	-0-	-3553 B	-0-	5112 3	759 9	N	690	19 0	608 1	234
11		9120 X	4964	-0-	-4156 B	-0-	4355 3	609 9	N	554	11 0	543 1	234
12		9424 X	5140	-0-	-4284 B	-0-	4484 3	656 9	N	596	17 0	579 1	234
01		7006 X	5186	-0-	-1820 B	-0-	4517 3	669 9	N	608	18 0	630 1	193
02		6119 X	4511	-0-	-1608 B	-0-	3906 3	605 9	N	550	13 0	527 1	202
03		5859 X	4581	-0-	-1278 B	-0-	3926 3	655 9	N	595	11 0	635 1	151

LOWE		WELL #:		15H	RRCID ->	272582	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	12018	PERF.12375	-	18209
10		15531 X	12254	-0-	-3277 B	-0-	767 1	9450 3	N	1852	58 0	2066 1	239
11		12750 X	11153	-0-	-1597 B	-0-	2037 9	8445 3	N	1794	57 0	1610 1	366
12		13144 X	11088	-0-	-2056 B	-0-	735 1	8927 3	N	1172	73 0	1153 1	312
01		13144 X	11032	-0-	-2112 B	-0-	1973 9	1289 9	N	1087	31 0	1131 1	237
02		11542 X	9036	-0-	-2506 B	-0-	870 1	7343 3	N	1039	24 0	949 1	303
03		12245 X	6735	-0-	-5510 B	-0-	2 4	1143 9	N	826	15 0	978 1	136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		21824 X	18225	-0-	-3599 B	-0-	17073	3	1152	9	Y	1047	75 0 993 1 135	
11		21120 X	14076	-0-	-7044 B	-0-	12978	3	1098	9	Y	998	65 0 739 1 329	
12		21824 X	15250	-0-	-6574 B	-0-	14240	3	1010	9	Y	918	77 0 950 1 220	
01		21173 X	15007	-0-	-6166 B	-0-	13860	3	1147	9	Y	1043	75 0 967 1 218	
												3 8		
02		19807 X	11501	-0-	-8306 B	-0-	10630	3	871	9	Y	792	100 0 757 1 152	
												1 8		
03		18228 X	16040	-0-	-2188 B	-0-	14934	3	1106	9	Y	1005	30 0 872 1 255	

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215														
10		16399 X	11118	-0-	-5281 B	-0-	9614	3	1504	9	N	1367	42 0 959 1 424	
11		15870 X	9069	-0-	-6801 B	-0-	8135	3	934	9	N	849	44 0 1012 1 217	
12		16399 X	9386	-0-	-7013 B	-0-	8392	3	994	9	N	904	54 0 866 1 201	
01		10881 X	7334	-0-	-3547 B	-0-	6322	3	1012	9	N	920	41 0 893 1 187	
02		10411 X	8327	-0-	-2084 B	-0-	6869	3	1458	9	N	1325	44 0 1168 1 300	
03		11129 X	7841	-0-	-3288 B	-0-	6522	3	1319	9	N	1199	37 0 1314 1 148	

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586														
10		35557 X	23314	-0-	-12243 B	-0-	23314	3			N	-0-	-0-	
11		33390 X	17849	-0-	-15541 B	-0-	17849	3			N	-0-	-0-	
12		34503 X	21098	-0-	-13405 B	-0-	21098	3			N	-0-	-0-	
01		23343 X	21064	-0-	-2279 B	-0-	21064	3			N	-0-	-0-	
02		21837 X	20600	-0-	-1237 B	-0-	20600	3			N	-0-	-0-	
*03		23703 X	23703	-0-	-0- B	-0-	23703	3			N	-0-	-0-	

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
10		45012 X	34533	-0-	-10479 B	-0-	33515	3	665	4	Y	321	106 0 261 1 93	
							353	9					4 8	
11		39450 X	30297	-0-	-9153 B	-0-	29398	3	659	4	Y	218	105 0 147 1 59	
							240	9						
12		40579 X	33692	-0-	-6887 B	-0-	32498	3	794	4	Y	364	160 0 187 1 76	
							400	9						
01		38998 X	32789	-0-	-6209 B	-0-	31618	3	776	4	Y	359	145 0 241 1 49	
							395	9						
02		35322 X	21970	-0-	-13352 B	-0-	21142	3	678	4	Y	136	102 0 63 1 20	
							150	9						
03		34534 X	32654	-0-	-1880 B	-0-	32060	3	483	4	Y	101	97 0 12 1 12	
							111	9						

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
10		37262 X	23397	-0-	-13865 B	-0-	22695	3	296	4	Y	369	50 0 431 1 138	
							406	9					8 8	
11		32580 X	23357	-0-	-9223 B	-0-	22583	3	143	4	Y	574	58 0 386 1 268	
							631	9						
12		33449 X	23323	-0-	-10126 B	-0-	22616	3	153	4	Y	504	85 0 530 1 157	
							554	9						
01		31341 X	24921	-0-	-6420 B	-0-	24193	3	176	4	Y	502	87 0 478 1 94	
							552	9						
02		28971 X	19714	-0-	-9257 B	-0-	18999	3	117	4	Y	544	69 0 293 1 276	
							598	9						
03		24149 X	22808	-0-	-1341 B	-0-	22273	3	109	4	Y	387	47 0 156 1 460	
							426	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13299 X	8230	-0-	-5069 B	-0-	6834 3	1396 9	Y	1269	53 0	1376 1		230
11	12870 X	7159	-0-	-5711 B	-0-	5775 3	1384 9	Y	1258	25 0	1139 1		324
12	13299 X	6905	-0-	-6394 B	-0-	5883 3	1022 9	Y	929	37 0	858 1		358
01	11780 X	6603	-0-	-5177 B	-0-	5279 3	1324 9	Y	1204	30 0	1261 1		269
										2 8			
02	9135 X	5757	-0-	-3378 B	-0-	4639 3	1118 9	Y	1016	1040 1	2 8		243
03	8215 X	5704	-0-	-2511 B	-0-	4710 3	994 9	Y	904	956 1			191

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107													
10	16089 X	11630	-0-	-4459 B	-0-	11467 3	163 9	Y	148	24 1			124
11	14850 X	11179	-0-	-3671 B	-0-	11057 3	122 9	Y	111	4 0	156 1		75
12	14043 X	11392	-0-	-2651 B	-0-	11293 3	99 9	Y	90	10 0	122 1		33
01	12555 X	10894	-0-	-1661 B	-0-	10766 3	128 9	Y	116	11 0	60 1		78
02	11745 X	10244	-0-	-1501 B	-0-	10167 3	77 9	Y	70	10 0	57 1		81
03	11625 X	10860	-0-	-765 B	-0-	10730 3	130 9	Y	118	8 0	150 1		41

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108													
10	39277 X	28678	-0-	-10599 B	-0-	26159 3	2324 4	N	177	76 0	175 1		181
						195 9							
11	38010 X	27911	-0-	-10099 B	-0-	25243 3	2407 4	N	237	85 0	176 1		157
						261 9							
12	37851 X	34380	-0-	-3471 B	-0-	31404 3	2573 4	N	366	122 0	178 1		223
						403 9							
01	36549 X	32683	-0-	-3866 B	-0-	29779 3	2490 4	N	376	109 0	362 1		128
						414 9							
02	33611 X	29523	-0-	-4088 B	-0-	26742 3	2407 4	N	340	99 0	185 1		184
						374 9							
03	34379 X	31274	-0-	-3105 B	-0-	28429 3	2573 4	N	247	101 0			330
						272 9							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469													
10	10323 X	4777	-0-	-5546 B	-0-	145 1	3619 3	Y	920	1 0	950 1		316
						1 4	1012 9						
11	9840 X	4979	-0-	-4861 B	-0-	91 1	3462 3	Y	1296	3 0	1501 1		108
						1426 9							
12	7998 X	3697	-0-	-4301 B	-0-	90 1	2691 3	Y	833	783 1			158
						916 9							
01	6758 X	2400	-0-	-4358 B	-0-	66 1	1419 3	Y	832	829 1			161
						915 9							
02	4466 X	2508	-0-	-1958 B	-0-	62 1	1459 3	Y	897	787 1			271
						987 9							
03	5146 X	2263	-0-	-2883 B	-0-	58 1	1278 3	Y	843	876 1	5 8		233
						927 9							

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449													
10	12524 X	6458	-0-	-6066 B	-0-	381 1	4953 3	Y	1022	7 0	892 1		349
						1124 9							
11	12120 X	7699	-0-	-4421 B	-0-	282 1	5624 3	Y	1630	11 0	1833 1		135
						1793 9							
12	12524 X	5898	-0-	-6626 B	-0-	334 1	4609 3	Y	868	10 0	831 1		162
						955 9							
01	10416 X	6760	-0-	-3656 B	-0-	380 1	5485 3	Y	814	11 0	810 1		155
						895 9							
02	6454 X	6454	-0-	-0- B	-0-	345 1	5472 3	Y	579	10 0	552 1		172
						637 9							
03	7967 X	6444	-0-	-1523 B	-0-	354 1	5439 3	Y	592	7 0	593 1		161
						651 9				3 8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
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			
10	18135 X	9233	-0-	-8902 B	-0-	8749	3 484 9	N	440	10 0	448 1	122		
11	16770 X	8632	-0-	-8138 B	-0-	8163	3 469 9	N	426	24 0	269 1	255		
12	12989 X	9077	-0-	-3912 B	-0-	204	1 8467 3	N	369	33 0	396 1	195		
01	11749 X	9363	-0-	-2386 B	-0-	406	9 232 1	N	415	33 0	438 1	139		
02	9222 X	7709	-0-	-1513 B	-0-	457	9 218 1	N	301	44 0	272 1	124		
03	9238 X	7899	-0-	-1339 B	-0-	331	9 232 1	N	250	43 0	236 1	95		
						275	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
10	21235 X	15239	-0-	-5996 B	-0-	14744	3 495 9	N	450	19 0	405 1	122		
11	20550 X	14177	-0-	-6373 B	-0-	13619	3 558 9	N	507	43 0	292 1	294		
12	21235 X	14848	-0-	-6387 B	-0-	336	1 13942 3	N	518	56 0	488 1	268		
01	19189 X	15242	-0-	-3947 B	-0-	570	9 378 1	N	638	56 0	638 1	212		
02	14471 X	12820	-0-	-1651 B	-0-	702	9 362 1	N	533	67 0	454 1	224		
03	15252 X	13343	-0-	-1909 B	-0-	586	9 389 1	N	493	65 0	456 1	196		
						542	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
10	18383 X	4626	-0-	-13757 B	-0-	498	1 2775 3	N	1230	6 0	1189 1	559		
11	17340 X	6222	-0-	-11118 B	-0-	1353	9 526 1	N	876	10 0	1058 1	367		
12	13268 X	4948	-0-	-8320 B	-0-	1	4 964 9							
01	10633 X	2587	-0-	-8046 B	-0-	491	1 3415 3	N	933	20 0	963 1	317		
02	9193 X	3021	-0-	-6172 B	-0-	16	4 1026 9							
03	6417 X	1532	-0-	-4885 B	-0-	520	1 1138 3	N	838	814 1		341		
						7	4 922 9							
						506	1 1938 3	N	522	712 1		151		
						3	4 574 9							
						641	1 891 9	N	810	749 1		212		

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
10	8060 X	3335	-0-	-4725 B	-0-	1920	3 1415 9	N	1286	1042 1		511		
11	6990 X	3440	-0-	-3550 B	-0-	16	1 2046 3	N	1253	1353 1		411		
12	6510 X	3415	-0-	-3095 B	-0-	1378	9 448 1	N	826	1110 1		127		
01	5270 X	4163	-0-	-1107 B	-0-	909	9 450 1	N	931	841 1		217		
02	4930 X	3429	-0-	-1501 B	-0-	1024	9 429 1	N	772	647 1		342		
03	3565 X	3175	-0-	-390 B	-0-	849	9 434 1	N	790	931 1		201		
						869	9							

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
10	23932 X	18046	-0-	-5886 B	-0-	18046	3	N	-0-			-0-		
11	23160 X	18098	-0-	-5062 B	-0-	18098	3	N	-0-			-0-		
12	23932 X	16672	-0-	-7260 B	-0-	16672	3	N	-0-			-0-		
01	21111 X	12409	-0-	-8702 B	-0-	12409	3	N	-0-			-0-		
02	17833 X	17833	-0-	-0- B	-0-	17833	3	N	-0-			-0-		
03	18693 X	17750	-0-	-943 B	-0-	17750	3	N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816 X	16249	-0-	-6567 B	-0-	914	1	14513	2	N	747	854	1	511
						822	9							
11	22080 X	11753	-0-	-10327 B	-0-	815	1	10472	2	N	424	552	1	383
						466	9							
12	23448 X	23448	-0-	-0- B	-0-	10526	1	12052	2	N	791	528	1	646
						870	9							
01	19749 X	19749	-0-	-0- B	-0-	9134	1	9875	2	N	673	921	1	398
						740	9							
02	26892 X	26892	-0-	-0- B	-0-	13290	1	12692	2	N	827	532	1	693
						910	9							
03	23436 X	22502	-0-	-934 B	-0-	8534	1	13331	2	N	579	881	1	391
						637	9							
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900														
10	13857 X	9356	-0-	-4501 B	-0-	7956	3	1400	9	Y	1273	27	0	236
11	13410 X	8339	-0-	-5071 B	-0-	6966	3	1373	9	Y	1248	16	0	324
12	13857 X	7859	-0-	-5998 B	-0-	6696	3	1163	9	Y	1057	26	0	413
01	12741 X	7526	-0-	-5215 B	-0-	6038	3	1488	9	Y	1353	21	0	305
												2	8	
02	9860 X	6481	-0-	-3379 B	-0-	5363	3	1118	9	Y	1016	1076	1	243
												2	8	
03	9362 X	6111	-0-	-3251 B	-0-	5117	3	994	9	Y	904	956	1	191
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
10	T. A.	11112	-0-	11112 B	64415	320	1	8216	3	Y	2342	50	0	335
						2576	9					5	8	
11	T. A.	10018	-0-	10018 B	74433	300	1	7284	3	Y	2213	33	0	295
						2434	9							
12	T. A.	11763	-0-	11763 B	86196	288	1	10001	3	Y	1340	60	0	162
						1474	9							
01	96398 X	10202	-0-	-86196 B	-0-	309	1	8710	3	Y	1075	55	0	143
						1183	9							
02	8845 X	8845	-0-	-0- B	-0-	288	1	7684	3	Y	794	25	0	268
						873	9							
03	11749 X	9165	-0-	-2584 B	-0-	310	1	8083	3	Y	702	22	0	221
						772	9							
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
10	14043 X	8298	-0-	-5745 B	-0-	7727	3	571	9	N	519	23	0	66
11	13590 X	9903	-0-	-3687 B	-0-	9156	3	747	9	N	679	32	0	136
12	13330 X	8133	-0-	-5197 B	-0-	7010	3	1123	9	N	1021	34	0	280
01	9517 X	6116	-0-	-3401 B	-0-	4903	3	35	4	N	1071	14	0	237
						1178	9							
02	8903 X	7872	-0-	-1031 B	-0-	6709	3	2	4	N	1055	18	0	310
						1161	9							
03	10230 X	7529	-0-	-2701 B	-0-	6573	3	41	4	N	832	22	0	136
						915	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	2227	3	840	9	N	764	15	152
11		3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	2668	3	861	9	N	783	22	143
12		3503 X	2600	-0-	-903 B	-0-	1551	3	1049	9	N	954	18	224
01		3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	2048	3	866	9	N	787	6	189
												1	8	
02		3277 X	2730	-0-	-547 B	-0-	1914	3	816	9	N	742	5	214
03		3658 X	2793	-0-	-865 B	-0-	1833	3	960	9	N	873	5	123

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537														
10		T. A.	11232	-0-	11232 B	68027	11040	3	171	4	Y	19	18	-0-
							21	9						
11		T. A.	10043	-0-	10043 B	78070	10020	3	23	9	Y	21	21	-0-
12		T. A.	9101	-0-	9101 B	87171	9079	3	22	9	Y	20	20	-0-
01		T. A.	8005	-0-	8005 B	95176	7988	3	17	9	Y	15	15	-0-
02		T. A.	7733	-0-	7733 B	102909	7733	3			Y	-0-		-0-
03		T. A.	8215	-0-	8215 B	111124	8206	3	9	9	Y	8	5	3

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500														
10		14553 X	14553	-0-	-0- B	-0-	11833	3	2720	9	Y	2473	8	406
11		13371 X	13371	-0-	-0- B	-0-	10614	3	2757	9	Y	2506	8	88
12		12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	10110	3	2836	9	Y	2578	17	697
01		11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	8689	3	2475	9	Y	2250	14	738
02		10196 X	10196	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2243	9	Y	2039	1954	823
*03		10710 X	10710	-0-	-0- B	-0-	8392	3	2318	9	Y	2107	1	834
												5	8	

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089														
10		12245 X	10827	-0-	-1418 B	-0-	756	1	8620	3	N	1168	11	235
							166	4	1285	9				
11		11850 X	9738	-0-	-2112 B	-0-	655	1	7877	3	N	1065	11	198
							34	4	1172	9				
12		12245 X	9364	-0-	-2881 B	-0-	789	1	7464	3	N	977	22	229
							36	4	1075	9				
01		11780 X	7853	-0-	-3927 B	-0-	693	1	6232	3	N	806	5	195
							41	4	887	9				
02		11020 X	6435	-0-	-4585 B	-0-	391	1	5148	3	N	739	3	214
							83	4	813	9				
03		10819 X	9223	-0-	-1596 B	-0-	384	1	7834	3	N	872	4	123
							46	4	959	9				

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683														
10		12369 X	9914	-0-	-2455 B	-0-	8957	3	957	9	N	870	27	294
11		11970 X	8850	-0-	-3120 B	-0-	7763	3	1087	9	N	988	16	419
12		12369 X	8760	-0-	-3609 B	-0-	7926	3	834	9	N	758	26	296
01		11749 X	8773	-0-	-2976 B	-0-	7880	3	893	9	N	812	27	256
													2	
													8	
02		10614 X	7512	-0-	-3102 B	-0-	6733	3	779	9	N	708	20	259
													1	
													8	
03		9920 X	7723	-0-	-2197 B	-0-	6961	3	762	9	N	693	17	175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		20770 X	15823	-0-	-4947 B	-0-	14634	3	9	4	Y	1073	86	0	1005	1	137
11		19920 X	14249	-0-	-5671 B	-0-	1180	9									
12		20367 X	13359	-0-	-7008 B	-0-	13107	3	1142	9	Y	1038	86	0	753	1	336
01		18600 X	13619	-0-	-4981 B	-0-	12384	3	975	9	Y	886	48	0	955	1	219
02		16298 X	11567	-0-	-4731 B	-0-	12499	3	1120	9	Y	1018	50	0	966	1	218
03		15810 X	13593	-0-	-2217 B	-0-	10720	3	847	9	Y	770	76	0	758	1	153

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																	
10		7781 X	5445	-0-	-2336 B	-0-	5109	3	336	9	N	305	214	1			121
11		7530 X	4870	-0-	-2660 B	-0-	10	1	4255	3	N	550	1	0	490	1	180
12		7440 X	5176	-0-	-2264 B	-0-	605	9									
01		6200 X	3988	-0-	-2212 B	-0-	310	1	4007	3	N	781	11	0	832	1	118
02		5104 X	3692	-0-	-1412 B	-0-	859	9									
03		5456 X	5198	-0-	-258 B	-0-	240	1	2721	3	N	934	2	0	833	1	217

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																	
10		34348 X	14114	-0-	-20234 B	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
11		32070 X	-0-	-0-	-32070 B	-0-					N	-0-					-0-
12		33604 X	-0-	-0-	-33604 B	-0-					N	-0-					-0-
01		33604 X	-0-	-0-	-33604 B	-0-					N	-0-					-0-
02		31436 X	-0-	-0-	-31436 B	-0-					N	-0-					-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105 B	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																	
10		38254 X	22639	-0-	-15615 B	-0-	21548	3	763	4	N	298	33	0	169	1	346
11		32550 X	19108	-0-	-13442 B	-0-	328	9									
12		33294 X	29208	-0-	-4086 B	-0-	18017	3	808	4	N	257	37	0	379	1	187
01		31589 X	24495	-0-	-7094 B	-0-	283	9									
02		27956 X	23323	-0-	-4633 B	-0-	27903	3	868	4	N	397	72	0	344	1	168
03		29202 X	21470	-0-	-7732 B	-0-	437	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-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														
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
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
10		15314 X	9718	-0-	-5596 B	-0-	9134 3	357 4	N	206	306 1			183
							227 9							
11		13500 X	9202	-0-	-4298 B	-0-	8893 3	88 4	N	201	3 0	188 1		193
							221 9							
12		11904 X	9722	-0-	-2182 B	-0-	9521 3	201 9	N	183	8 0	209 1		159
01		11036 X	9814	-0-	-1222 B	-0-	9525 3	289 9	N	263	10 0	309 1		103
02		9512 X	8637	-0-	-875 B	-0-	8590 3	47 9	N	43	9 0	54 1		83
03		9734 X	9455	-0-	-279 B	-0-	9183 3	272 9	N	247	7 0	224 1		99
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
10		17236 X	11855	-0-	-5381 B	-0-	11639 3	5 4	N	192	343 1			195
							211 9							
11		16680 X	11142	-0-	-5538 B	-0-	10804 3	338 9	N	307				502
12		16771 X	11267	-0-	-5504 B	-0-	11131 3	136 9	N	124	338 1			288
01		14074 X	11185	-0-	-2889 B	-0-	10909 3	276 9	N	251	1 0	181 1		357
02		13166 X	5824	-0-	-7342 B	-0-	5639 3	185 9	N	168	3 0	179 1		343
03		11842 X	5679	-0-	-6163 B	-0-	5513 3	2 4	N	149	6 0	173 1		313
							164 9							
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
10		67921 X	52702	-0-	-15219 B	-0-	52702 3		N	-0-				-0-
11		63330 X	49361	-0-	-13969 B	-0-	49361 3		N	-0-				-0-
12		60605 X	48612	-0-	-11993 B	-0-	48612 3		N	-0-				-0-
01		56854 X	47673	-0-	-9181 B	-0-	47673 3		N	-0-				-0-
02		50663 X	43789	-0-	-6874 B	-0-	43789 3		N	-0-				-0-
03		52700 X	46152	-0-	-6548 B	-0-	46152 3		N	-0-				-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
10		44888 X	28116	-0-	-16772 B	-0-	27874 3	69 4	N	157	19 0	350 1		296
							173 9							
11		43440 X	26306	-0-	-17134 B	-0-	25018 3	1035 4	N	230	76 0			450
							253 9							
12		42594 X	36134	-0-	-6460 B	-0-	35465 3	669 9	N	608	217 0	364 1		477
01		40982 X	33565	-0-	-7417 B	-0-	33088 3	477 9	N	434	199 0	498 1		214
02		36598 X	28094	-0-	-8504 B	-0-	27702 3	392 9	N	356	160 0	180 1		230
03		36146 X	31274	-0-	-4872 B	-0-	30841 3	433 9	N	394	154 0	176 1		294
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
10		14384 X	10282	-0-	-4102 B	-0-	8547 3	1735 9	N	1577	25 0	1703 1		851
11		13530 X	9392	-0-	-4138 B	-0-	7672 3	5 4	N	1559	27 0	1313 1		1070
							1715 9							
12		13020 X	9985	-0-	-3035 B	-0-	8270 3	1715 9	N	1559	38 0	1773 1		818
01		11284 X	3601	-0-	-7683 B	-0-	2844 3	757 9	N	688	4 0	1414 1		88
02		11813 X	11813	-0-	-0- B	-0-	10196 3	1617 9	N	1470	10 0	1049 1		499
03		10292 X	9373	-0-	-919 B	-0-	7835 3	1538 9	N	1398	3 0	1567 1		327

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	7278 X	7278	-0-	-0- B	-0-	310	1	6627	3	Y	310	31	0	294	1	41
						341	9									
11	7683 X	7683	-0-	-0- B	-0-	300	1	6911	3	Y	429	14	0	400	1	56
						472	9									
12	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	298	1	4015	3	Y	1135	8	0	1040	1	143
						1249	9									
01	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	202	1	3782	3	Y	1356	8	0	1302	1	189
						1492	9									
02	4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	288	1	3358	3	Y	1163	11	0	939	1	402
						1279	9									
*03	5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	310	1	3585	3	Y	1152	9	0	1173	1	372
						1267	9									
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337																
10	12338 X	7774	-0-	-4564 B	-0-	7521	3	9	4	N	222	18	0	177	1	107
						244	9									
11	11790 X	8426	-0-	-3364 B	-0-	8107	3	319	9	N	290	22	0	188	1	187
						8071	3	1	4	N	221	28	0	177	1	203
						243	9									
01	11036 X	3246	-0-	-7790 B	-0-	3125	3	121	9	N	110	3	0			310
						1474	3	85	9	N	77	1	0	180	1	206
02	8700 X	1474	-0-	-7226 B	-0-	1389	3									
						4767	3	11	9	N	10	2	0			214
03	8711 X	4767	-0-	-3944 B	-0-	4756	3									
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735																
10	136400 X	63891	-0-	-72509 B	-0-	184	1	63473	3	Y	45	19	0	28	1	1
						184	4	50	9							
11	132000 X	97036	-0-	-34964 B	-0-	291	1	95489	3	Y	874	127	0	720	1	28
						295	4	961	9							
12	128588 X	90714	-0-	-37874 B	-0-	278	1	89836	3	Y	282	261	0	49	1	-0-
						290	4	310	9							
01	101246 X	90230	-0-	-11016 B	-0-	299	1	89225	3	Y	283	264	0	18	1	1
						395	4	311	9							
02	90712 X	78699	-0-	-12013 B	-0-	622	1	76318	3	Y	529	217	0	280	1	33
						1177	4	582	9							
03	100285 X	NO RPT	-0-	-100285 B	-0-					Y	NO RPT					33
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																
10	68662 X	68662	-0-	-0- B	-0-	744	1	64600	3	Y	2191	5	0	1962	1	224
						908	4	2410	9							
11	56771 X	56771	-0-	-0- B	-0-	55368	3	1403	9	Y	1275	25	0	1379	1	95
						256	1	47258	3	Y	843	56	0	780	1	102
12	56668 X	48673	-0-	-7995 B	-0-	232	4	927	9							
						396	1	46889	3	Y	130	62	0	167	1	3
						582	4	143	9							
01	50437 X	48010	-0-	-2427 B	-0-	245	1	39885	3	Y	250	50	0	173	1	30
						550	4	275	9							
02	64235 X	40955	-0-	-23280 B	-0-					Y	250	50	0	173	1	30
03	68665 X	NO RPT	-0-	-68665 B	-0-					Y	NO RPT					30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	166501 X	82632	-0-	-83869 B	-0-	221 1	76689 3	5501 9	5501 9	Y	5001	22 0	5321 1		230	
11	161130 X	114653	-0-	-46477 B	-0-	221 4	5501 9	328 1	107675 3	Y	5743	144 0	5621 1		208	
12	166501 X	113897	-0-	-52604 B	-0-	333 4	6317 9	336 1	108537 3	Y	4248	315 0	4069 1		72	
01	131285 X	112576	-0-	-18709 B	-0-	351 4	4673 9	361 1	107800 3	Y	3580	319 0	3234 1		99	
02	116058 X	98259	-0-	-17799 B	-0-	477 4	3938 9	95904 3	2355 9	Y	2141	272 0	1769 1		199	
03	118482 X	99144	-0-	-19338 B	-0-	363 1	95362 3	938 4	2481 9	Y	2255	239 0	2049 1		166	

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

10	214582 X	54047	-0-	-160535 B	-0-	143 1	49322 3	143 4	4439 9	Y	4035	14 0	4297 1		186
11	105420 X	74751	-0-	-30669 B	-0-	211 1	69252 3	214 4	5074 9	Y	4613	92 0	4539 1		168
12	108934 X	62438	-0-	-46496 B	-0-	181 1	58325 3	188 4	3744 9	Y	3404	169 0	3344 1		59
01	85901 X	52321	-0-	-33580 B	-0-	164 1	48891 3	216 4	3050 9	Y	2773	145 0	2607 1		80
02	75719 X	45888	-0-	-29831 B	-0-	44089 3	1799 9	198 1	51869 3	Y	1635	125 0	1429 1		161
03	77252 X	53434	-0-	-23818 B	-0-	510 4	857 9			Y	779	130 0	757 1		53

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

10	77562 X	55971	-0-	-21591 B	-0-	54363 3	1608 9	50574 3	3467 4	N	1462	491 0	908 1		376
11	72120 X	55722	-0-	-16398 B	-0-	1681 9		49872 3	6934 4	N	1528	502 0	1078 1		324
12	69130 X	57952	-0-	-11178 B	-0-	1146 9		47818 3	1152 9	N	1042	123 0	538 1		705
01	65131 X	48970	-0-	-16161 B	-0-	47818 3	1152 9			N	1047	116 0	1087 1		544
02	57420 X	43836	-0-	-13584 B	-0-	42855 3	981 9			N	892	116 0	900 1		417
03	57939 X	46689	-0-	-11250 B	-0-	45647 3	1042 9			N	947	111 0	679 1		574

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

10	86428 X	59766	-0-	-26662 B	-0-	57925 3	1841 9	50276 3	1670 9	N	1674	590 0	900 1		371
11	76620 X	51946	-0-	-24674 B	-0-	50276 3	1670 9	54558 3	1258 9	N	1518	564 0	1081 1		244
12	73997 X	55816	-0-	-18181 B	-0-	45786 3	1189 9			N	1144	104 0	727 1		557
01	70153 X	46975	-0-	-23178 B	-0-	45786 3	1189 9			N	1081	88 0	1286 1		261
02	61567 X	49123	-0-	-12444 B	-0-	48147 3	976 9			N	887	66 0	708 1		371
03	59768 X	51198	-0-	-8570 B	-0-	50342 3	856 9			N	778	59 0	689 1		401

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
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
10		155806 X	72832	-0-	-82974 B	-0-	207 1	71370 3	Y	953	21 0	996 1		43	
							207 4	1048 9							
11		141900 X	61865	-0-	-80035 B	-0-	186 1	60959 3	Y	484	81 0	431 1		15	
							188 4	532 9							
12		146630 X	37731	-0-	-108899 B	-0-	109 1	35305 3	Y	2003	103 0	1881 1		34	
							114 4	2203 9							
01		115475 X	45347	-0-	-70128 B	-0-	141 1	42180 3	Y	2581	125 0	2415 1		75	
							187 4	2839 9							
02		103182 X	56029	-0-	-47153 B	-0-	460 1	51689 3	Y	2735	147 0	2388 1		275	
							871 4	3009 9							
03		72819 X	68159	-0-	-4660 B	-0-	246 1	64670 3	Y	2370	162 0	2302 1		181	
							636 4	2607 9							
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
10		103199 X	103199	-0-	-0- B	-0-	102093 3	1106 9	Y	1005	8 0	891 1		106	
11		111187 X	111187	-0-	-0- B	-0-	108100 3	3087 9	Y	2806	50 0	2653 1		209	
12		98694 X	98694	-0-	-0- B	-0-	516 1	95079 3	Y	2393	112 0	2193 1		297	
							467 4	2632 9							
01		102036 X	102036	-0-	-0- B	-0-	836 1	99097 3	Y	794	130 0	929 1		32	
							1230 4	873 9							
02		96541 X	94169	-0-	-2372 B	-0-	189 1	91629 3	Y	1754	115 0	1428 1		243	
							422 4	1929 9							
03		114886 X	NO RPT	-0-	-114886 B	-0-			Y	NO RPT				243	
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
10		72797 X	72797	-0-	-0- B	-0-	208 1	71568 3	Y	739	21 0	768 1		33	
							208 4	813 9							
11		141810 X	102144	-0-	-39666 B	-0-	306 1	100490 3	Y	943	134 0	812 1		30	
							311 4	1037 9							
12		146537 X	102884	-0-	-43653 B	-0-	314 1	101294 3	Y	863	295 0	588 1		10	
							327 4	949 9							
01		115382 X	88551	-0-	-26831 B	-0-	290 1	86507 3	Y	1246	256 0	970 1		30	
							383 4	1371 9							
02		103182 X	53682	-0-	-49500 B	-0-	115 1	51770 3	Y	1435	147 0	1181 1		137	
							218 4	1579 9							
03		105555 X	53855	-0-	-51700 B	-0-	196 1	51586 3	Y	1424	129 0	1325 1		107	
							507 4	1566 9							
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427															
10		41602 X	27900	-0-	-13702 B	-0-	24579 3	3321 9	Y	3019	3019 0	1 8		30	
11		40260 X	25825	-0-	-14435 B	-0-	22508 3	3317 9	Y	3015	3015 0			30	
12		41602 X	25474	-0-	-16128 B	-0-	20833 3	1145 4	Y	3178	1214 0	1662 1		332	
							3496 9								
01		40238 X	24854	-0-	-15384 B	-0-	21133 3	1378 4	Y	2130	52 0	2210 1		196	
							2343 9				4 8				
02		33495 X	21975	-0-	-11520 B	-0-	18397 3	1050 4	Y	2298	27 0	2221 1		243	
							2528 9				3 8				
03		27900 X	21700	-0-	-6200 B	-0-	18915 3	527 4	Y	2053	24 0	2156 1		115	
							2258 9				1 8				
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026															
10		84816 X	62749	-0-	-22067 B	-0-	54761 3	7988 9	N	7262	7262 0			-0-	
11		97920 X	48827	-0-	-49093 B	-0-	42405 3	6422 9	N	5838	5838 0			-0-	
12		101184 X	55293	-0-	-45891 B	-0-	48632 3	6661 9	N	6055	6044 0	4 1		7	
01		79949 X	43526	-0-	-36423 B	-0-	38156 3	5370 9	N	4882	4883 0	6 1		-0-	
02		60813 X	34996	-0-	-25817 B	-0-	31067 3	3929 9	N	3572	3572 0			-0-	
03		62744 X	NO RPT	-0-	-62744 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 #:		9H	RRCID ->	276685	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12079	- 17014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		82398 X	67195	-0-	-15203 B	-0-	59901 3	7294 9	N	6631	6631 0	-0-
11		101100 X	49968	-0-	-51132 B	-0-	44348 3	5620 9	N	5109	5109 0	-0-
12		104470 X	55040	-0-	-49430 B	-0-	49333 3	5707 9	N	5188	5177 0	7
01		85777 X	45600	-0-	-40177 B	-0-	40875 3	4725 9	N	4295	4296 0	-0-
02		70064 X	38762	-0-	-31302 B	-0-	35104 3	3658 9	N	3325	3325 0	-0-
03		67208 X	NO RPT	-0-	-67208 B	-0-			N	NO RPT		-0-

STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120
10		40579 X	18256	-0-	-22323 B	-0-	15723 3	2533 9	Y	2303	2303 0	23
11		39270 X	20000	-0-	-19270 B	-0-	17400 3	2596 9	Y	2360	2360 0	23
12		40579 X	16237	-0-	-24342 B	-0-	12376 3	824 4	Y	2761	1666 0	185
							3037 9					
01		36239 X	13325	-0-	-22914 B	-0-	10172 3	834 4	Y	2108	30 0	196
							2319 9			2 8		
02		29435 X	18451	-0-	-10984 B	-0-	15091 3	835 4	Y	2295	25 0	242
							2525 9			3 8		
03		20677 X	18223	-0-	-2454 B	-0-	15493 3	473 4	Y	2052	23 0	115
							2257 9					

DONNELL A		WELL #:		9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11331	- 15952
10		63891 X	47652	-0-	-16239 B	-0-	1982 1	39576 3	Y	5540	94 0	826
							6094 9					
11		129180 X	52081	-0-	-77099 B	-0-	1914 1	47403 3	Y	2513	130 0	152
							2764 9					
12		133486 X	43772	-0-	-89714 B	-0-	2041 1	40522 3	Y	1099	347 0	134
							1209 9					
01		74834 X	38326	-0-	-36508 B	-0-	1849 1	35381 3	Y	996	297 0	114
							1096 9					
02		44776 X	32148	-0-	-12628 B	-0-	1270 1	30294 3	Y	531	206 0	133
							584 9					
03		53816 X	NO RPT	-0-	-53816 B	-0-			Y	NO RPT		133

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449
10		54777 X	22039	-0-	-32738 B	-0-	19286 3	132 4	Y	2383	2150 0	257
							2621 9					
11		38430 X	20666	-0-	-17764 B	-0-	17963 3	2703 9	Y	2457	2457 0	257
12		39711 X	20760	-0-	-18951 B	-0-	16204 3	784 4	Y	3429	1524 0	322
							3772 9			3 8		
01		36735 X	17614	-0-	-19121 B	-0-	14302 3	960 4	Y	2138	59 0	196
							2352 9			4 8		
02		27608 X	17056	-0-	-10552 B	-0-	13762 3	763 4	Y	2301	31 0	242
							2531 9			3 8		
03		22041 X	16744	-0-	-5297 B	-0-	14080 3	400 4	Y	2058	29 0	115
							2264 9					

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746
10		62527 X	18047	-0-	-44480 B	-0-	687 1	13721 3	Y	3308	33 0	497
							3639 9					
11		64620 X	26437	-0-	-38183 B	-0-	635 1	15749 3	Y	9139	43 0	841
							10053 9					
12		66650 X	23954	-0-	-42696 B	-0-	729 1	14470 3	Y	7959	124 0	1402
							8755 9					
01		66650 X	20583	-0-	-46067 B	-0-	639 1	12226 3	Y	7016	103 0	1127
							7718 9					
02		35989 X	19957	-0-	-16032 B	-0-	508 1	12145 3	Y	6640	2285 0	1662
							7304 9					
*03		34321 X	34321	-0-	-0- B	-0-	1413 1	20849 3	Y	10963	11600 0	959
							12059 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114													
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		
10	SHUT IN	64613	-0-	64613 B	200702	463 1	57972 3	Y	5523	1702 0	3478 1	343	
						103 4	6075 9						
11	SHUT IN	8359	-0-	8359 B	209061	42 1	5253 3	Y	2770	2782 0	112 1	219	
						17 4	3047 9						
12	219602 X	10541	-0-	-209061 B	-0-	68 1	6414 3	Y	3690	3564 0	2 8	343	
						4059 9							
01	114545 X	8937	-0-	-105608 B	-0-	74 1	5798 3	Y	2786	2804 0	15 8	310	
						3065 9							
02	107155 X	7287	-0-	-99868 B	-0-	64 1	4805 3	Y	2198	1637 0	559 1	304	
						2418 9				8 8			
03	114545 X	7230	-0-	-107315 B	-0-	4940 3	2290 9	Y	2082	2067 0	2 8	317	
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945													
10	SHUT IN	194659	-0-	194659 B	242256	1483 1	185460 3	Y	6713	2121 0	4164 1	427	
						332 4	7384 9			1 8			
11	SHUT IN	186891	-0-	186891 B	429147	1479 1	175869 3	Y	8126	7722 0	188 1	643	
						604 4	8939 9						
12	599187 X	170040	-0-	-429147 B	-0-	1796 1	162945 3	Y	4817	5006 0	7 8	447	
						5299 9							
01	175894 X	153212	-0-	-22682 B	-0-	1929 1	147282 3	Y	3637	3660 0	20 8	404	
						4001 9							
02	164546 X	126892	-0-	-37654 B	-0-	1646 1	122089 3	Y	2870	2137 0	730 1	396	
						3157 9				11 8			
03	175894 X	124542	-0-	-51352 B	-0-	1503 1	120049 3	Y	2718	2698 0	3 8	413	
						2990 9							
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368													
10	SHUT IN	46825	-0-	46825 B	129351	7 1	39032 3	Y	4399	4335 1		64	
						2947 4	4839 9						
11	SHUT IN	100501	-0-	100501 B	229852	84268 3	16233 9	Y	14757	14605 0	69 1	83	
						74413 3	12510 9	Y	11373	11373 0		83	
12	316775 X	86923	-0-	-229852 B	-0-	65896 3	9271 9	Y	8428	8428 0		83	
						54304 3	7251 9	Y	6592	6592 0		83	
01	75167 X	75167	-0-	-0- B	-0-	52129 3	6370 9	Y	5791	5791 0		83	
02	65250 X	61555	-0-	-3695 B	-0-								
03	69750 X	58499	-0-	-11251 B	-0-								
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412													
10	SHUT IN	57733	-0-	57733 B	154159	7 1	45232 3	Y	7811	7695 1		116	
						3902 4	8592 9						
11	SHUT IN	83653	-0-	83653 B	237812	80628 3	3025 9	Y	2750	2547 0	120 1	83	
						84129 3	7481 9	Y	6801	6801 0		83	
12	329422 X	91610	-0-	-237812 B	-0-	77338 3	11806 9	Y	10733	10733 0		83	
						65915 3	9941 9	Y	9037	9037 0		83	
01	89144 X	89144	-0-	-0- B	-0-	63446 3	8193 9	Y	7448	7448 0		83	
02	75856 X	75856	-0-	-0- B	-0-								
*03	71639 X	71639	-0-	-0- B	-0-								
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
								Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-								
12	SHUT IN	34079	-0-	34079 B	34079	137 1	31586 3	Y	2141	1988 0	74 1	79	
						1 4	2355 9						
01	SHUT IN	191008	-0-	191008 B	225087	562 1	178234 3	Y	11102	10993 0	19 8	169	
						12212 9							
02	SHUT IN	168610	-0-	168610 B	393697	383 1	155674 3	Y	11412	11019 0	197 1	337	
						12553 9				28 8			
03	SHUT IN	155206	-0-	155206 B	548903	440 1	143643 3	Y	10112	9735 0	410 1	295	
						11123 9				9 8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 10986 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	23536	-0-	23536 B	23536	273	1	21785	3	Y	1228	46	0
							127	4	1351	9				1182
12		SHUT IN	208119	-0-	208119 B	231655	781	1	188478	3	Y	17138	15112	0
							8	4	18852	9			36	8
01		SHUT IN	110856	-0-	110856 B	342511	273	1	93054	3	Y	15935	16144	0
							17529	9					139	8
02		SHUT IN	88062	-0-	88062 B	430573	200	1	81259	3	Y	6003	5925	0
							6603	9					40	8
03		SHUT IN	81060	-0-	81060 B	511633	227	1	74981	3	Y	5320	5121	0
							5852	9					5	8

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316														
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430														
10		5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	1420	1	1642	2	Y	215	441	1
							2391	4	237	9			1	8
11		4103 X	4103	-0-	-0- B	-0-	525	1	1777	2	Y	410	637	1
							1350	4	451	9				333
12		1705 X	511	-0-	-1194 B	-0-	36	1	132	2	Y	312	2	8
							343	9						643
01		5704 X	1137	-0-	-4567 B	-0-	337	1	405	2	Y	282	458	1
							85	4	310	9				467
02		5336 X	1292	-0-	-4044 B	-0-	452	1	739	2	Y	92		
							101	9						559
03		5704 X	748	-0-	-4956 B	-0-	82	1	588	2	Y	71		
							78	9						630

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183														
10		6851 X	5763	-0-	-1088 B	-0-	1152	1	2425	2	Y	232	575	1
							1931	4	255	9				681
11		6150 X	3974	-0-	-2176 B	-0-	540	1	1828	2	Y	198	718	1
							1388	4	218	9				161
12		5332 X	2988	-0-	-2344 B	-0-	242	1	2512	2	Y	213		
							234	9						374
01		5766 X	1531	-0-	-4235 B	-0-	582	1	709	2	Y	83	266	1
							149	4	91	9				191
02		5394 X	1191	-0-	-4203 B	-0-	449	1	734	2	Y	7		
							8	9						198
03		5766 X	812	-0-	-4954 B	-0-	98	1	708	2	Y	5		
							6	9						203

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H		RRCID -> 254713		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 9808		PERF.11817 - 13182	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1554 2	88 9	Y	80	96 1		132
11		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1739 2	23 9	Y	21			153
12		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1597 2	39 9	Y	35	49 1		139
01		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1652 2	85 9	Y	77	99 1		117
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1170 2	50 9	Y	45	50 1		112
*03		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1251 2	62 9	Y	56	97 1		71

GARNER, TULLY C.		WELL #:		100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 9960 - 14652	
10		8352 X	8352	-0-	-0- B	-0-	8265 2	87 9	Y	79	100 1		136
11		8912 X	8912	-0-	-0- B	-0-	8889 2	23 9	Y	21			157
12		8612 X	8612	-0-	-0- B	-0-	8575 2	37 9	Y	34	50 1		141
01		8133 X	8133	-0-	-0- B	-0-	8048 2	85 9	Y	77	100 1		118
02		7014 X	7014	-0-	-0- B	-0-	6963 2	51 9	Y	46	51 1		113
*03		4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-	4825 2	62 9	Y	56	98 1		71

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		WELL #:		1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722	
NUNLEY-TRAYLOR													
10		7574 X	7574	-0-	-0- B	-0-	7574 2		N	-0-			-0-
11		7744 X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744 2		N	-0-			-0-
12		7223 X	6940	-0-	-283 B	-0-	6940 2		N	-0-			-0-
01		7564 X	6638	-0-	-926 B	-0-	6638 2		N	-0-			-0-
02		7482 X	5396	-0-	-2086 B	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
03		7998 X	5763	-0-	-2235 B	-0-	5763 2		N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 268487		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13457 - 18408	
10		9021 X	8121	-0-	-900 B	-0-	8121 2		N	-0-			-0-
11		8310 X	7718	-0-	-592 B	-0-	7718 2		N	-0-			-0-
12		8370 X	7990	-0-	-380 B	-0-	7990 2		N	-0-			-0-
01		8184 X	7368	-0-	-816 B	-0-	7368 2		N	-0-			-0-
02		7598 X	6298	-0-	-1300 B	-0-	6298 2		N	-0-			-0-
03		8122 X	6623	-0-	-1499 B	-0-	6623 2		N	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		WELL #:		1		RRCID -> 252761		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012	
SPRINGER RANCH													
10		11594 X	8743	-0-	-2851 B	-0-	263 1	8480 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	7840	-0-	-3380 B	-0-	189 1	7651 2	N	-0-			-0-
12		10788 X	8059	-0-	-2729 B	-0-	191 1	7868 2	N	-0-			-0-
01		10788 X	8410	-0-	-2378 B	-0-	601 1	7809 2	N	-0-			-0-
02		10092 X	8220	-0-	-1872 B	-0-	341 1	7879 2	N	-0-			-0-
03		8742 X	8445	-0-	-297 B	-0-	270 1	8175 2	N	-0-			-0-

MATRIX LAND CO		WELL #:		11H		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11810		PERF.12126 - 17019	
10		19375 X	18652	-0-	-723 B	-0-	18607 2	45 9	N	41	1 8		157
11		19530 X	16291	-0-	-3239 B	-0-	1169 1	15122 2	N	-0-			157
12		20181 X	16777	-0-	-3404 B	-0-	477 1	16286 2	N	13	96 1		74
							14 9						
01		20181 X	17065	-0-	-3116 B	-0-	138 1	16905 2	N	20			94
							22 9						
02		17458 X	15427	-0-	-2031 B	-0-	177 1	15249 2	N	1			95
							1 9						
03		18662 X	16246	-0-	-2416 B	-0-	587 1	15640 2	N	17			112
							19 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	9951 X	5681	-0-	-4270 B	-0-	171 1	5510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9630 X	6309	-0-	-3321 B	-0-	152 1	6157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8978 X	8978	-0-	-0- B	-0-	212 1	8766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7936 X	7849	-0-	-87 B	-0-	562 1	7287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7424 X	7378	-0-	-46 B	-0-	307 1	7071 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8990 X	7984	-0-	-1006 B	-0-	255 1	7729 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

10	20212 X	10135	-0-	-10077 B	-0-	304 1	9831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11250 X	7195	-0-	-4055 B	-0-	173 1	7022 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11191 X	8897	-0-	-2294 B	-0-	210 1	8687 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11191 X	9408	-0-	-1783 B	-0-	673 1	8735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10469 X	9377	-0-	-1092 B	-0-	389 1	8988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10137 X	9010	-0-	-1127 B	-0-	288 1	8722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

10	6355 X	4580	-0-	-1775 B	-0-	444 1	4135 2	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	862 1	5688 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6479 X	4749	-0-	-1730 B	-0-	508 1	4241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	5745	-0-	-734 B	-0-	667 1	5078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6322 X	5761	-0-	-561 B	-0-	604 1	5157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6758 X	5822	-0-	-936 B	-0-	613 1	5209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

10	9023 X	9023	-0-	-0- B	-0-	9023 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
11	8592 X	8592	-0-	-0- B	-0-	8592 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
12	8446 X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
01	9021 X	8308	-0-	-713 B	-0-	8302 2	6 9	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	46
02	8439 X	8096	-0-	-343 B	-0-	8096 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46
03	9021 X	8765	-0-	-256 B	-0-	8765 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

10	10385 X	9772	-0-	-613 B	-0-	9750 2	22 9	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	61
11	10050 X	9308	-0-	-742 B	-0-	9305 2	3 9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	64
12	10385 X	9246	-0-	-1139 B	-0-	9224 2	22 9	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	84
01	10385 X	6427	-0-	-3958 B	-0-	6394 2	33 9	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	114
02	9135 X	5370	-0-	-3765 B	-0-	5370 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	11148 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

10	13144 X	12506	-0-	-638 B	-0-	12506 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12720 X	11463	-0-	-1257 B	-0-	11463 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13144 X	11703	-0-	-1441 B	-0-	291 1	11412 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12493 X	10052	-0-	-2441 B	-0-	10052 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11687 X	11219	-0-	-468 B	-0-	11219 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12493 X	11182	-0-	-1311 B	-0-	11182 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		8184 X	6449	-0-	-1735 B	-0-	194	1	6255	2	N	-0-					-0-
11		7920 X	5367	-0-	-2553 B	-0-	129	1	5238	2	N	-0-					-0-
12		8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	197	1	8135	2	N	-0-					-0-
01		7874 X	6760	-0-	-1114 B	-0-	483	1	6277	2	N	-0-					-0-
02		7366 X	6796	-0-	-570 B	-0-	283	1	6513	2	N	-0-					-0-
03		8184 X	6936	-0-	-1248 B	-0-	221	1	6715	2	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180																	
10		11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
11		10380 X	10302	-0-	-78 B	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12		11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	628	1	10659	2	N	-0-					-0-
01		11904 X	10716	-0-	-1188 B	-0-	160	1	10556	2	N	-0-					-0-
02		11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	108	1	11136	2	N	-0-					-0-
03		11904 X	10424	-0-	-1480 B	-0-	107	1	10317	2	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891																	
10		9145 X	7717	-0-	-1428 B	-0-	385	1	7332	2	N	-0-					-0-
11		8550 X	6811	-0-	-1739 B	-0-	419	1	6392	2	N	-0-					-0-
12		8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	335	1	7501	2	N	-0-					-0-
01		7719 X	7464	-0-	-255 B	-0-	356	1	7108	2	N	-0-					-0-
02		7221 X	7088	-0-	-133 B	-0-	354	1	6734	2	N	-0-					-0-
03		7843 X	7015	-0-	-828 B	-0-	304	1	6711	2	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872																	
10		7533 X	745	-0-	-6788 B	-0-	32	1	712	2	N	1	1	8			14
11		9782 X	9782	-0-	-0- B	-0-	35	1	9747	2	N	-0-					14
12		7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	362	1	7547	2	N	-0-					14
01		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	336	1	7338	2	N	-0-					14
02		7152 X	7152	-0-	-0- B	-0-	132	1	7020	2	N	-0-					14
03		7533 X	7454	-0-	-79 B	-0-	118	1	7336	2	N	-0-					14

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147																	
10		4278 X	3431	-0-	-847 B	-0-	172	1	3259	2	N	-0-					-0-
11		3930 X	3467	-0-	-463 B	-0-	214	1	3253	2	N	-0-					-0-
12		4061 X	3283	-0-	-778 B	-0-	140	1	3143	2	N	-0-					-0-
01		4061 X	3538	-0-	-523 B	-0-	169	1	3369	2	N	-0-					-0-
02		3509 X	3323	-0-	-186 B	-0-	166	1	3157	2	N	-0-					-0-
03		3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	146	1	3212	2	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672																	
10		15438 X	12211	-0-	-3227 B	-0-	12211	2			N	-0-					1
11		14940 X	9690	-0-	-5250 B	-0-	9690	2			N	-0-					1
12		16219 X	16219	-0-	-0- B	-0-	903	1	15316	2	N	-0-					1
01		14136 X	9306	-0-	-4830 B	-0-	139	1	9167	2	N	-0-					1
02		15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	144	1	14864	2	N	-0-					1
03		16213 X	13422	-0-	-2791 B	-0-	138	1	13284	2	N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
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

10		5983 X	4957	-0-	-1026 B	-0-	248	1	4709	2	N	-0-
11		5790 X	4422	-0-	-1368 B	-0-	272	1	4150	2	N	-0-
12		5735 X	4453	-0-	-1282 B	-0-	190	1	4263	2	N	-0-
01		5704 X	4524	-0-	-1180 B	-0-	216	1	4308	2	N	-0-
02		4988 X	4527	-0-	-461 B	-0-	227	1	4300	2	N	-0-
03		4960 X	4719	-0-	-241 B	-0-	205	1	4514	2	N	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
10		6479 X	4493	-0-	-1986 B	-0-	193	1	4300	2	N	-0-
11		6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	23	1	6415	2	N	-0-
12		6138 X	5984	-0-	-154 B	-0-	273	1	5711	2	N	-0-
01		6138 X	5852	-0-	-286 B	-0-	255	1	5597	2	N	-0-
02		6235 X	5794	-0-	-441 B	-0-	107	1	5687	2	N	-0-
03		6665 X	5842	-0-	-823 B	-0-	93	1	5749	2	N	-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485												
10		22031 X	22031	-0-	-0- B	-0-	1627	1	20336	2	N	62
							68	9				135
11		25590 X	9898	-0-	-15692 B	-0-	260	1	9616	2	N	20
							22	9				155
12		26443 X	17929	-0-	-8514 B	-0-	610	1	17319	2	N	-0-
01		26443 X	18901	-0-	-7542 B	-0-	9757	1	9144	2	N	-0-
02		26748 X	26748	-0-	-0- B	-0-	8349	1	18399	2	N	-0-
*03		22758 X	22758	-0-	-0- B	-0-	4730	1	18028	2	N	-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
10		8246 X	5791	-0-	-2455 B	-0-	103	1	5688	2	N	-0-
11		8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	451	1	7622	2	N	-0-
12		8246 X	6155	-0-	-2091 B	-0-	105	1	6050	2	N	-0-
01		7719 X	7364	-0-	-355 B	-0-	11	1	7353	2	N	-0-
02		7714 X	6499	-0-	-1215 B	-0-	6499	2			N	-0-
03		8246 X	6734	-0-	-1512 B	-0-	6734	2			N	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
10		2418 X	2404	-0-	-14 B	-0-	2404	2			N	-0-
11		2340 N	2095	-0-	-245 B	-0-	2095	2			N	-0-
12		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-
01		2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312	2			N	-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-
*03		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
10		7223 X	5168	-0-	-2055 B	-0-	500	1	4668	2	N	-0-
11		6304 X	6304	-0-	-0- B	-0-	828	1	5463	2	N	12
							13	9				53
12		5642 X	5147	-0-	-495 B	-0-	550	1	4586	2	N	10
							11	9				87
01		5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	651	1	4955	2	N	34
							37	9				87
02		6090 X	4687	-0-	-1403 B	-0-	491	1	4196	2	N	-0-
03		6510 X	4994	-0-	-1516 B	-0-	525	1	4469	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		10881 X	10034	-0-	-847	B	-0-	10034 2	N	-0-		-0-
11		10530 X	9203	-0-	-1327	B	-0-	9203 2	N	-0-		-0-
12		10881 X	9659	-0-	-1222	B	-0-	9659 2	N	-0-		-0-
01		10292 X	9225	-0-	-1067	B	-0-	9225 2	N	-0-		-0-
02		9499 X	9499	-0-	-0-	B	-0-	9499 2	N	-0-		-0-
03		10044 X	9801	-0-	-243	B	-0-	9801 2	N	-0-		-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
10		3441 X	3299	-0-	-142	B	-0-	277 1 1 9	3021 2 N	1 1 8		-0-
11		3715 X	3715	-0-	-0-	B	-0-	306 1	3409 2 N	-0-		-0-
12		3441 X	3223	-0-	-218	B	-0-	250 1	2973 2 N	-0-		-0-
01		3441 X	3058	-0-	-383	B	-0-	262 1	2796 2 N	-0-		-0-
02		3333 X	3333	-0-	-0-	B	-0-	228 1	3105 2 N	-0-		-0-
03		3441 X	3294	-0-	-147	B	-0-	230 1	3064 2 N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
10		42191 X	33761	-0-	-8430	B	-0-	33758 2	3 9 Y	3 3 8		-0-
11		40560 X	30327	-0-	-10233	B	-0-	30327 2	Y	-0-		-0-
12		38533 X	31154	-0-	-7379	B	-0-	31154 2	Y	-0-		-0-
01		33759 X	30491	-0-	-3268	B	-0-	30491 2	Y	-0-		-0-
02		31581 X	28964	-0-	-2617	B	-0-	28964 2	Y	-0-		-0-
03		33759 X	29429	-0-	-4330	B	-0-	29429 2	Y	-0-		-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400												
10		299031 X	75675	-0-	-223356	B	-0-	939 1 1 9	74735 2 N	1 1 8		12
11		74934 X	74934	-0-	-0-	B	-0-	1193 1	73741 2 N	-0-		12
12		75372 X	75372	-0-	-0-	B	-0-	2227 1	73145 2 N	-0-		12
01		71390 X	71390	-0-	-0-	B	-0-	1340 1 1 9	70049 2 N	1		13
02		62686 X	62686	-0-	-0-	B	-0-	651 1	62035 2 N	-0-		13
*03		63596 X	63596	-0-	-0-	B	-0-	9 1	63587 2 N	-0-		13

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625												
10		60295 X	48194	-0-	-12101	B	-0-	1447 1 1 9	46746 2 N	1 1 8		-0-
11		55050 X	42034	-0-	-13016	B	-0-	1013 1	41021 2 N	-0-		-0-
12		51243 X	43833	-0-	-7410	B	-0-	1037 1	42796 2 N	-0-		-0-
01		51243 X	39338	-0-	-11905	B	-0-	2813 1	36525 2 N	-0-		-0-
02		47937 X	38026	-0-	-9911	B	-0-	1579 1	36447 2 N	-0-		-0-
03		48205 X	37655	-0-	-10550	B	-0-	1203 1	36452 2 N	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782												
10		46004 X	33459	-0-	-12545	B	-0-	1004 1	32455 2 N	-0-		-0-
11		42390 X	32742	-0-	-9648	B	-0-	789 1	31953 2 N	-0-		-0-
12		39587 X	32545	-0-	-7042	B	-0-	770 1	31775 2 N	-0-		-0-
01		37572 X	29255	-0-	-8317	B	-0-	2092 1	27163 2 N	-0-		-0-
02		33263 X	26747	-0-	-6516	B	-0-	1111 1	25636 2 N	-0-		-0-
03		33821 X	27029	-0-	-6792	B	-0-	863 1	26166 2 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231											
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
10		113367 X	39704	-0-	-73663 B	-0-	39704	2		Y	13
11		99630 X	97361	-0-	-2269 B	-0-	97361	2		Y	13
12		98115 X	80838	-0-	-17277 B	-0-	80838	2		Y	13
01		88195 X	74375	-0-	-13820 B	-0-	74375	2		Y	13
02		94105 X	64805	-0-	-29300 B	-0-	64805	2		Y	13
03		100595 X	63523	-0-	-37072 B	-0-	63523	2		Y	13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244											
10		129394 X	32811	-0-	-96583 B	-0-	32811	2		Y	13
11		109980 X	51779	-0-	-58201 B	-0-	51779	2		Y	13
12		113646 X	92996	-0-	-20650 B	-0-	92996	2		Y	13
01		106640 X	86591	-0-	-20049 B	-0-	86591	2		Y	13
02		78121 X	78121	-0-	-0- B	-0-	78121	2		Y	13
03		93000 X	73934	-0-	-19066 B	-0-	73934	2		Y	13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741											
10		185163 X	73456	-0-	-111707 B	-0-	2205	1	71250	2	-0-
							1	9			1 8
11		156090 X	102330	-0-	-53760 B	-0-	2465	1	99865	2	-0-
12		143623 X	95621	-0-	-48002 B	-0-	2262	1	93359	2	-0-
01		129053 X	89744	-0-	-39309 B	-0-	6418	1	83326	2	-0-
02		107880 X	78715	-0-	-29165 B	-0-	3270	1	75445	2	-0-
03		105741 X	75460	-0-	-30281 B	-0-	2411	1	73049	2	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950											
10		311156 X	311156	-0-	-0- B	-0-	311133	2	23	9	-0-
11		256815 X	256815	-0-	-0- B	-0-	256815	2			-0-
12		212135 X	212135	-0-	-0- B	-0-	212135	2			-0-
01		210862 X	182183	-0-	-28679 B	-0-	182183	2			-0-
02		197258 X	154049	-0-	-43209 B	-0-	154049	2			-0-
03		210862 X	141416	-0-	-69446 B	-0-	141416	2			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030											
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11		SHUT IN	62423	-0-	62423 B	62423	1364	1	61059	2	-0-
12		367885 X	305462	-0-	-62423 B	-0-	4499	1	300963	2	-0-
01		306373 X	267958	-0-	-38415 B	-0-	5390	1	262340	2	207
							228	9			
02		286607 X	239018	-0-	-47589 B	-0-	2714	1	236239	2	67
							65	9			
03		305474 X	212095	-0-	-93379 B	-0-	212015	2	80	9	140

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738											
10		239541 X	239541	-0-	-0- B	-0-	239522	2	19	9	-0-
11		217500 X	198133	-0-	-19367 B	-0-	198133	2			-0-
12		224750 X	179230	-0-	-45520 B	-0-	179230	2			-0-
01		224750 X	157353	-0-	-67397 B	-0-	157353	2			-0-
02		210250 X	126319	-0-	-83931 B	-0-	126319	2			-0-
03		224750 X	112419	-0-	-112331 B	-0-	112419	2			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
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			
10	216690 X	79240	-0-	-137450 B	-0-	5861	1 73252 2	N	115	166 1	135	1	8	
11	209700 X	76656	-0-	-133044 B	-0-	127 9	2018 1 74570 2	N	62	139 1	58			
12	216690 X	80792	-0-	-135898 B	-0-	68 9	2740 1 77841 2	N	192		250			
01	115816 X	72553	-0-	-43263 B	-0-	211 9	72444 2 109 9	N	99	17 1	332			
02	92191 X	59926	-0-	-32265 B	-0-	2	59773 2 153 9	N	139	394 1	77			
03	80786 X	60341	-0-	-20445 B	-0-	2	60339 2 2 9	N	2	9 1	70			

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
10	261485 X	78812	-0-	-182673 B	-0-	5818	1 72720 2	N	249	218 1	218			
11	253050 X	69356	-0-	-183694 B	-0-	274 9	1818 1 67160 2	N	344	257 1	305			
12	261485 X	81795	-0-	-179690 B	-0-	378 9	2770 1 78711 2	N	285	557 1	33			
01	118823 X	73337	-0-	-45486 B	-0-	314 9	73089 2 248 9	N	225	165 1	93			
02	97324 X	61034	-0-	-36290 B	-0-	2	60856 2 178 9	N	162		255			
03	81809 X	61554	-0-	-20255 B	-0-	2	61416 2 138 9	N	125	195 1	185			

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-			
11	110911 X	110911	-0-	-0- B	-0-	110911	2	Y	-0-		-0-			
12	154078 X	154078	-0-	-0- B	-0-	154078	2	Y	-0-		-0-			
01	157784 X	157784	-0-	-0- B	-0-	157784	2	Y	-0-		-0-			
02	105764 X	105764	-0-	-0- B	-0-	105764	2	Y	-0-		-0-			
*03	130884 X	130884	-0-	-0- B	-0-	130884	2	Y	-0-		-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
10	314185 X	13661	-0-	-300524 B	-0-	13661	2	Y	-0-		-0-			
11	304050 X	83972	-0-	-220078 B	-0-	83972	2	Y	-0-		-0-			
12	314185 X	156967	-0-	-157218 B	-0-	156967	2	Y	-0-		-0-			
01	220007 X	152301	-0-	-67706 B	-0-	152301	2	Y	-0-		-0-			
02	130504 X	130504	-0-	-0- B	-0-	130504	2	Y	-0-		-0-			
03	156953 X	4422	-0-	-152531 B	-0-	4422	2	Y	-0-		-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
10	345167 X	345167	-0-	-0- B	-0-	345150	2	Y	15	15 8	-0-			
11	286927 X	286927	-0-	-0- B	-0-	286927	2	Y	-0-		-0-			
12	248320 X	248320	-0-	-0- B	-0-	248320	2	Y	-0-		-0-			
01	208943 X	208943	-0-	-0- B	-0-	208943	2	Y	-0-		-0-			
02	180119 X	180119	-0-	-0- B	-0-	180119	2	Y	-0-		-0-			
*03	166313 X	166313	-0-	-0- B	-0-	166313	2	Y	-0-		-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
10	641340 X	345673	-0-	-295667 B	-0-	345650	2	Y	21	21 8	-0-			
11	364440 X	303269	-0-	-61171 B	-0-	303269	2	Y	-0-		-0-			
12	376588 X	277603	-0-	-98985 B	-0-	277603	2	Y	-0-		-0-			
01	376588 X	255438	-0-	-121150 B	-0-	255438	2	Y	-0-		-0-			
02	352292 X	229923	-0-	-122369 B	-0-	229923	2	Y	-0-		-0-			
03	345681 X	216507	-0-	-129174 B	-0-	216507	2	Y	-0-		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696																
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		74910 X	74910	-0-	-0-	B	-0-	-0-	74908	3	2 9	N	2	2 8		-0-
11		77880 X	69452	-0-	-8428	B	-0-	-0-	69452	3		N	-0-			-0-
12		80476 X	65701	-0-	-14775	B	-0-	-0-	65701	3		N	-0-			-0-
01		80476 X	67306	-0-	-13170	B	-0-	-0-	67306	3		N	-0-			-0-
02		73747 X	63943	-0-	-9804	B	-0-	-0-	63943	3		N	-0-			-0-
03		74896 X	65287	-0-	-9609	B	-0-	-0-	65287	3		N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689																
10		98115 X	86120	-0-	-11995	B	-0-	-0-	86120	3		N	-0-			-0-
11		90990 X	79048	-0-	-11942	B	-0-	-0-	79048	3		N	-0-			-0-
12		94023 X	77468	-0-	-16555	B	-0-	-0-	77468	3		N	-0-			-0-
01		92318 X	72366	-0-	-19952	B	-0-	-0-	72366	3		N	-0-			-0-
02		85434 X	70359	-0-	-15075	B	-0-	-0-	70359	3		N	-0-			-0-
03		86118 X	70714	-0-	-15404	B	-0-	-0-	70714	3		N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241																
10		119381 X	95549	-0-	-23832	B	-0-	-0-	95549	3		N	-0-			-0-
11		110040 X	90284	-0-	-19756	B	-0-	-0-	90284	3		N	-0-			-0-
12		101122 X	90451	-0-	-10671	B	-0-	-0-	90451	3		N	-0-			-0-
01		99231 X	82366	-0-	-16865	B	-0-	-0-	82366	3		N	-0-			-0-
02		92162 X	92157	-0-	-5	B	-0-	-0-	92157	3		N	-0-			-0-
03		95542 X	94131	-0-	-1411	B	-0-	-0-	94131	3		N	-0-			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. ENCLINAL SWD 385669																
WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC STATE OF TEXAS HILL RANCH 486517																
WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132																
10		11439 X	10034	-0-	-1405	B	-0-	-0-	693	1	9341 2	N	-0-			-0-
11		10830 X	10034	-0-	-796	B	-0-	-0-	835	1	9199 2	N	-0-			-0-
12		11191 X	9932	-0-	-1259	B	-0-	-0-	1333	1	8599 2	N	-0-			-0-
01		10478 X	9712	-0-	-766	B	-0-	-0-	685	1	9027 2	N	-0-			-0-
02		9715 X	8791	-0-	-924	B	-0-	-0-	891	1	7900 2	N	-0-			-0-
03		10354 X	9606	-0-	-748	B	-0-	-0-	502	1	9104 2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166																
10		15717 X	10505	-0-	-5212	B	-0-	-0-	190	1	10315 2	N	-0-			-0-
11		13020 X	10973	-0-	-2047	B	-0-	-0-	171	1	10802 2	N	-0-			-0-
12		12989 X	12177	-0-	-812	B	-0-	-0-	83	1	12094 2	N	-0-			-0-
01		12639 X	12639	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90	1	12549 2	N	-0-			-0-
02		12128 X	12128	-0-	-0-	B	-0-	-0-	113	1	12015 2	N	-0-			-0-
*03		11971 X	11971	-0-	-0-	B	-0-	-0-	132	1	11839 2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482																
10		8308 X	6799	-0-	-1509	B	-0-	-0-	40	1	6759 2	N	-0-			-0-
11		8040 X	6603	-0-	-1437	B	-0-	-0-	40	1	6563 2	N	-0-			-0-
12		8308 X	7247	-0-	-1061	B	-0-	-0-	47	1	7200 2	N	-0-			-0-
01		7750 X	7032	-0-	-718	B	-0-	-0-	49	1	6983 2	N	-0-			-0-
02		6587 X	6587	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59	1	6528 2	N	-0-			-0-
03		6820 X	6745	-0-	-75	B	-0-	-0-	72	1	6673 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
REUTHINGER		WELL #:		2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12644 - 15950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	6970	X	6970	-0-	-0-	B	53	1	6917	2	N	-0-		-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	B	392	1	7379	2	N	-0-		-0-
12	7268	X	7268	-0-	-0-	B	47	1	7221	2	N	-0-		-0-
01	6975	X	6089	-0-	-886	B	42	1	6047	2	N	-0-		-0-
02	7511	X	6201	-0-	-1310	B	106	1	6095	2	N	-0-		-0-
03	8029	X	6091	-0-	-1938	B	99	1	5992	2	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12664 - 17250		
10	14384	X	12447	-0-	-1937	B	860	1	11587	2	N	-0-		-0-
11	13530	X	11451	-0-	-2079	B	953	1	10498	2	N	-0-		-0-
12	13702	X	11391	-0-	-2311	B	1529	1	9862	2	N	-0-		-0-
01	13144	X	12072	-0-	-1072	B	854	1	11218	2	N	-0-		-0-
02	11658	X	11234	-0-	-424	B	1143	1	10091	2	N	-0-		-0-
03	12462	X	11584	-0-	-878	B	610	1	10974	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		
10	31217	X	26710	-0-	-4507	B	1844	1	24866	2	N	-0-		-0-
11	26640	X	25163	-0-	-1477	B	2092	1	23071	2	N	-0-		-0-
12	27342	X	23963	-0-	-3379	B	3217	1	20746	2	N	-0-		-0-
01	27342	X	24546	-0-	-2796	B	1738	1	22808	2	N	-0-		-0-
02	25578	X	23224	-0-	-2354	B	2362	1	20862	2	N	-0-		-0-
03	26722	X	21085	-0-	-5637	B	1111	1	19974	2	N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H		RRCID -> 268128		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10974 - 15593		
10	9827	X	7086	-0-	-2741	B	206	1	6880	2	N	-0-		-0-
11	9100	X	9100	-0-	-0-	B	281	1	8819	2	N	-0-		-0-
12	9672	X	8507	-0-	-1165	B	259	1	8248	2	N	-0-		-0-
01	9672	X	8085	-0-	-1587	B	610	1	7475	2	N	-0-		-0-
02	8787	X	7074	-0-	-1713	B	570	1	6504	2	N	-0-		-0-
03	9393	X	8409	-0-	-984	B	566	1	7843	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248		PERF.12040 - 18165		
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT		-0-
11	514110	X	NO RPT	-0-	-514110	B					N	NO RPT		-0-
12	531247	X	NO RPT	-0-	-531247	B					N	NO RPT		-0-
01	531247	X	NO RPT	-0-	-531247	B					N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT		-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10414 - 16349		
10	SHUT IN		301272	-0-	301272	B	8737	1	292535	2	N	-0-		-0-
11	581066	X	279794	-0-	-301272	B	8604	1	271190	2	N	-0-		-0-
12	DELQ PR		222575	-0-	222575	B	6746	1	215829	2	N	-0-		-0-
01	415749	X	193174	-0-	-222575	B	14513	1	178661	2	N	-0-		-0-
02	281822	X	159857	-0-	-121965	B	12851	1	147006	2	N	-0-		-0-
03	301258	X	146714	-0-	-154544	B	9849	1	136865	2	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11932 - 17352		
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT		-0-
*02	309227	X	275384	-0-	-33843	B	2570	1	272814	2	N	-0-		-0-
*03	330553	X	181341	-0-	-149212	B	2056	1	179285	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	206464	-0-	206464 B	206464	3369	1	203095	2	N	-0-	-0-

LAREDO ENERGY 486543													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385													
10	6378	X	6378	-0-	-0- B	-0-	83	1	6295	2	N	-0-	-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	88	1	5811	2	N	-0-	-0-
12	6758	X	5799	-0-	-959 B	-0-	5538	1	261	2	N	-0-	-0-
01	6758	X	4737	-0-	-2021 B	-0-	80	1	4657	2	N	-0-	-0-
02	6322	X	5599	-0-	-723 B	-0-	95	1	5504	2	N	-0-	-0-
03	6386	X	5657	-0-	-729 B	-0-	5657	2			N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
10	4195	X	4195	-0-	-0- B	-0-	55	1	4139	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
11	4380	X	2783	-0-	-1597 B	-0-	41	1	2742	2	N	-0-	-0-
12	4526	X	3786	-0-	-740 B	-0-	3616	1	170	2	N	-0-	-0-
01	4526	X	3768	-0-	-758 B	-0-	63	1	3705	2	N	-0-	-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0- B	-0-	74	1	4318	2	N	-0-	-0-
*03	4438	X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817													
10	8432	X	7526	-0-	-906 B	-0-	633	1	6893	2	N	-0-	-0-
11	8160	X	7820	-0-	-340 B	-0-	7820	2			N	-0-	-0-
12	8432	X	7471	-0-	-961 B	-0-	7405	1	66	2	N	-0-	-0-
01	8215	X	7139	-0-	-1076 B	-0-	154	1	6985	2	N	-0-	-0-
02	8145	X	8145	-0-	-0- B	-0-	340	1	7805	2	N	-0-	-0-
*03	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	477	1	7843	2	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
10	6145	X	6145	-0-	-0- B	-0-	80	1	6064	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
11	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	89	1	5863	2	N	-0-	-0-
12	6572	X	5813	-0-	-759 B	-0-	262	1	5551	2	N	-0-	-0-
01	6572	X	4955	-0-	-1617 B	-0-	83	1	4872	2	N	-0-	-0-
02	6148	X	5528	-0-	-620 B	-0-	93	1	5435	2	N	-0-	-0-
03	6138	X	5585	-0-	-553 B	-0-	5585	2			N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
10	9145	X	7867	-0-	-1278 B	-0-	103	1	7764	2	N	-0-	-0-
11	8850	X	7550	-0-	-1300 B	-0-	113	1	7437	2	N	-0-	-0-
12	9145	X	7596	-0-	-1549 B	-0-	342	1	7254	2	N	-0-	-0-
01	8494	X	6726	-0-	-1768 B	-0-	113	1	6613	2	N	-0-	-0-
02	7482	X	6907	-0-	-575 B	-0-	116	1	6791	2	N	-0-	-0-
03	7874	X	6979	-0-	-895 B	-0-	6979	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543														
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	6262 X	5392	-0-	-870 B	-0-	122	1	5262	2	N	7	6	0	1	8	18
11	6060 X	5491	-0-	-569 B	-0-	515	1	4976	2	N	-0-					18
12	6076 X	4733	-0-	-1343 B	-0-	4178	1	546	2	N	8	11	1			15
01	5890 X	4283	-0-	-1607 B	-0-	362	1	3921	2	N	-0-					15
02	5307 X	4442	-0-	-865 B	-0-	457	1	3977	2	N	7					22
03	5673 X	4306	-0-	-1367 B	-0-	295	1	4011	2	N	-0-					22
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080				
10	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	177	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	400	-0-	-1491 B	-0-	3	1	397	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	168	-0-	-1723 B	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
02	1653 N	48	-0-	-1605 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132	- 14814				
10	10106 X	8572	-0-	-1534 B	-0-	670	1	7900	3	N	2	2	8			5
11	9780 X	8286	-0-	-1494 B	-0-	503	1	7782	3	N	1	1	8			5
12	10106 X	8240	-0-	-1866 B	-0-	792	1	7447	3	N	1	1	8			5
01	9517 X	8078	-0-	-1439 B	-0-	892	1	7186	3	N	-0-					5
02	8584 X	7833	-0-	-751 B	-0-	783	1	7050	3	N	-0-					5
03	8587 X	8569	-0-	-18 B	-0-	817	1	7752	3	N	-0-					5
APPLING 716		WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533	- 15510				
10	18747 X	18747	-0-	-0- B	-0-	18746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	21884 X	21884	-0-	-0- B	-0-	2	1	21881	2	N	1	1	8			-0-
12	20148 X	20148	-0-	-0- B	-0-	20147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19411 X	19411	-0-	-0- B	-0-	19410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21141 X	16892	-0-	-4249 B	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
03	22599 X	16963	-0-	-5636 B	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
PALAFOX -H-		WELL #:		1	RRCID ->	256576	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
11		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-		-0-	
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-		-0-	
01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-		-0-	
02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-		-0-	
*03		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-		-0-	

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141															
10		7936 X	7903	-0-	-33 B	-0-	7903	2			N	-0-		-0-	
11		8990 X	8990	-0-	-0- B	-0-	4	1	8985	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
12		9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	33	1	8979	2	N	1	1 8	-0-	
							1	9							
01		8165 X	8165	-0-	-0- B	-0-	8164	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
02		8700 X	7325	-0-	-1375 B	-0-	36	1	7289	2	N	-0-		-0-	
03		9300 X	7533	-0-	-1767 B	-0-	34	1	7499	2	N	-0-		-0-	

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
10		9269 X	5414	-0-	-3855 B	-0-	5392	2	22	9	N	20	52 1	1 8	17
11		8970 X	4901	-0-	-4069 B	-0-	19	1	4882	2	N	-0-			17
12		9269 X	4163	-0-	-5106 B	-0-	8	1	4155	2	N	-0-			17
01		7285 X	6083	-0-	-1202 B	-0-	6036	2	47	9	N	43	1 8		59
02		5075 X	3502	-0-	-1573 B	-0-	3444	2	58	9	N	53	90 1		22
*03		5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5614	2	39	9	N	35			57

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167															
10		24676 X	15716	-0-	-8960 B	-0-	15715	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		23880 X	14269	-0-	-9611 B	-0-	2	1	14266	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12		24676 X	12474	-0-	-12202 B	-0-	12473	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		15717 X	12416	-0-	-3301 B	-0-	12416	2			N	-0-			-0-
02		14703 X	12053	-0-	-2650 B	-0-	12053	2			N	-0-			-0-
03		15717 X	13095	-0-	-2622 B	-0-	13095	2			N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
10		10881 X	8880	-0-	-2001 B	-0-	66	1	8814	3	N	-0-			-0-
11		10530 X	8531	-0-	-1999 B	-0-	84	1	8447	3	N	-0-			-0-
12		10230 X	9029	-0-	-1201 B	-0-	9029	3			N	-0-			-0-
01		9424 X	9314	-0-	-110 B	-0-	9313	3	1	9	N	1	1 8		-0-
02		9096 X	9096	-0-	-0- B	-0-	9096	3			N	-0-			-0-
*03		9767 X	9767	-0-	-0- B	-0-	9767	3			N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093															
10		9579 X	8070	-0-	-1509 B	-0-	60	1	8010	3	Y	-0-			-0-
11		8526 X	8526	-0-	-0- B	-0-	84	1	8442	3	Y	-0-			-0-
12		8895 X	8895	-0-	-0- B	-0-	8894	3	1	9	Y	1	1 8		-0-
01		8938 X	8938	-0-	-0- B	-0-	8937	3	1	9	Y	1	1 8		-0-
02		8236 X	7960	-0-	-276 B	-0-	7959	3	1	9	Y	1	1 8		-0-
03		8897 X	8357	-0-	-540 B	-0-	8357	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	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
10	16399 X	14600	-0-	-1799 B	-0-	896	1 13704	3	N	-0-			43
11	14910 X	11363	-0-	-3547 B	-0-	504	1 10838	3	N	19			62
12	17825 X	13803	-0-	-4022 B	-0-	21	9 12878	3	N	8			70
01	17825 X	13766	-0-	-4059 B	-0-	9	9 13224	3	N	3			73
02	14964 X	12457	-0-	-2507 B	-0-	539	1 11766	3	N	1	38	1	1 8 35
03	14601 X	13652	-0-	-949 B	-0-	3	9 12791	3	N	-0-			35
						1	9 861	1					
						861	1						
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710													
10	9145 X	2402	-0-	-6743 B	-0-	18	1 2384	3	N	-0-			-0-
11	8010 X	4392	-0-	-3618 B	-0-	44	1 4348	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	5885	-0-	-842 B	-0-	5885	3		N	-0-			-0-
01	6727 X	6515	-0-	-212 B	-0-	6514	3	1 9	N	1	1	8	-0-
02	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7592	3		N	-0-			-0-
*03	7352 X	7352	-0-	-0- B	-0-	7352	3		N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437													
10	61318 X	49537	-0-	-11781 B	-0-	367	1 49170	3	Y	-0-			-0-
11	57420 X	53319	-0-	-4101 B	-0-	525	1 52794	3	Y	-0-			-0-
12	57846 X	54474	-0-	-3372 B	-0-	54474	3		Y	-0-			-0-
01	57846 X	52393	-0-	-5453 B	-0-	52392	3	1 9	Y	1	1	8	-0-
02	52113 X	51218	-0-	-895 B	-0-	51217	3	1 9	Y	1	1	8	-0-
03	55087 X	54846	-0-	-241 B	-0-	54846	3		Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593													
10	8029 X	4073	-0-	-3956 B	-0-	4072	2 1 9	Y	1	1	8		-0-
11	7770 X	3539	-0-	-4231 B	-0-	14	1 3519	2	Y	5	5	1	-0-
12	8029 X	447	-0-	-7582 B	-0-	6	9 440	2	Y	5	4	8	1
01	4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4250	2 1 9	Y	1	1	1	1 8	-0-
02	3799 X	3462	-0-	-337 B	-0-	3461	2 1 9	Y	1	1	1		-0-
03	4061 X	3631	-0-	-430 B	-0-	3630	2 1 9	Y	1	1	8		-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315													
10	14B2 EXT	1400	-0-	1400 B	5823	1400	2		N	-0-			-0-
11	6926 X	1103	-0-	-5823 B	-0-	4	1 1099	2	N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	70	-0-	-2317 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	1972 X	316	-0-	-1656 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	1115	-0-	-280 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10	28613 X	24740 -0-	-3873 B	-0-	184 1	24555 3	Y	1	1 8		-0-	
11	27690 X	23447 -0-	-4243 B	-0-	231 1	23215 3	Y	1	1 8		-0-	
12	28613 X	24049 -0-	-4564 B	-0-	24048 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
01	26319 X	23946 -0-	-2373 B	-0-	23945 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
02	24621 X	22320 -0-	-2301 B	-0-	22319 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	
03	24738 X	23402 -0-	-1336 B	-0-	23401 3	1 9	Y	1	1 8		-0-	

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
10	57908 X	48219 -0-	-9689 B	-0-	357 1	47862 3	Y	-0-			-0-	
11	54480 X	48626 -0-	-5854 B	-0-	479 1	48147 3	Y	-0-			-0-	
12	55118 X	44994 -0-	-10124 B	-0-	44994 3		Y	-0-			-0-	
01	55118 X	47864 -0-	-7254 B	-0-	47864 3		Y	-0-			-0-	
02	47908 X	43676 -0-	-4232 B	-0-	43676 3		Y	-0-			-0-	
*03	51769 X	51769 -0-	-0- B	-0-	51769 3		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
10	27838 X	22360 -0-	-5478 B	-0-	166 1	22194 3	N	-0-			-0-	
11	26670 X	24842 -0-	-1828 B	-0-	245 1	24596 3	N	1	1 8		-0-	
12	26474 X	22411 -0-	-4063 B	-0-	22410 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	26474 X	21024 -0-	-5450 B	-0-	21023 3	1 9	N	1	1 8		-0-	
02	24766 X	22670 -0-	-2096 B	-0-	22670 3		N	-0-			-0-	
03	25668 X	25222 -0-	-446 B	-0-	25222 3		N	-0-			-0-	

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583												
10	15965 X	6970 -0-	-8995 B	-0-	52 1	6918 3	N	-0-			-0-	
11	18294 X	18294 -0-	-0- B	-0-	181 1	18113 3	N	-0-			-0-	
12	15717 X	15007 -0-	-710 B	-0-	15007 3		N	-0-			-0-	
01	15314 X	14345 -0-	-969 B	-0-	14345 3		N	-0-			-0-	
02	17690 X	11727 -0-	-5963 B	-0-	11727 3		N	-0-			-0-	
03	18910 X	10891 -0-	-8019 B	-0-	10891 3		N	-0-			-0-	

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000												
10	19165 X	19165 -0-	-0- B	-0-	142 1	19023 3	Y	-0-			-0-	
11	20773 X	20773 -0-	-0- B	-0-	205 1	20568 3	Y	-0-			-0-	
12	19623 X	16863 -0-	-2760 B	-0-	16863 3		Y	-0-			-0-	
01	19623 X	16897 -0-	-2726 B	-0-	16897 3		Y	-0-			-0-	
02	20068 X	14548 -0-	-5520 B	-0-	14548 3		Y	-0-			-0-	
03	21452 X	14998 -0-	-6454 B	-0-	14998 3		Y	-0-			-0-	

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
10	18569 X	7254 -0-	-11315 B	-0-	54 1	7200 3	Y	-0-			-0-	
11	18700 X	18700 -0-	-0- B	-0-	184 1	18516 3	Y	-0-			-0-	
12	17794 X	17022 -0-	-772 B	-0-	17022 3		Y	-0-			-0-	
01	15562 X	14473 -0-	-1089 B	-0-	14473 3		Y	-0-			-0-	
02	18067 X	-0- -0-	-18067 B	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	20410 X	20410 -0-	-0- B	-0-	20410 3		Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	5 8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4 8		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1 1	142 2	1	2	Y	11	11 8		-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	12 9								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	593 2	3 9			Y	3	3 8		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	4	4 8		-0-
											-0-			-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
10	26753 X	23734	-0-	-3019 B	-0-	176 1	23558 3	1	3	N	-0-			-0-
11	24150 X	18451	-0-	-5699 B	-0-	182 1	18269 3	1	3	N	-0-			-0-
12	23901 X	20497	-0-	-3404 B	-0-	20497 3				N	-0-			-0-
01	23901 X	21261	-0-	-2640 B	-0-	21261 3				N	-0-			-0-
02	22359 X	21392	-0-	-967 B	-0-	21392 3				N	-0-			-0-
03	23746 X	20564	-0-	-3182 B	-0-	20564 3				N	-0-			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
10	37045 X	28743	-0-	-8302 B	-0-	214 1	28529 3	1	3	Y	-0-			-0-
11	32670 X	31787	-0-	-883 B	-0-	313 1	31474 3	1	3	Y	-0-			-0-
12	32891 X	30088	-0-	-2803 B	-0-	30088 3				Y	-0-			-0-
01	32891 X	30850	-0-	-2041 B	-0-	30850 3				Y	-0-			-0-
02	30740 X	27904	-0-	-2836 B	-0-	27904 3				Y	-0-			-0-
03	32860 X	29192	-0-	-3668 B	-0-	29192 3				Y	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778														
10	19654 X	17381	-0-	-2273 B	-0-	129 1	17251 3	1	3	Y	1	1 8		-0-
11	17760 X	15477	-0-	-2283 B	-0-	152 1	15324 3	1	3	Y	1	1 8		-0-
12	18538 X	16516	-0-	-2022 B	-0-	16515 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
01	18538 X	16301	-0-	-2237 B	-0-	16300 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
02	17342 X	15505	-0-	-1837 B	-0-	15504 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
03	17391 X	15766	-0-	-1625 B	-0-	15765 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
10	31217 X	26056	-0-	-5161 B	-0-	193 1	25863 3	1	3	N	-0-			-0-
11	29940 X	12016	-0-	-17924 B	-0-	118 1	11898 3	1	3	N	-0-			-0-
12	29326 X	17603	-0-	-11723 B	-0-	17603 3				N	-0-			-0-
01	29326 X	16169	-0-	-13157 B	-0-	16169 3				N	-0-			-0-
02	25955 X	13087	-0-	-12868 B	-0-	13087 3				N	-0-			-0-
03	26071 X	14552	-0-	-11519 B	-0-	14552 3				N	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
10	34751 X	16089	-0-	-18662 B	-0-	119 1	15969 3	1	3	Y	1	1 8		-0-
11	40130 X	40130	-0-	-0- B	-0-	396 1	39733 3	1	3	Y	1	1 8		-0-
12	36617 X	36617	-0-	-0- B	-0-	36615 3	2 9	2	9	Y	2	2 8		-0-
01	34751 X	33234	-0-	-1517 B	-0-	33233 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
02	33814 X	30536	-0-	-3278 B	-0-	30535 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-
03	36146 X	32399	-0-	-3747 B	-0-	32398 3	1 9	1	9	Y	1	1 8		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		21861 X	21861	-0-	-0- B	-0-	2155	1 19706 3	N	-0-		-0-
11		20820 X	19609	-0-	-1211 B	-0-	1529	1 18080 3	N	-0-		-0-
12		21514 X	19964	-0-	-1550 B	-0-	1719	1 18245 3	N	-0-		-0-
01		21855 X	21268	-0-	-587 B	-0-	1955	1 19313 3	N	-0-		-0-
02		20445 X	19709	-0-	-736 B	-0-	2220	1 17489 3	N	-0-		-0-
03		21855 X	20347	-0-	-1508 B	-0-	2828	1 17519 3	N	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403												
10		23130 X	23130	-0-	-0- B	-0-	23130	2	Y	-0-		-0-
11		19018 X	19018	-0-	-0- B	-0-	75	1 18943 2	Y	-0-		-0-
12		25327 X	8902	-0-	-16425 B	-0-	18	1 8884 2	Y	-0-		-0-
01		28482 X	28482	-0-	-0- B	-0-	28482	2	Y	-0-		-0-
02		21982 X	20775	-0-	-1207 B	-0-	20775	2	Y	-0-		-0-
*03		23806 X	23806	-0-	-0- B	-0-	23806	2	Y	-0-		-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
10		26164 X	10977	-0-	-15187 B	-0-	82	1 10895 3	N	-0-		-0-
11		26768 X	26768	-0-	-0- B	-0-	264	1 26504 3	N	-0-		-0-
12		24831 X	24480	-0-	-351 B	-0-	24480	3	N	-0-		-0-
01		23591 X	23134	-0-	-457 B	-0-	23134	3	N	-0-		-0-
02		25868 X	20201	-0-	-5667 B	-0-	20201	3	N	-0-		-0-
03		27652 X	20376	-0-	-7276 B	-0-	20376	3	N	-0-		-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
10		18507 X	16728	-0-	-1779 B	-0-	1027	1 15700 3	N	1	1 8	42
11		17910 X	14253	-0-	-3657 B	-0-	633	1 13608 3	N	11	1 8	52
12		21452 X	17381	-0-	-4071 B	-0-	1153	1 16220 3	N	7	1 8	58
01		21452 X	16477	-0-	-4975 B	-0-	646	1 15830 3	N	1	39 1	20
02		16965 X	14845	-0-	-2120 B	-0-	822	1 14023 3	N	-0-		20
03		17391 X	15358	-0-	-2033 B	-0-	968	1 14390 3	N	-0-		20

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
10		16337 X	10550	-0-	-5787 B	-0-	78	1 10472 3	Y	-0-		-0-
11		18611 X	18611	-0-	-0- B	-0-	184	1 18427 3	Y	-0-		-0-
12		16366 X	16366	-0-	-0- B	-0-	16366	3	Y	-0-		-0-
01		15965 X	15391	-0-	-574 B	-0-	15391	3	Y	-0-		-0-
02		17980 X	14012	-0-	-3968 B	-0-	14012	3	Y	-0-		-0-
03		19220 X	13112	-0-	-6108 B	-0-	13112	3	Y	-0-		-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205												
10		8649 X	6408	-0-	-2241 B	-0-	48	1 6360 3	Y	-0-		-0-
11		8370 X	7356	-0-	-1014 B	-0-	72	1 7283 3	Y	1	1 8	-0-
12		8095 X	8095	-0-	-0- B	-0-	8095	3	Y	-0-		-0-
01		10932 X	10932	-0-	-0- B	-0-	10932	3	Y	-0-		-0-
02		9681 X	9681	-0-	-0- B	-0-	9681	3	Y	-0-		-0-
*03		9117 X	9117	-0-	-0- B	-0-	9117	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869													
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	
10	18662 X	7983	-0-	-10679 B	-0-	59	1	7924	3	N	-0-	-0-	
11	18290 X	18290	-0-	-0- B	-0-	181	1	18109	3	N	-0-	-0-	
12	17205 X	16484	-0-	-721 B	-0-	16484	3			N	-0-	-0-	
01	17169 X	17169	-0-	-0- B	-0-	17169	3			N	-0-	-0-	
02	17690 X	16005	-0-	-1685 B	-0-	16005	3			N	-0-	-0-	
03	18910 X	15781	-0-	-3129 B	-0-	15781	3			N	-0-	-0-	

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
10	1953 N	1186	-0-	-767 B	-0-	9	1	1176	3	Y	1	1 8	-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	15	1	1577	3	Y	1	1 8	-0-
12	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1545	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1644	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
02	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-	-0-	
*03	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			Y	-0-	-0-	

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700													
10	13299 X	13067	-0-	-232 B	-0-	97	1	12970	3	Y	-0-	-0-	
11	13127 X	13127	-0-	-0- B	-0-	129	1	12998	3	Y	-0-	-0-	
12	14291 X	12908	-0-	-1383 B	-0-	12908	3			Y	-0-	-0-	
01	14291 X	12611	-0-	-1680 B	-0-	12611	3			Y	-0-	-0-	
02	13369 X	9110	-0-	-4259 B	-0-	9110	3			Y	-0-	-0-	
03	13578 X	11974	-0-	-1604 B	-0-	11974	3			Y	-0-	-0-	

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
10	7936 X	6603	-0-	-1333 B	-0-	49	1	6554	3	N	-0-	-0-	
11	7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	77	1	7732	3	N	-0-	-0-	
12	7758 X	7758	-0-	-0- B	-0-	7757	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	8708	3			N	-0-	-0-	
02	7540 X	987	-0-	-6553 B	-0-	987	3			N	-0-	-0-	
*03	12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	12543	3			N	-0-	-0-	

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
10	15903 X	14509	-0-	-1394 B	-0-	108	1	14401	3	N	-0-	-0-	
11	14970 X	14354	-0-	-616 B	-0-	141	1	14212	3	N	1	1 8	-0-
12	14973 X	14165	-0-	-808 B	-0-	14164	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	14508 X	12100	-0-	-2408 B	-0-	12100	3			N	-0-	-0-	
02	13862 X	12652	-0-	-1210 B	-0-	12652	3			N	-0-	-0-	
03	14818 X	11665	-0-	-3153 B	-0-	11664	3	1 9	N	1	1 8	-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
10	11253 X	8854	-0-	-2399 B	-0-	267	1	8577	3	Y	9	8 1	-0-
11	10890 X	1489	-0-	-9401 B	-0-	1488	3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
12	11590 X	11590	-0-	-0- B	-0-	508	1	11062	3	Y	18	10 1	2 8
01	10168 X	8262	-0-	-1906 B	-0-	8261	3	1 9	Y	1	6 1	1 8	-0-
02	9512 X	6799	-0-	-2713 B	-0-	21	1	6775	3	Y	3	3 8	-0-
03	11594 X	6236	-0-	-5358 B	-0-	172	1	6063	3	Y	1	1 8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
10		10106 X	9521	-0-	-585 B	-0-	71 1	9450 3	N	-0-			-0-		
11		9660 X	7356	-0-	-2304 B	-0-	72 1	7283 3	N	1	1 8		-0-		
							1 9								
12		10013 X	9394	-0-	-619 B	-0-	9394 3		N	-0-			-0-		
01		10013 X	8632	-0-	-1381 B	-0-	8631 3	1 9	N	1	1 8		-0-		
02		8903 X	7821	-0-	-1082 B	-0-	7821 3		N	-0-			-0-		
03		9517 X	8593	-0-	-924 B	-0-	8593 3		N	-0-			-0-		

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011												TOTAL DEPTH	10492	PERF.10500	- 13297
10		13516 X	5919	-0-	-7597 B	-0-	44 1	5875 3	N	-0-			-0-		
11		15132 X	15132	-0-	-0- B	-0-	149 1	14983 3	N	-0-			-0-		
12		12673 X	12673	-0-	-0- B	-0-	12673 3		N	-0-			-0-		
01		12338 X	12100	-0-	-238 B	-0-	12100 3		N	-0-			-0-		
02		14616 X	10421	-0-	-4195 B	-0-	10421 3		N	-0-			-0-		
03		15624 X	9961	-0-	-5663 B	-0-	9961 3		N	-0-			-0-		

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010												TOTAL DEPTH	11000	PERF.13193	- 13437
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		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.11930	- 12024
10		3906 X	3563	-0-	-343 B	-0-	136 1	3424 3	Y	3	1 8		17		
							3 9								
11		3780 X	3201	-0-	-579 B	-0-	119 1	3079 3	Y	3	9 1	1 8	10		
							3 9								
12		3906 X	3632	-0-	-274 B	-0-	129 1	3501 3	Y	2	1 8		11		
							2 9								
01		3875 X	3673	-0-	-202 B	-0-	140 1	3525 3	Y	7	8 1	2 8	8		
							8 9								
02		3625 X	2737	-0-	-888 B	-0-	55 1	2681 3	Y	1			9		
							1 9								
03		3627 X	3432	-0-	-195 B	-0-	69 1	3363 3	Y	-0-			9		

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165	- 15559
10		25668 X	14025	-0-	-11643 B	-0-	13938 2	87 9	N	79	77 1	1 8	43		
11		24840 X	12718	-0-	-12122 B	-0-	50 1	12622 2	N	42	28 1	1 8	56		
							46 9								
12		25668 X	5463	-0-	-20205 B	-0-	11 1	5435 2	N	15	1 8		70		
							17 9								
01		23622 X	10838	-0-	-12784 B	-0-	10691 2	147 9	N	134	122 1	1 8	81		
02		22098 X	9083	-0-	-13015 B	-0-	8964 2	119 9	N	108	114 1		75		
03		14012 X	9159	-0-	-4853 B	-0-	9031 2	128 9	N	116	157 1	1 8	33		

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011												TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747	- 12406
10		6913 X	1670	-0-	-5243 B	-0-	13 1	1657 3	N	-0-			-0-		
11		6690 X	6637	-0-	-53 B	-0-	66 1	6571 3	N	-0-			-0-		
12		7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735 3		N	-0-			-0-		
01		6913 X	4407	-0-	-2506 B	-0-	4407 3		N	-0-			-0-		
02		6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908 3		N	-0-			-0-		
03		7750 X	6517	-0-	-1233 B	-0-	6517 3		N	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU			WELL #:	5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12543 - 16576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		10044 X	8040	-0-	-2004 B	-0-	60 1	7980 3	N		-0-			-0-
11		9720 X	7292	-0-	-2428 B	-0-	72 1	7220 3	N		-0-			-0-
12		10044 X	7581	-0-	-2463 B	-0-	7581 3		N		-0-			-0-
01		9269 X	7440	-0-	-1829 B	-0-	7440 3		N		-0-			-0-
02		7511 X	6563	-0-	-948 B	-0-	6563 3		N		-0-			-0-
03		8029 X	7337	-0-	-692 B	-0-	7337 3		N		-0-			-0-

BRISCOE RANCH 1141			WELL #:	13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10872 - 14137		
10		7719 X	7431	-0-	-288 B	-0-	55 1	7376 3	N		-0-			-0-
11		7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	74 1	7454 3	N		-0-			-0-
12		8835 X	6290	-0-	-2545 B	-0-	6290 3		N		-0-			-0-
01		8835 X	7658	-0-	-1177 B	-0-	7658 3		N		-0-			-0-
02		7975 X	6567	-0-	-1408 B	-0-	6567 3		N		-0-			-0-
03		7781 X	6754	-0-	-1027 B	-0-	6754 3		N		-0-			-0-

PALAFOX 1034			WELL #:	14H	RRCID ->	266243	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10488 - 14232		
10		14067 X	14067	-0-	-0- B	-0-	105 1	13962 3	N		-0-			-0-
11		16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	161 1	16118 3	N		-0-			-0-
12		13541 X	13541	-0-	-0- B	-0-	13541 3		N		-0-			-0-
01		13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583 3		N		-0-			-0-
02		13097 X	13097	-0-	-0- B	-0-	13097 3		N		-0-			-0-
*03		13749 X	13749	-0-	-0- B	-0-	13749 3		N		-0-			-0-

HACHAR 1476			WELL #:	18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	12204 - 16226		
10		14539 X	13324	-0-	-1215 B	-0-	99 1	13224 3	N		1	1 8		-0-
							1 9							
11		13620 X	12576	-0-	-1044 B	-0-	124 1	12452 3	N		-0-			-0-
12		14167 X	12685	-0-	-1482 B	-0-	12684 3	1 9	N		1	1 8		-0-
01		14167 X	12784	-0-	-1383 B	-0-	12783 3	1 9	N		1	1 8		-0-
02		13253 X	12307	-0-	-946 B	-0-	12307 3		N		-0-			-0-
03		13330 X	12968	-0-	-362 B	-0-	12968 3		N		-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	266730	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8544 - 12685		
10		15345 X	9058	-0-	-6287 B	-0-	67 1	8990 3	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
11		14694 X	14694	-0-	-0- B	-0-	144 1	14549 3	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
12		13826 X	13732	-0-	-94 B	-0-	13731 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
01		13826 X	13096	-0-	-730 B	-0-	13095 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
02		14210 X	12277	-0-	-1933 B	-0-	12277 3		Y		-0-			-0-
03		15190 X	12437	-0-	-2753 B	-0-	12437 3		Y		-0-			-0-

MARTIN, R.J.			WELL #:	2H	RRCID ->	266873	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12278 - 15702		
10		6541 X	5713	-0-	-828 B	-0-	42 1	5670 3	N		1	1 8		-0-
							1 9							
11		6330 X	5808	-0-	-522 B	-0-	57 1	5751 3	N		-0-			-0-
12		6169 X	5730	-0-	-439 B	-0-	5729 3	1 9	N		1	1 8		-0-
01		6169 X	4859	-0-	-1310 B	-0-	4859 3		N		-0-			-0-
02		5626 X	4222	-0-	-1404 B	-0-	4222 3		N		-0-			-0-
03		6014 X	4765	-0-	-1249 B	-0-	4764 3	1 9	N		1	1 8		-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	* EOM BALANCE
10	5332 X	5262	-0-	-70 B	-0-	159	1	5090	3	Y	12	-0-
						13	9					
11	5160 X	3546	-0-	-1614 B	-0-	3529	3	17	9	Y	15	11
12	5983 X	3673	-0-	-2310 B	-0-	159	1	3468	3	Y	42	20
						46	9					
01	5983 X	4748	-0-	-1235 B	-0-	4656	3	92	9	Y	84	37
02	5365 X	3044	-0-	-2321 B	-0-	9	1	2978	3	Y	52	31
						57	9					
03	5270 X	3672	-0-	-1598 B	-0-	99	1	3486	3	Y	79	53
						87	9					
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511												
10	7564 X	6288	-0-	-1276 B	-0-	190	1	6095	3	Y	3	1
						3	9					
11	5880 X	5066	-0-	-814 B	-0-	5063	3	3	9	Y	3	3
12	6882 X	5201	-0-	-1681 B	-0-	228	1	4966	3	Y	6	2
						7	9					
01	6882 X	5254	-0-	-1628 B	-0-	5237	3	17	9	Y	15	4
02	6438 X	5184	-0-	-1254 B	-0-	16	1	5159	3	Y	8	2
						9	9				1	8
03	6293 X	5991	-0-	-302 B	-0-	165	1	5819	3	Y	6	2
						7	9					
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703												
10	18755 X	17397	-0-	-1358 B	-0-	664	1	16698	3	N	32	73
						35	9					
11	20073 X	20073	-0-	-0- B	-0-	745	1	19300	3	N	25	98
						28	9					
12	21404 X	21404	-0-	-0- B	-0-	759	1	20620	3	N	23	49
						25	9				70	1
01	20274 X	19885	-0-	-389 B	-0-	760	1	19077	3	N	44	93
						48	9					
02	19401 X	19028	-0-	-373 B	-0-	384	1	18627	3	N	15	108
						17	9					
03	21390 X	19413	-0-	-1977 B	-0-	390	1	18986	3	N	34	55
						37	9				84	1
											3	8
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143												
10	27435 X	27113	-0-	-322 B	-0-	27112	2	1	9	N	1	-0-
						14	1	29772	2	N	1	-0-
11	29787 X	29787	-0-	-0- B	-0-	1	9				1	8
						98	1	26431	2	N	1	8
12	27435 X	26530	-0-	-905 B	-0-	1	9				1	8
						22804	2	1	9	N	1	8
01	27125 X	22805	-0-	-4320 B	-0-	110	1	22204	2	N	1	8
02	28797 X	22315	-0-	-6482 B	-0-	1	9				1	8
						95	1	20851	2	N	-0-	-0-
03	30783 X	20946	-0-	-9837 B	-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 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

10		8215 X	7472	-0-	-743 B	-0-	55 1	7416 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		7950 X	5292	-0-	-2658 B	-0-	53 1	5238 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		8215 X	6512	-0-	-1703 B	-0-	6511 3	1 9	N	1	1 8		-0-
01		7874 X	7005	-0-	-869 B	-0-	7004 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		7279 X	6541	-0-	-738 B	-0-	6541 3		N	-0-			-0-
03		7471 X	6535	-0-	-936 B	-0-	6535 3		N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
10		31891 X	31891	-0-	-0- B	-0-	237 1	31654 3	Y	-0-			-0-
11		32265 X	32265	-0-	-0- B	-0-	318 1	31947 3	Y	-0-			-0-
12		34131 X	31933	-0-	-2198 B	-0-	31933 3		Y	-0-			-0-
01		34131 X	31699	-0-	-2432 B	-0-	31699 3		Y	-0-			-0-
02		31929 X	25940	-0-	-5989 B	-0-	25940 3		Y	-0-			-0-
03		33356 X	30450	-0-	-2906 B	-0-	30450 3		Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
10		19468 X	15663	-0-	-3805 B	-0-	116 1	15546 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		18840 X	14742	-0-	-4098 B	-0-	145 1	14596 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		19344 X	15647	-0-	-3697 B	-0-	15646 3	1 9	N	1	1 8		-0-
01		18941 X	14893	-0-	-4048 B	-0-	14891 3	2 9	N	2	2 8		-0-
02		17719 X	16788	-0-	-931 B	-0-	16786 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*03		16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	16859 3	3 9	N	3	3 8		-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
10		17174 X	12027	-0-	-5147 B	-0-	89 1	11938 3	N	-0-			-0-
11		15090 X	13698	-0-	-1392 B	-0-	135 1	13562 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	15008 3		N	-0-			-0-
01		14849 X	2769	-0-	-12080 B	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
02		13891 X	13239	-0-	-652 B	-0-	13239 3		N	-0-			-0-
03		15004 X	12800	-0-	-2204 B	-0-	12800 3		N	-0-			-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
10		11970 X	11970	-0-	-0- B	-0-	11969 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	6 1	13352 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
12		10850 X	7357	-0-	-3493 B	-0-	27 1	7329 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		11966 X	126	-0-	-11840 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02		12905 X	231	-0-	-12674 B	-0-	1 1	230 2	N	-0-			-0-
03		13795 X	435	-0-	-13360 B	-0-	2 1	433 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14695 X	14695	-0-	-0-	B	-0-	14695	2			-0-
11		16267 X	16267	-0-	-0-	B	-0-	8	1	16258	2	-0-
								1	9			-0-
12		15412 X	15412	-0-	-0-	B	-0-	57	1	15354	2	-0-
								1	9			-0-
01		15241 X	15241	-0-	-0-	B	-0-	15241	2			-0-
02		15718 X	11475	-0-	-4243	B	-0-	57	1	11416	2	-0-
								2	9			-0-
03		16802 X	13044	-0-	-3758	B	-0-	59	1	12984	2	-0-
								1	9			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498												
10		10230 X	2961	-0-	-7269	B	-0-	22	1	2939	3	-0-
11		9900 X	8383	-0-	-1517	B	-0-	83	1	8300	3	-0-
12		8680 X	6847	-0-	-1833	B	-0-	6847	3			-0-
01		6571 X	6571	-0-	-0-	B	-0-	6571	3			-0-
02		8091 X	6268	-0-	-1823	B	-0-	6268	3			-0-
03		8649 X	6074	-0-	-2575	B	-0-	6074	3			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556												
10		527 N	207	-0-	-320	B	-0-	1	1	206	3	-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	2	1	245	3	-0-
12		434 N	180	-0-	-254	B	-0-	180	3			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			-0-
02		232 N	170	-0-	-62	B	-0-	170	3			-0-
03		186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340												
10		11253 X	4763	-0-	-6490	B	-0-	35	1	4728	3	-0-
11		11798 X	11798	-0-	-0-	B	-0-	116	1	11682	3	-0-
12		10230 X	9617	-0-	-613	B	-0-	9617	3			-0-
01		10230 X	9421	-0-	-809	B	-0-	9421	3			-0-
02		11397 X	8085	-0-	-3312	B	-0-	8085	3			-0-
03		12183 X	8677	-0-	-3506	B	-0-	8677	3			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263												
10		13330 X	9318	-0-	-4012	B	-0-	69	1	9249	3	-0-
11		12660 X	12103	-0-	-557	B	-0-	119	1	11983	3	-0-
								1	9			-0-
12		12741 X	12228	-0-	-513	B	-0-	12227	3	1	9	-0-
01		12462 X	11459	-0-	-1003	B	-0-	11458	3	1	9	-0-
02		11687 X	10772	-0-	-915	B	-0-	10772	3			-0-
*03		12493 X	11010	-0-	-1483	B	-0-	11010	3			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		46872 X	35178	-0-	-11694 B	-0-	261	1	34917	3	N	-0-
11		45360 X	40052	-0-	-5308 B	-0-	395	1	39622	3	Y	32
12		43710 X	39378	-0-	-4332 B	-0-	35	9				
01		43524 X	37698	-0-	-5826 B	-0-	39378	3			Y	32
02		39788 X	34892	-0-	-4896 B	-0-	37698	3			Y	32
03		41385 X	38691	-0-	-2694 B	-0-	4896	3			Y	32
							38691	3			Y	32
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683												
10		13919 X	13713	-0-	-206 B	-0-	102	1	13611	3	Y	-0-
11		13151 X	13151	-0-	-0- B	-0-	129	1	13022	3	Y	-0-
12		13019 X	13019	-0-	-0- B	-0-	13019	3			Y	-0-
01		13702 X	12651	-0-	-1051 B	-0-	12651	3			Y	-0-
02		12818 X	12431	-0-	-387 B	-0-	12431	3			Y	-0-
*03		13702 X	12360	-0-	-1342 B	-0-	12360	3			Y	-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799												
10		17732 X	13337	-0-	-4395 B	-0-	13337	2			Y	-0-
11		17160 X	10757	-0-	-6403 B	-0-	42	1	10715	2	Y	-0-
12		17732 X	7747	-0-	-9985 B	-0-	16	1	7731	2	Y	-0-
01		15974 X	15974	-0-	-0- B	-0-	15974	2			Y	-0-
02		13659 X	9956	-0-	-3703 B	-0-	9956	2			Y	-0-
*03		13682 X	13682	-0-	-0- B	-0-	13682	2			Y	-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290												
10		24366 X	12026	-0-	-12340 B	-0-	12026	2			Y	-0-
11		23580 X	11162	-0-	-12418 B	-0-	44	1	11118	2	Y	-0-
12		24366 X	7954	-0-	-16412 B	-0-	16	1	7938	2	Y	-0-
01		17019 X	14280	-0-	-2739 B	-0-	14280	2			Y	-0-
02		13311 X	9582	-0-	-3729 B	-0-	9582	2			Y	-0-
*03		13650 X	13650	-0-	-0- B	-0-	13650	2			Y	-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972												
10		11067 X	5024	-0-	-6043 B	-0-	37	1	4987	3	Y	-0-
11		13346 X	13346	-0-	-0- B	-0-	131	1	13215	3	Y	-0-
12		11332 X	11332	-0-	-0- B	-0-	11332	3			Y	-0-
01		11284 X	11003	-0-	-281 B	-0-	11003	3			Y	-0-
02		12905 X	9563	-0-	-3342 B	-0-	9563	3			Y	-0-
03		13795 X	9642	-0-	-4153 B	-0-	9642	3			Y	-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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		17577 X	7444	-0-	-10133 B	-0-	55 1	7389 3	Y		-0-			-0-
11		16410 X	14527	-0-	-1883 B	-0-	143 1	14384 3	Y		-0-			-0-
12		17790 X	17790	-0-	-0- B	-0-	17790 3		Y		-0-			-0-
01		16492 X	15850	-0-	-642 B	-0-	15850 3		Y		-0-			-0-
02		15312 X	14211	-0-	-1101 B	-0-	14211 3		Y		-0-			-0-
03		17794 X	14723	-0-	-3071 B	-0-	14723 3		Y		-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431														
10		10974 X	5459	-0-	-5515 B	-0-	41 1	5418 3	Y		-0-			-0-
11		12973 X	12973	-0-	-0- B	-0-	128 1	12845 3	Y		-0-			-0-
12		11284 X	10693	-0-	-591 B	-0-	10693 3		Y		-0-			-0-
01		11284 X	10930	-0-	-354 B	-0-	10930 3		Y		-0-			-0-
02		12470 X	9668	-0-	-2802 B	-0-	9668 3		Y		-0-			-0-
03		13330 X	8944	-0-	-4386 B	-0-	8944 3		Y		-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
10		12090 X	8113	-0-	-3977 B	-0-	61 1	8052 3	Y		-0-			-0-
11		11040 X	9551	-0-	-1489 B	-0-	94 1	9457 3	Y		-0-			-0-
12		11067 X	11067	-0-	-0- B	-0-	11067 3		Y		-0-			-0-
01		10540 X	5399	-0-	-5141 B	-0-	5399 3		Y		-0-			-0-
02		9222 X	7541	-0-	-1681 B	-0-	7541 3		Y		-0-			-0-
03		11067 X	8699	-0-	-2368 B	-0-	8699 3		Y		-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
10		30225 X	11854	-0-	-18371 B	-0-	88 1	11764 3	Y		2	2 8		-0-
11		27390 X	25248	-0-	-2142 B	-0-	248 1	24998 3	Y		2	2 8		-0-
12		26133 X	21816	-0-	-4317 B	-0-	21810 3	6 9	Y		5	5 8		-0-
01		24242 X	20378	-0-	-3864 B	-0-	20376 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
02		24418 X	18565	-0-	-5853 B	-0-	18563 3	2 9	Y		2	2 8		-0-
03		26102 X	17675	-0-	-8427 B	-0-	17672 3	3 9	Y		3	3 8		-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
10		13671 X	8998	-0-	-4673 B	-0-	67 1	8931 3	Y		-0-			-0-
11		13316 X	13316	-0-	-0- B	-0-	131 1	13185 3	Y		-0-			-0-
12		11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-	11221 3		Y		-0-			-0-
01		10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622 3		Y		-0-			-0-
02		12876 X	10986	-0-	-1890 B	-0-	10986 3		Y		-0-			-0-
03		13764 X	12424	-0-	-1340 B	-0-	12424 3		Y		-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
10		8219 X	8219	-0-	-0- B	-0-	8219 2		Y		-0-			-0-
11		7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	29 1	7414 2	Y		6	4 1		2
12		5394 X	4490	-0-	-904 B	-0-	9 1	4481 2	Y		-0-			2
01		7915 X	7915	-0-	-0- B	-0-	7915 2		Y		-0-	2 1		-0-
02		5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929 2		Y		-0-			-0-
*03		6224 X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224 2		Y		-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17484 X	8008	-0-	-9476 B	-0-	59 1	7949 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	21132 X	21132	-0-	-0- B	-0-	208 1	20924 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	17577 X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	17143 X	16915	-0-	-228 B	-0-	16915 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	20416 X	14884	-0-	-5532 B	-0-	14884 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	21824 X	14915	-0-	-6909 B	-0-	14915 3		Y	-0-	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
10	15841 X	9845	-0-	-5996 B	-0-	73 1	9772 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	15330 X	15171	-0-	-159 B	-0-	150 1	15021 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	21275 X	21275	-0-	-0- B	-0-	21275 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	22328 X	22328	-0-	-0- B	-0-	22328 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	20849 X	20849	-0-	-0- B	-0-	20849 3		Y	-0-	-0-			-0-
*03	16926 X	16926	-0-	-0- B	-0-	16926 3		Y	-0-	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
10	17174 X	14732	-0-	-2442 B	-0-	445 1	14255 3	Y	29	40	1		28
						32 9							
11	16140 X	12951	-0-	-3189 B	-0-	12885 3	66 9	Y	60	15	1		73
12	16368 X	13415	-0-	-2953 B	-0-	586 1	12743 3	Y	78	92	1		59
						86 9							
01	15686 X	12707	-0-	-2979 B	-0-	12637 3	70 9	Y	64	77	1		46
02	14297 X	11062	-0-	-3235 B	-0-	34 1	10974 3	Y	49	59	1		36
						54 9							
03	14725 X	11269	-0-	-3456 B	-0-	310 1	10914 3	Y	41	37	1		40
						45 9							

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271													
10	29326 X	11860	-0-	-17466 B	-0-	88 1	11772 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	35581 X	35581	-0-	-0- B	-0-	351 1	35230 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	30175 X	30175	-0-	-0- B	-0-	30175 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	24459 X	22131	-0-	-2328 B	-0-	22131 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	31088 X	23784	-0-	-7304 B	-0-	23784 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	33232 X	22334	-0-	-10898 B	-0-	22334 3		Y	-0-	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065													
10	24366 X	8674	-0-	-15692 B	-0-	64 1	8610 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	22500 X	19116	-0-	-3384 B	-0-	188 1	18928 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	21638 X	19780	-0-	-1858 B	-0-	19780 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	18473 X	13983	-0-	-4490 B	-0-	13983 3		Y	-0-	-0-			-0-
03	19778 X	18638	-0-	-1140 B	-0-	18638 3		Y	-0-	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798													
10	39711 X	18166	-0-	-21545 B	-0-	135 1	18031 3	N	-0-	-0-			-0-
11	38430 X	37963	-0-	-467 B	-0-	374 1	37589 3	N	-0-	-0-			-0-
12	38626 X	36861	-0-	-1765 B	-0-	36861 3		N	-0-	-0-			-0-
01	38533 X	36905	-0-	-1628 B	-0-	36905 3		N	-0-	-0-			-0-
02	36685 X	33957	-0-	-2728 B	-0-	33957 3		N	-0-	-0-			-0-
03	39215 X	34914	-0-	-4301 B	-0-	34914 3		N	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10		27745 X	6771	-0-	-20974 B	-0-	50	1	6721	3	N	-0-			-0-
11		26850 X	16367	-0-	-10483 B	-0-	161	1	16206	3	N	-0-			-0-
12		23374 X	21821	-0-	-1553 B	-0-	21821	3			N	-0-			-0-
01		24337 X	24337	-0-	-0- B	-0-	24337	3			N	-0-			-0-
02		19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	3			N	-0-			-0-
03		21824 X	18878	-0-	-2946 B	-0-	18878	3			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387															
10		16430 X	8634	-0-	-7796 B	-0-	64	1	8570	3	Y	-0-			-0-
11		18526 X	18526	-0-	-0- B	-0-	183	1	18343	3	Y	-0-			-0-
12		18008 X	18008	-0-	-0- B	-0-	18008	3			Y	-0-			-0-
01		17515 X	16930	-0-	-585 B	-0-	16930	3			Y	-0-			-0-
02		17922 X	14884	-0-	-3038 B	-0-	14884	3			Y	-0-			-0-
03		19158 X	15663	-0-	-3495 B	-0-	15663	3			Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882															
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650															
10		27590 X	20538	-0-	-7052 B	-0-	153	1	20385	3	Y	-0-			-0-
11		26700 X	18047	-0-	-8653 B	-0-	178	1	17869	3	Y	-0-			-0-
12		27590 X	13387	-0-	-14203 B	-0-	13387	3			Y	-0-			-0-
01		22258 X	14129	-0-	-8129 B	-0-	14129	3			Y	-0-			-0-
02		19691 X	19276	-0-	-415 B	-0-	19276	3			Y	-0-			-0-
*03		21833 X	21833	-0-	-0- B	-0-	21833	3			Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731															
10		29567 X	29567	-0-	-0- B	-0-	29566	2	1	9	N	1	1	8	1
11		36684 X	36684	-0-	-0- B	-0-	17	1	36666	2	N	1	1	8	1
							1	9							
12		33348 X	33348	-0-	-0- B	-0-	123	1	33223	2	N	2	2	8	1
							2	9							
01		30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	30380	2	1	9	N	1	1	8	1
02		35467 X	28251	-0-	-7216 B	-0-	140	1	28110	2	N	1	1	8	1
							1	9							
*03		37913 X	27227	-0-	-10686 B	-0-	123	1	27103	2	N	1	1	8	1
							1	9							

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854															
10		19313 X	6004	-0-	-13309 B	-0-	44	1	5960	3	N	-0-			-0-
11		18240 X	13580	-0-	-4660 B	-0-	134	1	13446	3	N	-0-			-0-
12		25954 X	25954	-0-	-0- B	-0-	25954	3			N	-0-			-0-
01		24552 X	13656	-0-	-10896 B	-0-	13656	3			N	-0-			-0-
02		22968 X	16296	-0-	-6672 B	-0-	16296	3			N	-0-			-0-
03		24552 X	20083	-0-	-4469 B	-0-	20083	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		18662 X	13584	-0-	-5078 B	-0-	1062	1	N	-0-			5
11		18060 X	14220	-0-	-3840 B	-0-	863	1	N	1	1 8		5
12		18662 X	14432	-0-	-4230 B	-0-	1387	1	N	-0-			5
01		18445 X	13953	-0-	-4492 B	-0-	1540	1	N	-0-			5
02		15979 X	13872	-0-	-2107 B	-0-	1387	1	N	-0-			5
03		14694 X	14041	-0-	-653 B	-0-	1338	1	N	-0-			5

SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
10		18383 X	15769	-0-	-2614 B	-0-	117	1	N	-0-			-0-
11		17460 X	17326	-0-	-134 B	-0-	171	1	N	-0-			-0-
12		20361 X	20361	-0-	-0- B	-0-	20361	3	N	-0-			-0-
01		19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	19075	3	N	-0-			-0-
02		20139 X	20139	-0-	-0- B	-0-	20139	3	N	-0-			-0-
*03		21688 X	21688	-0-	-0- B	-0-	21688	3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296													
10		12896 X	5513	-0-	-7383 B	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
11		12733 X	12733	-0-	-0- B	-0-	126	1	Y	-0-			-0-
12		12896 X	11590	-0-	-1306 B	-0-	11590	3	Y	-0-			-0-
01		11842 X	11297	-0-	-545 B	-0-	11297	3	Y	-0-			-0-
02		12296 X	10633	-0-	-1663 B	-0-	10633	3	Y	-0-			-0-
03		13144 X	10967	-0-	-2177 B	-0-	10967	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
10		17825 X	14643	-0-	-3182 B	-0-	109	1	N	-0-			-0-
11		17250 X	16374	-0-	-876 B	-0-	162	1	N	-0-			-0-
12		17763 X	16090	-0-	-1673 B	-0-	16090	3	N	-0-			-0-
01		22993 X	22993	-0-	-0- B	-0-	22993	3	N	-0-			-0-
02		16866 X	16866	-0-	-0- B	-0-	16866	3	N	-0-			-0-
03		16926 X	16900	-0-	-26 B	-0-	16900	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601													
10		24304 X	19150	-0-	-5154 B	-0-	142	1	N	1	1 8		-0-
11		22860 X	20461	-0-	-2399 B	-0-	201	1	N	1	1 8		-0-
12		22692 X	20900	-0-	-1792 B	-0-	20899	3	N	1	1 8		-0-
01		22134 X	19816	-0-	-2318 B	-0-	19816	3	N	-0-			-0-
02		20329 X	18064	-0-	-2265 B	-0-	18064	3	N	-0-			-0-
03		21142 X	18856	-0-	-2286 B	-0-	18855	3	N	1	1 8		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546													
10		37758 X	15336	-0-	-22422 B	-0-	114	1	N	-0-			-0-
11		36540 X	34805	-0-	-1735 B	-0-	343	1	N	-0-			-0-
12		35619 X	31151	-0-	-4468 B	-0-	31151	3	N	-0-			-0-
01		34410 X	29478	-0-	-4932 B	-0-	29478	3	N	-0-			-0-
02		33640 X	26168	-0-	-7472 B	-0-	26168	3	N	-0-			-0-
03		35960 X	25888	-0-	-10072 B	-0-	25888	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VOLZ-STATE 1592 G. U.		WELL #:		7H	RRCID ->	271398	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10975 - 14905
M	O	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
10	24521 X	9513	-0-	-15008 B	-0-		71 1	9442 3	N	-0-		-0-
11	25053 X	25053	-0-	-0- B	-0-		247 1	24806 3	N	-0-		-0-
12	22165 X	20109	-0-	-2056 B	-0-		20109 3		N	-0-		-0-
01	20770 X	19142	-0-	-1628 B	-0-		19142 3		N	-0-		-0-
02	24215 X	18685	-0-	-5530 B	-0-		18685 3		N	-0-		-0-
03	25885 X	17744	-0-	-8141 B	-0-		17744 3		N	-0-		-0-

DAMMIER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	271663	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	10508 - 14658
10	48701 X	45241	-0-	-3460 B	-0-		336 1	44905 3	N	-0-		-0-
11	47130 X	10	-0-	-47120 B	-0-		10 3		N	-0-		-0-
12	51987 X	31	-0-	-51956 B	-0-		31 3		N	-0-		-0-
01	51987 X	10	-0-	-51977 B	-0-		10 3		N	-0-		-0-
02	48633 X	-0-	-0-	-48633 B	-0-				N	-0-		-0-
03	45229 X	-0-	-0-	-45229 B	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		68U	RRCID ->	271819	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9889 - 14923
10	34348 X	31430	-0-	-2918 B	-0-		31365 2	65 9	Y	59	73 1	24
11	28530 X	26837	-0-	-1693 B	-0-		105 1	26652 2	Y	73	73 1	24
12	29419 X	15303	-0-	-14116 B	-0-		31 1	15203 2	Y	63		87
01	31434 X	30007	-0-	-1427 B	-0-		29866 2	141 9	Y	128	156 1	59
02	29406 X	26040	-0-	-3366 B	-0-		25981 2	59 9	Y	54	42 1	65
03	31434 X	25376	-0-	-6058 B	-0-		25254 2	122 9	Y	111	134 1	42

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	272495	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9843 - 16084
10	20987 X	6890	-0-	-14097 B	-0-		51 1	6839 3	Y	-0-		-0-
11	17430 X	13624	-0-	-3806 B	-0-		135 1	13489 3	Y	-0-		-0-
12	21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-		21133 3		Y	-0-		-0-
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-		16850 3		Y	-0-		-0-
02	14817 X	14817	-0-	-0- B	-0-		14817 3		Y	-0-		-0-
03	21142 X	10129	-0-	-11013 B	-0-		10129 3		Y	-0-		-0-

HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	273711	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10600 - 14725
10	83173 X	40923	-0-	-42250 B	-0-		303 1	40619 3	N	1	1 8	-0-
11	80340 X	68783	-0-	-11557 B	-0-		678 1	68104 3	N	1	1 8	-0-
12	81683 X	81683	-0-	-0- B	-0-		81680 3	3 9	N	3	3 8	-0-
01	80259 X	78854	-0-	-1405 B	-0-		78852 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	73283 X	71849	-0-	-1434 B	-0-		71848 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	81685 X	74992	-0-	-6693 B	-0-		74991 3	1 9	N	1	1 8	-0-

FASKEN STATE 1560		WELL #:		22H	RRCID ->	273887	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9728 - 14138
10	70020 X	70020	-0-	-0- B	-0-		70020 2		Y	-0-		1
11	59656 X	59656	-0-	-0- B	-0-		235 1	59421 2	Y	-0-		1
12	65379 X	26060	-0-	-39319 B	-0-		53 1	26007 2	Y	-0-		1
01	70029 X	63304	-0-	-6725 B	-0-		63304 2		Y	-0-		1
02	65511 X	50622	-0-	-14889 B	-0-		50622 2		Y	-0-		1
03	70029 X	52172	-0-	-17857 B	-0-		52172 2		Y	-0-		1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		98735 X	60046	-0-	-38689 B	-0-	445	1	59601	3	Y	-0-			-0-
11		92670 X	73454	-0-	-19216 B	-0-	724	1	72730	3	Y	-0-			-0-
12		91760 X	88093	-0-	-3667 B	-0-	88093	3			Y	-0-			-0-
01		91760 X	84115	-0-	-7645 B	-0-	84115	3			Y	-0-			-0-
02		82012 X	74709	-0-	-7303 B	-0-	74709	3			Y	-0-			-0-
03		88102 X	78873	-0-	-9229 B	-0-	78873	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808															
10		121892 X	57907	-0-	-63985 B	-0-	430	1	57477	3	Y	-0-			-0-
11		115500 X	61596	-0-	-53904 B	-0-	607	1	60989	3	Y	-0-			-0-
12		116538 X	116538	-0-	-0- B	-0-	116538	3			Y	-0-			-0-
01		113057 X	106194	-0-	-6863 B	-0-	106194	3			Y	-0-			-0-
02		103530 X	95712	-0-	-7818 B	-0-	95712	3			Y	-0-			-0-
03		116529 X	101250	-0-	-15279 B	-0-	101250	3			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200															
10		140182 X	68574	-0-	-71608 B	-0-	509	1	68065	3	Y	-0-			-0-
11		132690 X	70395	-0-	-62295 B	-0-	694	1	69701	3	Y	-0-			-0-
12		133610 X	104511	-0-	-29099 B	-0-	104511	3			Y	-0-			-0-
01		133610 X	97696	-0-	-35914 B	-0-	97696	3			Y	-0-			-0-
02		123192 X	90947	-0-	-32245 B	-0-	90947	3			Y	-0-			-0-
03		104501 X	91537	-0-	-12964 B	-0-	91537	3			Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701															
10		106578 X	39893	-0-	-66685 B	-0-	296	1	39597	3	Y	-0-			-0-
11		40998 X	40998	-0-	-0- B	-0-	404	1	40594	3	Y	-0-			-0-
12		50654 X	41638	-0-	-9016 B	-0-	41638	3			Y	-0-			-0-
01		50654 X	41485	-0-	-9169 B	-0-	41485	3			Y	-0-			-0-
02		45066 X	2620	-0-	-42446 B	-0-	2620	3			Y	-0-			-0-
03		42377 X	-0-	-0-	-42377 B	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014															
10		34720 X	28865	-0-	-5855 B	-0-	28865	2			Y	-0-			-0-
11		29550 X	28628	-0-	-922 B	-0-	13	1	28615	2	Y	-0-			-0-
12		30535 X	27908	-0-	-2627 B	-0-	103	1	27805	2	Y	-0-			-0-
01		28861 X	27788	-0-	-1073 B	-0-	27788	2			Y	-0-			-0-
02		27666 X	23762	-0-	-3904 B	-0-	117	1	23645	2	Y	-0-			-0-
03		29574 X	23847	-0-	-5727 B	-0-	108	1	23738	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893															
10		106268 X	74133	-0-	-32135 B	-0-	550	1	73583	3	Y	-0-			-0-
11		99330 X	45247	-0-	-54083 B	-0-	446	1	44801	3	Y	-0-			-0-
12		99355 X	38396	-0-	-60959 B	-0-	38396	3			Y	-0-			-0-
01		99169 X	71807	-0-	-27362 B	-0-	71807	3			Y	-0-			-0-
02		88595 X	68002	-0-	-20593 B	-0-	68002	3			Y	-0-			-0-
03		74121 X	70481	-0-	-3640 B	-0-	70481	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:		26H	RRCID ->	275488	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9916	- 14826	
M	O	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		
10	136741	X	60248	-0-	-76493	B	-0-	447	1	59801	3	Y	-0-	-0-
11	125730	X	49820	-0-	-75910	B	-0-	491	1	49329	3	Y	-0-	-0-
12	132023	X	132023	-0-	-0-	B	-0-	132023	3			Y	-0-	-0-
01	124713	X	122816	-0-	-1897	B	-0-	122816	3			Y	-0-	-0-
02	111708	X	108152	-0-	-3556	B	-0-	108152	3			Y	-0-	-0-
03	132029	X	109789	-0-	-22240	B	-0-	109789	3			Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:		4H	RRCID ->	275672	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10703	- 14900	
10	120683	X	47365	-0-	-73318	B	-0-	352	1	47013	3	N	-0-	-0-
11	108660	X	89706	-0-	-18954	B	-0-	884	1	88822	3	N	-0-	-0-
12	111042	X	108644	-0-	-2398	B	-0-	108644	3			N	-0-	-0-
01	107973	X	30229	-0-	-77744	B	-0-	30229	3			N	-0-	-0-
02	96222	X	53168	-0-	-43054	B	-0-	53168	3			N	-0-	-0-
03	108655	X	69039	-0-	-39616	B	-0-	69039	3			N	-0-	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		68H	RRCID ->	275745	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10251	- 15970	
10	136028	X	79724	-0-	-56304	B	-0-	591	1	79133	3	Y	-0-	-0-
11	126180	X	88433	-0-	-37747	B	-0-	872	1	87561	3	Y	-0-	-0-
12	134819	X	134819	-0-	-0-	B	-0-	134819	3			Y	-0-	-0-
01	124989	X	124989	-0-	-0-	B	-0-	124989	3			Y	-0-	-0-
02	111364	X	111364	-0-	-0-	B	-0-	111364	3			Y	-0-	-0-
03	134819	X	114279	-0-	-20540	B	-0-	114279	3			Y	-0-	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:		24H	RRCID ->	275770	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	10065	- 15035	
10	151125	X	66935	-0-	-84190	B	-0-	496	1	66439	3	Y	-0-	-0-
11	143880	X	58147	-0-	-85733	B	-0-	573	1	57574	3	Y	-0-	-0-
12	167458	X	167458	-0-	-0-	B	-0-	167458	3			Y	-0-	-0-
01	152396	X	152396	-0-	-0-	B	-0-	152396	3			Y	-0-	-0-
02	136041	X	136041	-0-	-0-	B	-0-	136041	3			Y	-0-	-0-
03	160487	X	142097	-0-	-18390	B	-0-	142097	3			Y	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		67U	RRCID ->	275798	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9914	- 14720	
10	58218	X	44245	-0-	-13973	B	-0-	1689	1	42477	3	Y	72	95 1 4 8 30
11	47700	X	37638	-0-	-10062	B	-0-	1398	1	36189	3	Y	46	57 1 19
12	56947	X	37677	-0-	-19270	B	-0-	1332	1	36193	3	Y	138	9 8 148
01	56947	X	36800	-0-	-20147	B	-0-	1402	1	35216	3	Y	165	224 1 4 8 85
02	53273	X	33796	-0-	-19477	B	-0-	681	1	33032	3	Y	75	61 1 8 8 91
03	44237	X	35285	-0-	-8952	B	-0-	707	1	34434	3	Y	131	169 1 2 8 51

FASKEN STATE A2726 G. U.		WELL #:		25H	RRCID ->	275846	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9914	- 14884	
10	152272	X	69478	-0-	-82794	B	-0-	516	1	68962	3	Y	-0-	-0-
11	140250	X	57821	-0-	-82429	B	-0-	570	1	57251	3	Y	-0-	-0-
12	158621	X	158621	-0-	-0-	B	-0-	158621	3			Y	-0-	-0-
01	144403	X	144403	-0-	-0-	B	-0-	144403	3			Y	-0-	-0-
02	129601	X	128416	-0-	-1185	B	-0-	128416	3			Y	-0-	-0-
03	158627	X	132151	-0-	-26476	B	-0-	132151	3			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1613		WELL #:		17H	RRCID ->	276060	COMPL. DATE	07/18/2014	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9668 - 14625
M	O	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		
10	140492 X	86510	-0-	-53982 B	-0-	642 1	85868 3	Y	-0-	-0-		
11	131790 X	63699	-0-	-68091 B	-0-	628 1	63071 3	Y	-0-	-0-		
12	131347 X	129937	-0-	-1410 B	-0-	129937 3		Y	-0-	-0-		
01	131347 X	126633	-0-	-4714 B	-0-	126633 3		Y	-0-	-0-		
02	115478 X	108148	-0-	-7330 B	-0-	108148 3		Y	-0-	-0-		
03	129952 X	110632	-0-	-19320 B	-0-	110632 3		Y	-0-	-0-		

FASKEN STATE A2726 GU		WELL #:		16H	RRCID ->	276327	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9921 - 14655
10	163370 X	125638	-0-	-37732 B	-0-	933 1	124705 3	Y	-0-	-0-		
11	156540 X	79682	-0-	-76858 B	-0-	785 1	78897 3	Y	-0-	-0-		
12	163153 X	163153	-0-	-0- B	-0-	163153 3		Y	-0-	-0-		
01	152196 X	152196	-0-	-0- B	-0-	152196 3		Y	-0-	-0-		
02	137112 X	133774	-0-	-3338 B	-0-	133774 3		Y	-0-	-0-		
03	163153 X	139153	-0-	-24000 B	-0-	139153 3		Y	-0-	-0-		

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		65H	RRCID ->	276680	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	10232 - 14905
10	137051 X	101114	-0-	-35937 B	-0-	750 1	100364 3	Y	-0-	-0-		
11	132630 X	85129	-0-	-47501 B	-0-	839 1	84290 3	Y	-0-	-0-		
12	133207 X	124127	-0-	-9080 B	-0-	124127 3		Y	-0-	-0-		
01	124775 X	115041	-0-	-9734 B	-0-	115041 3		Y	-0-	-0-		
02	111737 X	103845	-0-	-7892 B	-0-	103845 3		Y	-0-	-0-		
03	124124 X	104682	-0-	-19442 B	-0-	104682 3		Y	-0-	-0-		

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		64H	RRCID ->	276687	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	10362 - 14245
10	126294 X	75448	-0-	-50846 B	-0-	560 1	74888 3	Y	-0-	-0-		
11	115560 X	71909	-0-	-43651 B	-0-	709 1	71200 3	Y	-0-	-0-		
12	110825 X	103735	-0-	-7090 B	-0-	103735 3		Y	-0-	-0-		
01	107973 X	95826	-0-	-12147 B	-0-	95826 3		Y	-0-	-0-		
02	95642 X	83416	-0-	-12226 B	-0-	83416 3		Y	-0-	-0-		
03	103726 X	83713	-0-	-20013 B	-0-	83713 3		Y	-0-	-0-		

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	276696	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
10	64094 X	64094	-0-	-0- B	-0-	64094 2		N	-0-	-0-		
11	54896 X	54896	-0-	-0- B	-0-	216 1	54680 2	N	-0-	-0-		
12	64480 X	2269	-0-	-62211 B	-0-	5 1	2264 2	N	-0-	-0-		
01	64480 X	54110	-0-	-10370 B	-0-	54110 2		N	-0-	-0-		
02	60320 X	20002	-0-	-40318 B	-0-	20002 2		N	-0-	-0-		
03	64108 X	43839	-0-	-20269 B	-0-	43839 2		N	-0-	-0-		

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		62H	RRCID ->	276698	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	10068 - 14300
10	144801 X	91935	-0-	-52866 B	-0-	682 1	91253 3	Y	-0-	-0-		
11	131880 X	87447	-0-	-44433 B	-0-	862 1	86585 3	Y	-0-	-0-		
12	128247 X	124458	-0-	-3789 B	-0-	124458 3		Y	-0-	-0-		
01	128247 X	115574	-0-	-12673 B	-0-	115574 3		Y	-0-	-0-		
02	113419 X	102937	-0-	-10482 B	-0-	102937 3		Y	-0-	-0-		
03	124465 X	104877	-0-	-19588 B	-0-	104877 3		Y	-0-	-0-		

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		63H	RRCID ->	276854	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	10154 - 14945
10	156984 X	105232	-0-	-51752 B	-0-	781 1	104451 3	Y	-0-	-0-		
11	144870 X	96010	-0-	-48860 B	-0-	946 1	95064 3	Y	-0-	-0-		
12	143096 X	136607	-0-	-6489 B	-0-	136607 3		Y	-0-	-0-		
01	139996 X	128787	-0-	-11209 B	-0-	128787 3		Y	-0-	-0-		
02	125106 X	113889	-0-	-11217 B	-0-	113889 3		Y	-0-	-0-		
03	136617 X	116619	-0-	-19998 B	-0-	116619 3		Y	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		111383 X	84106	-0-	-27277 B	-0-	624	1	83481	3	N	1	1 8	-0-
								1						
11		101340 X	78892	-0-	-22448 B	-0-	778	1	78113	3	N	1	1 8	-0-
								1						
12		98549 X	78270	-0-	-20279 B	-0-	78268	3	2	9	N	2	2 8	-0-
01		98332 X	75331	-0-	-23001 B	-0-	75329	3	2	9	N	2	2 8	-0-
02		91988 X	67234	-0-	-24754 B	-0-	67233	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03		84103 X	68551	-0-	-15552 B	-0-	68550	3	1	9	N	1	1 8	-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
10		141422 X	107311	-0-	-34111 B	-0-	797	1	106510	3	Y	4	4 8	-0-
								4						
11		128220 X	99309	-0-	-28911 B	-0-	979	1	98327	3	Y	3	3 8	-0-
								3						
12		123783 X	97730	-0-	-26053 B	-0-	97726	3	4	9	Y	4	4 8	-0-
01		118451 X	93724	-0-	-24727 B	-0-	93722	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
02		104777 X	84319	-0-	-20458 B	-0-	84316	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
03		107322 X	86821	-0-	-20501 B	-0-	86819	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003														
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT	-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
10		106733 X	81403	-0-	-25330 B	-0-	604	1	80799	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		96780 X	74675	-0-	-22105 B	-0-	736	1	73939	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		94333 X	74792	-0-	-19541 B	-0-	74792	3			Y	-0-	-0-	-0-
01		89807 X	71122	-0-	-18685 B	-0-	71122	3			Y	-0-	-0-	-0-
02		79808 X	63437	-0-	-16371 B	-0-	63437	3			Y	-0-	-0-	-0-
03		81406 X	65469	-0-	-15937 B	-0-	65469	3			Y	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
10		75237 X	61216	-0-	-14021 B	-0-	61214	2	2	9	N	2	2 8	27
11		66450 X	56113	-0-	-10337 B	-0-	26	1	56086	2	N	1	1 8	27
								1						
12		68665 X	54977	-0-	-13688 B	-0-	203	1	54771	2	N	3	3 8	27
								3						
01		65069 X	54583	-0-	-10486 B	-0-	54559	2	24	9	N	22	2 8	47
02		57536 X	47289	-0-	-10247 B	-0-	233	1	47050	2	N	5	2 8	50
								6						
03		61225 X	48994	-0-	-12231 B	-0-	221	1	48772	2	N	1	1 8	50
								1						
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
10		194835 X	47368	-0-	-147467 B	-0-	352	1	47016	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		188550 X	54859	-0-	-133691 B	-0-	540	1	54319	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		194835 X	70984	-0-	-123851 B	-0-	70984	3			Y	-0-	-0-	-0-
01		194835 X	63389	-0-	-131446 B	-0-	63389	3			Y	-0-	-0-	-0-
02		182265 X	44673	-0-	-137592 B	-0-	44673	3			Y	-0-	-0-	-0-
03		194835 X	55729	-0-	-139106 B	-0-	55729	3			Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494										COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 9954 - 15355
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		
10	170066 X	80010	-0-	-90056 B	-0-	3048 1	76659 3	Y	275	261 1	46		
11	164580 X	73416	-0-	-91164 B	-0-	2717 1	70357 3	Y	311	282 1	75		
12	0 W	71510	-0-	71510 B	71510	2533 1	68815 3	Y	147	201 1	21		
01	0 W	71525	-0-	71525 B	143035	2738 1	68755 3	Y	29	38 1	1 8 11		
02	0 W	64160	-0-	64160 B	207195	1292 1	62693 3	Y	159	127 1	2 8 41		
*03	273895 X	66700	-0-	-207195 B	-0-	1336 1	65064 3	Y	273	254 1	3 8 57		

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554										COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10242 - 15645
10	1503033 X	119194	-0-	-1383839 B	-0-	885 1	118309 3	N	-0-		-0-		
11	282180 X	44191	-0-	-237989 B	-0-	435 1	43756 3	N	-0-		-0-		
12	291586 X	-0-	-0-	-291586 B	-0-			N	-0-		-0-		
01	291586 X	-0-	-0-	-291586 B	-0-			N	-0-		-0-		
02	272774 X	-0-	-0-	-272774 B	-0-			N	-0-		-0-		
03	119195 X	20837	-0-	-98358 B	-0-	20837 3		N	-0-		-0-		

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637										COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.11394 - 16865
10	1493427 X	68575	-0-	-1424852 B	-0-	509 1	68065 3	Y	1	1 8	-0-		
11	261390 X	87057	-0-	-174333 B	-0-	858 1	86199 3	Y	-0-		-0-		
12	270103 X	152614	-0-	-117489 B	-0-	152614 3		Y	-0-		-0-		
01	270103 X	133182	-0-	-136921 B	-0-	133182 3		Y	-0-		-0-		
02	140302 X	116490	-0-	-23812 B	-0-	116490 3		Y	-0-		-0-		
*03	152613 X	118073	-0-	-34540 B	-0-	118073 3		Y	-0-		-0-		

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638										COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11629 - 17100
10	1766860 X	120254	-0-	-1646606 B	-0-	893 1	119360 3	Y	1	1 8	-0-		
11	309360 X	111791	-0-	-197569 B	-0-	1102 1	110689 3	Y	-0-		-0-		
12	319672 X	172221	-0-	-147451 B	-0-	172221 3		Y	-0-		-0-		
01	319672 X	154120	-0-	-165552 B	-0-	154120 3		Y	-0-		-0-		
02	299048 X	135854	-0-	-163194 B	-0-	135854 3		Y	-0-		-0-		
03	172236 X	138966	-0-	-33270 B	-0-	138966 3		Y	-0-		-0-		

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708										COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11524 - 16515
10	1484661 X	85490	-0-	-1399171 B	-0-	635 1	84851 3	Y	4	4 8	-0-		
11	262080 X	83698	-0-	-178382 B	-0-	825 1	82873 3	Y	-0-		-0-		
12	270816 X	139704	-0-	-131112 B	-0-	139704 3		Y	-0-		-0-		
01	270816 X	123066	-0-	-147750 B	-0-	123066 3		Y	-0-		-0-		
02	253344 X	107367	-0-	-145977 B	-0-	107367 3		Y	-0-		-0-		
*03	139717 X	109003	-0-	-30714 B	-0-	109003 3		Y	-0-		-0-		

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735										COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9780 - 15845
10	169039 X	169039	-0-	-0- B	-0-	1255 1	167784 3	N	-0-		-0-		
11	257526 X	127025	-0-	-130501 B	-0-	1253 1	125772 3	N	-0-		-0-		
12	295678 X	203044	-0-	-92634 B	-0-	203044 3		N	-0-		-0-		
01	295678 X	195381	-0-	-100297 B	-0-	195381 3		N	-0-		-0-		
02	195663 X	177463	-0-	-18200 B	-0-	177463 3		N	-0-		-0-		
03	203050 X	185068	-0-	-17982 B	-0-	185068 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 #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315													
10	0	83058	-0-	83058	B	1243397	617	1	82441	3	Y	-0-	-0-
11	1308503 X	65106	-0-	-1243397	B	-0-	642	1	64464	3	Y	-0-	-0-
12	248403 X	146474	-0-	-101929	B	-0-	146474	3			Y	-0-	-0-
01	248403 X	131800	-0-	-116603	B	-0-	131800	3			Y	-0-	-0-
02	232377 X	116273	-0-	-116104	B	-0-	116273	3			Y	-0-	-0-
03	248403 X	117974	-0-	-130429	B	-0-	117974	3			Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
10	0	105825	-0-	105825	B	1254419	785	1	105040	3	Y	-0-	-0-
11	1328529 X	74110	-0-	-1254419	B	-0-	731	1	73379	3	Y	-0-	-0-
12	247659 X	124267	-0-	-123392	B	-0-	124267	3			Y	-0-	-0-
01	247659 X	116689	-0-	-130970	B	-0-	116689	3			Y	-0-	-0-
02	231681 X	100708	-0-	-130973	B	-0-	100708	3			Y	-0-	-0-
03	247659 X	101859	-0-	-145800	B	-0-	101859	3			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015													TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	106815	-0-	106815 B	929559	106815	2			N	-0-					-0-
11		1027336 X	97777	-0-	-929559 B	-0-	46	1	97731	2	N	-0-					-0-
12		188294 X	96363	-0-	-91931 B	-0-	355	1	96008	2	N	-0-					-0-
01		188294 X	95712	-0-	-92582 B	-0-	95712	2			N	-0-					-0-
02		176146 X	84152	-0-	-91994 B	-0-	415	1	83737	2	N	-0-					-0-
*03		188294 X	86440	-0-	-101854 B	-0-	390	1	86050	2	N	-0-					-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015													TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974	
10		102363 X	102363	-0-	-0- B	-0-	102363	2			N	-0-					-0-
11		92057 X	92057	-0-	-0- B	-0-	43	1	92014	2	N	-0-					-0-
12		91434 X	91434	-0-	-0- B	-0-	337	1	91097	2	N	-0-					-0-
01		89620 X	89620	-0-	-0- B	-0-	89620	2			N	-0-					-0-
02		78886 X	78886	-0-	-0- B	-0-	389	1	78497	2	N	-0-					-0-
*03		81755 X	81755	-0-	-0- B	-0-	369	1	81386	2	N	-0-					-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015													TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894	- 18045	
10		0	150936	-0-	150936 B	1267350	1120	1	149815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11		0	148444	-0-	148444 B	1415794	1463	1	146979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12		1561756 X	145962	-0-	-1415794 B	-0-	145960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01		290656 X	139721	-0-	-150935 B	-0-	139720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02		271904 X	124971	-0-	-146933 B	-0-	124969	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03		290656 X	145257	-0-	-145399 B	-0-	145254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 09/22/2014													TOTAL DEPTH	10775	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	108413	-0-	108413 B	108413	108413	3			Y	-0-					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014													TOTAL DEPTH	10096	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 12/22/2014													TOTAL DEPTH	10909	PERF. N/A		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	143314	-0-	143314 B	143314	143314	3			Y	-0-					-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 01/14/2016													TOTAL DEPTH	10157	PERF.10464	- 15445	
01		131688 X	118358	-0-	-13330 B	-0-	118358	3			N	-0-					-0-
02		212164 X	196394	-0-	-15770 B	-0-	196394	3			N	-0-					-0-
*03		226796 X	197586	-0-	-29210 B	-0-	197586	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.10519 - 15265			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

01		106260 X	91590	-0-	-14670 B	-0-	91590	3			N	-0-			-0-
02		168323 X	168323	-0-	-0- B	-0-	168323	3			N	-0-			-0-
*03		176400 X	176400	-0-	-0- B	-0-	176400	3			N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732			WELL #:		10H	RRCID ->	279275	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10444 - 15036			
10		0	133162	-0-	133162 B	601526	5093	1	128069	3	N	-0-			-0-
11		0	99307	-0-	99307 B	700833	3693	1	95614	3	N	-0-			-0-
12		0	153578	-0-	153578 B	854411	5453	1	148125	3	N	-0-			-0-
01		991791 X	137380	-0-	-854411 B	-0-	5261	1	132119	3	N	-0-			-0-
02		235103 X	118849	-0-	-116254 B	-0-	2400	1	116449	3	N	-0-			-0-
03		251317 X	117847	-0-	-133470 B	-0-	2371	1	115476	3	N	-0-			-0-

LONG, J. S.			WELL #:		15H	RRCID ->	279319	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10861	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	112452	-0-	112452 B	112452	112452	3			Y	-0-			-0-

LONG, J. S.			WELL #:		14H	RRCID ->	279320	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10816	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	103714	-0-	103714 B	103714	103714	3			Y	-0-			-0-

LONG, J. S.			WELL #:		13H	RRCID ->	279325	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10807	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	95292	-0-	95292 B	95292	95292	3			Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		8H	RRCID ->	279332	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	10194	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	28826	-0-	28826 B	28826	28826	3			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	152271	-0-	152271 B	181097	152271	3			N	-0-			-0-
*03		T. A.	161685	-0-	161685 B	342782	161685	3			N	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:		9H	RRCID ->	279333	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	10259	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	23561	-0-	23561 B	23561	23561	3			N	-0-			-0-
02		SHUT IN	130672	-0-	130672 B	154233	130672	3			N	-0-			-0-
*03		T. A.	115705	-0-	115705 B	269938	115705	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
MARTIN STATE A2736 GU			WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	23472	-0-	23472 B	23472	23472	3		N	-0-			-0-
02		SHUT IN	140391	-0-	140391 B	163863	140391	3		N	-0-			-0-
*03		SHUT IN	157196	-0-	157196 B	321059	157196	3		N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU			WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10338 - 15191			
10	0		123363	-0-	123363 B	511343	916	1	122447	3	Y	-0-		-0-
11	0		101813	-0-	101813 B	613156	1003	1	100810	3	Y	-0-		-0-
12	0		179892	-0-	179892 B	793048	179892	3			Y	-0-		-0-
01	0		163660	-0-	163660 B	956708	163660	3			Y	-0-		-0-
02	1096636	X	139928	-0-	-956708 B	-0-	139928	3			Y	-0-		-0-
03	204817	X	141114	-0-	-63703 B	-0-	141114	3			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU			WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.10325 - 15163			
10	0		94338	-0-	94338 B	486413	700	1	93638	3	Y	-0-		-0-
11	0		83111	-0-	83111 B	569524	819	1	82292	3	Y	-0-		-0-
12	0		185145	-0-	185145 B	754669	185145	3			Y	-0-		-0-
01	0		164797	-0-	164797 B	919466	164797	3			Y	-0-		-0-
02	1059156	X	139690	-0-	-919466 B	-0-	139690	3			Y	-0-		-0-
03	210304	X	148079	-0-	-62225 B	-0-	148079	3			Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803			WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	10048	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	49136	-0-	49136 B	49136	49136	3			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	171911	-0-	171911 B	221047	171911	3			Y	-0-		-0-
*03		SHUT IN	193133	-0-	193133 B	414180	193133	3			Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN STATE A2803			WELL #:	15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	05/21/2015	TOTAL DEPTH	10063	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	57667	-0-	57667 B	57667	57667	3			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	156751	-0-	156751 B	214418	156751	3			Y	-0-		-0-
*03		SHUT IN	200147	-0-	200147 B	414565	200147	3			Y	-0-		-0-

DAMMIER STATE			WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	10059	PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	45918	-0-	45918 B	45918	45918	3			Y	-0-		-0-
02		SHUT IN	162521	-0-	162521 B	208439	162521	3			Y	-0-		-0-
03		SHUT IN	186386	-0-	186386 B	394825	186386	3			Y	-0-		-0-

MARTIN STATE A2801 GU			WELL #:	16H	RRCID ->	279373	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316 - 14930			
10	0		141220	-0-	141220 B	576532	1048	1	140172	3	N	-0-		-0-
11	0		100606	-0-	100606 B	677138	991	1	99615	3	N	-0-		-0-
12	0		162141	-0-	162141 B	839279	162141	3			N	-0-		-0-
01	0		145583	-0-	145583 B	984862	145583	3			N	-0-		-0-
02	1109766	X	124904	-0-	-984862 B	-0-	124904	3			N	-0-		-0-
03	232965	X	129705	-0-	-103260 B	-0-	129705	3			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	152992	-0-	152992	B	152992	152992 3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	168520	-0-	168520	B	321512	168520 3	N	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10324 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	144757	-0-	144757	B	144757	144757 3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	163290	-0-	163290	B	308047	163290 3	N	-0-			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	35523	-0-	35523	B	35523	35523 3	Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	97809	-0-	97809	B	133332	97809 3	Y	-0-			-0-
*03	SHUT IN	110056	-0-	110056	B	243388	110056 3	Y	-0-			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	35230	-0-	35230	B	35230	35230 3	Y	-0-			-0-
*02	SHUT IN	100366	-0-	100366	B	135596	100366 3	Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	110292	-0-	110292	B	245888	110292 3	Y	-0-			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10308 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	144279	-0-	144279	B	144279	144279 3	N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	207661	-0-	207661	B	351940	207661 3	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 #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		0	67551	-0-	67551 B	67551	665	1	Y	20	20	8	-0-
							22	9					
12		0	88153	-0-	88153 B	155704	88153	3	Y	-0-			-0-
01		0	123645	-0-	123645 B	279349	123645	3	Y	-0-			-0-
02		433588 X	154239	-0-	-279349 B	-0-	154238	3	Y	1	1	8	-0-
*03		210814 X	210814	-0-	-0- B	-0-	210814	3	Y	-0-			-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880													
10		0	130783	-0-	130783 B	130783	971	1	N	-0-			-0-
11		0	121764	-0-	121764 B	252547	1200	1	N	-0-			-0-
12		0	212265	-0-	212265 B	464812	212265	3	N	-0-			-0-
01		0	194005	-0-	194005 B	658817	194005	3	N	-0-			-0-
02		823461 X	164644	-0-	-658817 B	-0-	164644	3	N	-0-			-0-
03		244962 X	163045	-0-	-81917 B	-0-	163045	3	N	-0-			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240													
10		0	39614	-0-	39614 B	39614	1893	1	N	-0-			-0-
11		0	24726	-0-	24726 B	64340	3737	1	N	-0-			-0-
12		0	51239	-0-	51239 B	115579	8633	1	N	-0-			-0-
01		0	53270	-0-	53270 B	168849	6055	1	N	-0-			-0-
02		0 W	47378	-0-	47378 B	216227	5930	1	N	-0-			-0-
03		0 W	57611	-0-	57611 B	273838	4102	1	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0	141841	-0-	141841 B	1355396		1053	1	140788	3	-0-
11	1466885	X	111489	-0-	-1355396 B			1099	1	110390	3	-0-
12	268863	X	175910	-0-	-92953 B			175910	3			-0-
01	268863	X	166098	-0-	-102765 B			166098	3			-0-
02	251517	X	146872	-0-	-104645 B			146872	3			-0-
03	268863	X	146935	-0-	-121928 B			146935	3			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
*07		0	65494	-0-	65494 B			67	1	65427	3	-0-
*08		0	187976	-0-	187976 B	253470		9	1	187967	3	-0-
*09		0	156835	-0-	156835 B	410305		156835	3			-0-
*10		0	155633	-0-	155633 B	565938		1155	1	154478	3	-0-
*11		0	103721	-0-	103721 B	669659		1023	1	102698	3	-0-
*12		0	190294	-0-	190294 B	859953		190294	3			-0-
*01		0	173024	-0-	173024 B	1032977		173024	3			-0-
*02	1183744	X	150767	-0-	-1032977 B			150767	3			-0-
03	249736	X	151654	-0-	-98082 B			151654	3			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661												
10		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
02	124545	X	NO RPT	-0-	-124545 B						Y	-0-
03	203205	X	NO RPT	-0-	-203205 B						Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605												
10		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B						Y	-0-
02	122626	X	NO RPT	-0-	-122626 B						Y	-0-
03	200074	X	NO RPT	-0-	-200074 B						Y	-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495												
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594												
10		0	148162	-0-	148162 B	194469		140790	3	7372	9	233
11		0	147794	-0-	147794 B	342263		141008	3	6786	9	263
12	478624	X	136361	-0-	-342263 B			130077	3	6284	9	231
01	196230	X	135302	-0-	-60928 B			129872	3	5430	9	69
02	183570	X	NO RPT	-0-	-183570 B						N	69
03	196230	X	NO RPT	-0-	-196230 B						N	69

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214												
10		0	140845	-0-	140845 B	188441		133092	3	7753	9	253
11		0	139224	-0-	139224 B	327665		131755	3	7469	9	261
12	454897	X	127232	-0-	-327665 B			121204	3	6028	9	343
01	161603	X	129377	-0-	-32226 B			124551	3	4826	9	390
02	151177	X	NO RPT	-0-	-151177 B						N	390
03	161603	X	NO RPT	-0-	-161603 B						N	390

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993									
JCM JR. MINERALS			WELL #:	1H	RRCID ->	261087	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	10718 - 14492	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		4650 X	1937	-0-	-2713 B	-0-	1907 2	30 9		N	27		281
11		4500 X	1070	-0-	-3430 B	-0-	1070 2			N	-0-		281
12		4340 X	3853	-0-	-487 B	-0-	3784 2	69 9		N	63		344
01		5676 X	5676	-0-	-0- B	-0-	5521 2	155 9		N	141	186 1	299
02		3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3420 2	125 9		N	114	184 1	229
03		3844 X	2956	-0-	-888 B	-0-	2875 2	81 9		N	74	173 1	130

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA				594675									
ASCHE RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	13791 - 17500	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3410 X	1593	-0-	-1817 B	-0-	1593 2			Y	-0-		-0-
11		3300 X	1923	-0-	-1377 B	-0-	1923 2			Y	-0-		-0-
12		3410 X	1161	-0-	-2249 B	-0-	1161 2			Y	-0-		-0-
01		3162 X	2315	-0-	-847 B	-0-	2315 2			Y	-0-		-0-
02		2175 X	956	-0-	-1219 B	-0-	956 2			Y	-0-		-0-
*03		2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2			Y	-0-		-0-

MILES, GEORGE			WELL #:	1H	RRCID ->	257317	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	16789 - 13600	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1705 X	1579	-0-	-126 B	-0-	1579 2			N	-0-		170
11		1830 X	1463	-0-	-367 B	-0-	1463 2			N	-0-		170
12		1891 X	1371	-0-	-520 B	-0-	1371 2			N	-0-		170
01		1891 X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453 2			N	-0-		-0-
02		1508 X	1363	-0-	-145 B	-0-	1363 2			N	-0-		-0-
03		1581 X	1420	-0-	-161 B	-0-	1420 2			N	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:	6821H	RRCID ->	258901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12670 - 17323	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	10186 2			Y	-0-		-0-
11		9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9689 2			Y	-0-		-0-
12		10095 X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095 2			Y	-0-		-0-
01		9934 X	9934	-0-	-0- B	-0-	9934 2			Y	-0-		-0-
*02		9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	9328 2			Y	-0-		-0-
*03		9989 X	9989	-0-	-0- B	-0-	9989 2			Y	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:	M 1H	RRCID ->	259083	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13035	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2139 X	1354	-0-	-785 B	-0-	1354 2			Y	-0-		-0-
11		2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 2			Y	-0-		-0-
12		2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782 2			Y	-0-		-0-
01		2139 X	1467	-0-	-672 B	-0-	1467 2			Y	-0-		-0-
*02		2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 2			Y	-0-		-0-
*03		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 2			Y	-0-		-0-

CRESCENT C			WELL #:	1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	13195 - 16348	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		7626 X	7500	-0-	-126 B	-0-	7500 2			Y	-0-		150
11		7590 X	7217	-0-	-373 B	-0-	7217 2			Y	-0-		150
12		7843 X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107 2			Y	-0-		150
01		7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980 2			Y	-0-		-0-
02		7018 X	6285	-0-	-733 B	-0-	6285 2			Y	-0-		-0-
03		7502 X	5972	-0-	-1530 B	-0-	5972 2			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2356 N	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	2	Y	-0-			-0-
11		2100 N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	2	Y	-0-			-0-
12		2108 N	1739	-0-	-369 B	-0-	1739	2	Y	-0-			-0-
01		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1572	-0-	-400 B	-0-	1572	2	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2	Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
10		1209 X	157	-0-	-1052 B	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
11		1170 X	816	-0-	-354 B	-0-	816	2	Y	-0-			-0-
12		1209 X	991	-0-	-218 B	-0-	991	2	Y	-0-			-0-
01		1178 X	610	-0-	-568 B	-0-	610	2	Y	-0-			-0-
02		1102 X	566	-0-	-536 B	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
*03		1094 X	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095													
10		31899 X	27256	-0-	-4643 B	-0-	27256	2	Y	-0-			-0-
11		30870 X	19931	-0-	-10939 B	-0-	19931	2	Y	-0-			-0-
12		28188 X	28188	-0-	-0- B	-0-	28188	2	Y	-0-			-0-
01		29215 X	29215	-0-	-0- B	-0-	29215	2	Y	-0-			-0-
02		25491 X	17960	-0-	-7531 B	-0-	17960	2	Y	-0-			-0-
03		28179 X	26669	-0-	-1510 B	-0-	26669	2	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246													
10		16349 X	16349	-0-	-0- B	-0-	16349	2	Y	-0-			-0-
11		13676 X	13676	-0-	-0- B	-0-	13676	2	Y	-0-			-0-
12		21438 X	21438	-0-	-0- B	-0-	21438	2	Y	-0-			-0-
01		18045 X	18045	-0-	-0- B	-0-	18045	2	Y	-0-			-0-
*02		16704 X	16704	-0-	-0- B	-0-	16704	2	Y	-0-			-0-
03		21452 X	17725	-0-	-3727 B	-0-	17725	2	Y	-0-			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815													
10		3906 X	2244	-0-	-1662 B	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
11		3780 X	2811	-0-	-969 B	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
12		5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
01		4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
*02		4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	2	N	-0-			-0-
*03		4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2	N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
10		3968 X	3684	-0-	-284 B	-0-	3684	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	3726	-0-	-504 B	-0-	3726	2	N	-0-			-0-
12		4371 X	3457	-0-	-914 B	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	3398	-0-	-973 B	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
02		3596 X	2942	-0-	-654 B	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3016	-0-	-828 B	-0-	3016	2	N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904													
10		6608 X	6608	-0-	-0- B	-0-	6608	2	N	-0-			-0-
11		8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	8821	2	N	-0-			-0-
12		6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2	N	-0-			-0-
01		8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	8942	2	N	-0-			-0-
*02		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
*03		5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

10	2573 X	2239	-0-	-334 B	-0-	1835	3	404	9	N	367	367	1				-0-
11	2490 X	2362	-0-	-128 B	-0-	1920	3	442	9	N	402	402	1				-0-
12	2418 X	2197	-0-	-221 B	-0-	1854	3	343	9	N	312	312	1				-0-
01	2418 X	1763	-0-	-655 B	-0-	1415	3	348	9	N	316	316	1				-0-
02	2291 X	1760	-0-	-531 B	-0-	1365	3	395	9	N	359	359	1				-0-
03	2449 X	2085	-0-	-364 B	-0-	1663	3	422	9	N	384	384	1				-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

10	33728 X	23991	-0-	-9737 B	-0-	21039	3	2952	9	Y	2684	2684	1				-0-
11	28920 X	24353	-0-	-4567 B	-0-	21691	3	2662	9	Y	2420	2420	1				-0-
12	27807 X	17703	-0-	-10104 B	-0-	15145	3	2558	9	Y	2325	2325	1				-0-
01	25017 X	16011	-0-	-9006 B	-0-	13592	3	2419	9	Y	2199	2199	1				-0-
02	23548 X	14648	-0-	-8900 B	-0-	12500	3	2148	9	Y	1953	1953	1				-0-
03	25172 X	14996	-0-	-10176 B	-0-	12917	3	2079	9	Y	1890	1890	1				-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

10	29698 X	19768	-0-	-9930 B	-0-	16946	3	2822	9	Y	2565	2565	1				-0-
11	25530 X	18052	-0-	-7478 B	-0-	15482	3	2570	9	Y	2336	2336	1				-0-
12	24056 X	17499	-0-	-6557 B	-0-	15007	3	2492	9	Y	2265	2265	1				-0-
01	20150 X	16051	-0-	-4099 B	-0-	13695	3	2356	9	Y	2142	2142	1				-0-
02	18850 X	14981	-0-	-3869 B	-0-	12593	3	2388	9	Y	2171	2171	1				-0-
03	19778 X	14909	-0-	-4869 B	-0-	12490	3	2419	9	Y	2199	2199	1				-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

10	23994 X	13975	-0-	-10019 B	-0-	12218	3	1757	9	Y	1597	1597	1				-0-
11	21120 X	12243	-0-	-8877 B	-0-	10696	3	1547	9	Y	1406	1406	1				-0-
12	18941 X	11564	-0-	-7377 B	-0-	10099	3	1465	9	Y	1332	1332	1				-0-
01	15655 X	10177	-0-	-5478 B	-0-	8853	3	1324	9	Y	1204	1204	1				-0-
02	14471 X	9206	-0-	-5265 B	-0-	7890	3	1316	9	Y	1196	1196	1				-0-
03	13981 X	9403	-0-	-4578 B	-0-	8050	3	1353	9	Y	1230	1230	1				-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

10	22209 X	22209	-0-	-0- B	-0-	19694	3	2515	9	Y	2286	2286	1				-0-
11	19980 X	19376	-0-	-604 B	-0-	17175	3	2201	9	Y	2001	2001	1				-0-
12	20646 X	17834	-0-	-2812 B	-0-	15814	3	2020	9	Y	1836	1836	1				-0-
01	24211 X	16266	-0-	-7945 B	-0-	14462	3	1804	9	Y	1640	1640	1				-0-
02	22649 X	13870	-0-	-8779 B	-0-	12467	3	1403	9	Y	1275	1275	1				-0-
03	22196 X	13564	-0-	-8632 B	-0-	12176	3	1388	9	Y	1262	1262	1				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
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	
10		40672 X	20955	-0-	-19717 B	-0-	18177 3	2778 9	Y	2525	2525 1			-0-
11		33390 X	18221	-0-	-15169 B	-0-	15761 3	2460 9	Y	2236	2236 1			-0-
12		34503 X	16638	-0-	-17865 B	-0-	14398 3	2240 9	Y	2036	2036 1			-0-
01		26412 X	14842	-0-	-11570 B	-0-	12878 3	1964 9	Y	1785	1785 1			-0-
02		23519 X	11178	-0-	-12341 B	-0-	9737 3	1441 9	Y	1310	1310 1			-0-
03		20956 X	10904	-0-	-10052 B	-0-	9472 3	1432 9	Y	1302	1302 1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240														
10		28659 X	28659	-0-	-0- B	-0-	25501 3	3158 9	Y	2871	2871 1			-0-
11		24899 X	24899	-0-	-0- B	-0-	22130 3	2769 9	Y	2517	2517 1			-0-
12		24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21409 3	2765 9	Y	2514	2514 1			-0-
01		30070 X	22222	-0-	-7848 B	-0-	19746 3	2476 9	Y	2251	2251 1			-0-
02		28130 X	20866	-0-	-7264 B	-0-	18532 3	2334 9	Y	2122	2122 1			-0-
03		28644 X	20953	-0-	-7691 B	-0-	18615 3	2338 9	Y	2125	2125 1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
10		49507 X	34318	-0-	-15189 B	-0-	29303 3	5015 9	Y	4559	4559 1			-0-
11		47850 X	29239	-0-	-18611 B	-0-	24925 3	4314 9	Y	3922	3922 1			-0-
12		47399 X	28680	-0-	-18719 B	-0-	24401 3	4279 9	Y	3890	3890 1			-0-
01		34565 X	24661	-0-	-9904 B	-0-	21043 3	3618 9	Y	3289	3289 1			-0-
02		32335 X	23329	-0-	-9006 B	-0-	19998 3	3331 9	Y	3028	3028 1			-0-
03		34317 X	23618	-0-	-10699 B	-0-	20311 3	3307 9	Y	3006	3006 1			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348														
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888														
10		13516 X	9774	-0-	-3742 B	-0-	148 1	9626 3	Y	-0-				-0-
11		13080 X	8950	-0-	-4130 B	-0-	136 1	8814 3	Y	-0-				-0-
12		12772 X	10053	-0-	-2719 B	-0-	149 1	9816 3	Y	-0-				-0-
							88 4							
01		12772 X	8141	-0-	-4631 B	-0-	134 1	7979 3	Y	-0-				-0-
							28 4							
02		11948 X	11537	-0-	-411 B	-0-	148 1	11386 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
03		10044 X	NO RPT	-0-	-10044 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906														
10		117893 X	24864	-0-	-93029 B	-0-	201 1	24534 2	N	-0-				-0-
							129 3							
11		93570 X	21481	-0-	-72089 B	-0-	201 1	21243 2	N	-0-				-0-
							37 3							
12		61349 X	20081	-0-	-41268 B	-0-	237 1	19844 2	N	-0-				-0-
01		39060 X	17065	-0-	-21995 B	-0-	234 1	16831 2	N	-0-				-0-
02		23258 X	14973	-0-	-8285 B	-0-	173 1	14701 2	N	-0-				-0-
							99 3							
03		24862 X	NO RPT	-0-	-24862 B	-0-			N	NO RPT				-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 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
10		2077 X	1698	-0-	-379 B	-0-	802 1	1 2	Y	377	297 1			111
							201 3	279 4						
11		2010 X	1389	-0-	-621 B	-0-	450 1	1 2	Y	334	373 1			72
							157 3	414 4						
12		2077 X	1696	-0-	-381 B	-0-	597 1	4 2	Y	344	380 1			36
							462 3	255 4						
01		2077 X	1296	-0-	-781 B	-0-	381 1	1 2	Y	378	353 1			61
							141 3	357 4						
02		1943 X	1385	-0-	-558 B	-0-	479 1	1 2	Y	335	351 1			45
							187 3	349 4						
03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			Y	NO RPT				45

BRACKEN-JV				WELL #:	3H	RRCID ->	258983	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13113	- 18801	
10		20429 X	19530	-0-	-899 B	-0-	294 1	19226 3	Y	8	5 1			3
							1 4	9 9						
11		19319 X	19319	-0-	-0- B	-0-	292 1	19026 3	Y	-0-	3 1			-0-
							1 4							
12		19561 X	18404	-0-	-1157 B	-0-	273 1	17971 3	Y	-0-				-0-
							160 4							
01		19530 X	16989	-0-	-2541 B	-0-	280 1	16651 3	Y	-0-				-0-
							58 4							
02		18676 X	15112	-0-	-3564 B	-0-	194 1	14914 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
03		19964 X	NO RPT	-0-	-19964 B	-0-			Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	260070	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358	- 14479	
10		18259 X	-0-	-0-	-18259 B	-0-			N	-0-				-0-
11		17490 X	-0-	-0-	-17490 B	-0-			N	-0-				-0-
12		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-				-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-				-0-
02		1218 X	-0-	-0-	-1218 B	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	260071	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358	- 14499	
10		27633 X	27633	-0-	-0- B	-0-	224 1	27266 2	N	-0-				-0-
							143 3							
11		21913 X	21913	-0-	-0- B	-0-	205 1	21671 2	N	-0-				-0-
							37 3							
12		44578 X	17605	-0-	-26973 B	-0-	208 1	17397 2	N	-0-				-0-
01		44578 X	15388	-0-	-29190 B	-0-	211 1	15177 2	N	-0-				-0-
02		41702 X	12857	-0-	-28845 B	-0-	148 1	12624 2	N	-0-				-0-
							85 3							
03		27621 X	NO RPT	-0-	-27621 B	-0-			N	NO RPT				-0-

WHITEHURST-J.V.				WELL #:	1 H	RRCID ->	260115	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13272	- 18953	
10		14415 X	10105	-0-	-4310 B	-0-	153 1	9952 3	N	-0-				-0-
11		13950 X	8648	-0-	-5302 B	-0-	131 1	8517 3	N	-0-				-0-
12		14415 X	10953	-0-	-3462 B	-0-	163 1	10695 3	N	-0-				-0-
							95 4							
01		13981 X	9729	-0-	-4252 B	-0-	161 1	9535 3	N	-0-				-0-
							33 4							
02		11948 X	10280	-0-	-1668 B	-0-	132 1	10145 3	N	-0-				-0-
							3 4							
03		10943 X	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011												TOTAL DEPTH	9871	PERF.10320 - 14445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13051 X	12494	-0-	-557 B	-0-	101	1	12328	2	N	-0-					-0-
						65	3									
11	12330 X	11666	-0-	-664 B	-0-	109	1	11537	2	N	-0-					-0-
						20	3									
12	12741 X	12054	-0-	-687 B	-0-	142	1	11912	2	N	-0-					-0-
01	12493 X	11520	-0-	-973 B	-0-	158	1	11362	2	N	-0-					-0-
02	11687 X	9690	-0-	-1997 B	-0-	112	1	9514	2	N	-0-					-0-
						64	3									
03	12493 X	NO RPT	-0-	-12493 B	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010												TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223 - 15155		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010												TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704 - 18809		
10	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	10	6	1			4
11	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011												TOTAL DEPTH	13223	PERF.13008 - 18191		
10	4495 X	3148	-0-	-1347 B	-0-	47	1	3100	3	Y	-0-	4	1			-0-
						1	4									
11	4350 X	2592	-0-	-1758 B	-0-	39	1	2553	3	Y	-0-					-0-
12	4030 X	3013	-0-	-1017 B	-0-	45	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
						26	4									
01	3658 X	2644	-0-	-1014 B	-0-	43	1	2582	3	Y	9	5	1			4
						9	4									
02	3045 X	2720	-0-	-325 B	-0-	35	1	2670	3	Y	13	13	1			4
						1	4									
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					Y	NO RPT					4
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH	9545	PERF. 9794 - 14755		
10	30411 X	2129	-0-	-28282 B	-0-	17	1	2101	2	N	-0-					-0-
						11	3									
11	29430 X	18511	-0-	-10919 B	-0-	173	1	18306	2	N	-0-					-0-
						32	3									
12	30411 X	17986	-0-	-12425 B	-0-	212	1	17774	2	N	-0-					-0-
01	29140 X	17105	-0-	-12035 B	-0-	235	1	16870	2	N	-0-					-0-
02	17893 X	15986	-0-	-1907 B	-0-	184	1	15697	2	N	-0-					-0-
						105	3									
03	19127 X	NO RPT	-0-	-19127 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687													
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
10	37262 X	33132	-0-	-4130 B	-0-	268	1 32692	2	N	-0-			-0-
11	33600 X	32479	-0-	-1121 B	-0-	172	3 32119	2	N	-0-			-0-
12	34844 X	33457	-0-	-1387 B	-0-	304	1 33062	2	N	-0-			-0-
01	34844 X	31828	-0-	-3016 B	-0-	56	3 31391	2	N	-0-			-0-
02	32596 X	30614	-0-	-1982 B	-0-	395	1 30060	2	N	-0-			-0-
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573 B	-0-	437	1						-0-
						353	1						-0-
						201	3						-0-
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171													
10	7688 X	4939	-0-	-2749 B	-0-	504	1 4262	3	N	136			231
11	7440 X	3162	-0-	-4278 B	-0-	23	4 2739	3	N	111	196	1	146
12	7285 X	3169	-0-	-4116 B	-0-	293	1 122	9					113
01	7285 X	2941	-0-	-4344 B	-0-	8	4 2673	3	N	152	185	1	250
02	6554 X	2724	-0-	-3830 B	-0-	325	1 167	9					169
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-	4	4 2440	3	N	137			169
						342	1 151	9					
						8	4 2244	3	N	110	191	1	
						19	4 121	9	N	NO RPT			
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12810 - 19061													
10	9827 X	2113	-0-	-7714 B	-0-	32	1 2071	3	Y	9	10	1	4
11	9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-	10	9						-0-
12	10508 X	10508	-0-	-0- B	-0-	154	1 10115	3	Y	135	109	1	26
01	9238 X	5100	-0-	-4138 B	-0-	90	4 149	9					39
02	8120 X	-0-	-0-	-8120 B	-0-	82	1 4899	3	Y	93	80	1	-0-
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509 B	-0-	17	4 102	9	Y	-0-	39	1	-0-
										NO RPT			-0-
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF. 13150 - 18201													
10	5952 X	5424	-0-	-528 B	-0-	333	1 5091	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	4737	-0-	-543 B	-0-	321	1 4416	3	N	-0-			-0-
12	5735 X	5119	-0-	-616 B	-0-	343	1 4776	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	5182	-0-	-553 B	-0-	370	1 4812	3	N	-0-			-0-
02	5365 X	3899	-0-	-1466 B	-0-	269	1 3630	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-				N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551													
10	17794 X	14142	-0-	-3652 B	-0-	114	1 13955	2	N	-0-			-0-
11	15990 X	14545	-0-	-1445 B	-0-	73	3 14384	2	N	-0-			-0-
12	16523 X	14638	-0-	-1885 B	-0-	136	1 14465	2	N	-0-			-0-
01	15097 X	12617	-0-	-2480 B	-0-	25	3 12444	2	N	-0-			-0-
02	14065 X	12821	-0-	-1244 B	-0-	173	1 12589	2	N	-0-			-0-
03	15035 X	NO RPT	-0-	-15035 B	-0-	148	1						-0-
						84	3						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	833348										
BRACKEN-JV				WELL #:	10H	RRCID ->	263806	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12798	- 18831	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10168 X	-0-	-0-	-10168 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	53 X	53	-0-	-0- B	-0-		1 1	52	3	Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASKEN STATE				WELL #:	93H	RRCID ->	264180	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10253	- 14901	
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				1
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				1
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				1
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				1

BRACKEN-JV				WELL #:	8H	RRCID ->	264556	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	13048	- 19377	
10	10199 X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	9870 X	460	-0-	-9410 B	-0-	7	1	453	3	Y	-0-				-0-
12	12764 X	12764	-0-	-0- B	-0-	189	1	12463	3	Y	1	1	1		-0-
01	1333 X	37	-0-	-1296 B	-0-	111	4	1	9	Y	-0-				-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-				-0-
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV				WELL #:	12H	RRCID ->	265148	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	12481	PERF.	13095	- 18446	
10	10695 X	-0-	-0-	-10695 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	10170 X	4427	-0-	-5743 B	-0-	66	1	4264	3	Y	88	60	1		28
12	15319 X	15319	-0-	-0- B	-0-	226	1	14863	3	Y	89	100	1		17
01	3720 X	2637	-0-	-1083 B	-0-	132	4	98	9	Y	22	30	1		9
02	4292 X	-0-	-0-	-4292 B	-0-	43	1	2561	3	Y	9	9	1		-0-
03	15314 X	NO RPT	-0-	-15314 B	-0-	9	4	24	9	Y	NO RPT				-0-

BRACKEN-JV				WELL #:	11H	RRCID ->	265153	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	12327	- 17378	
10	4123 X	2860	-0-	-1263 B	-0-	40	1	2608	3	Y	193	166	1		76
11	3990 X	2161	-0-	-1829 B	-0-	212	9	1946	3	Y	168	190	1		54
12	4123 X	1982	-0-	-2141 B	-0-	30	1	1862	3	Y	68	109	1		13
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	185	9	75	9	Y	124	85	1		52
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	28	1	2175	3	Y	194	187	1		59
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-	17	4	213	9	Y	NO RPT				59

FASKEN STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	265234	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	10097	- 14901	
10	14012 X	-0-	-0-	-14012 B	-0-					N	-0-				-0-
11	12240 X	-0-	-0-	-12240 B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		36084 X	33150	-0-	-2934 B	-0-	268 1	32710 2		N	-0-					-0-
11		34920 X	32518	-0-	-2402 B	-0-	172 3	32157 2		N	-0-					-0-
12		36921 X	31372	-0-	-5549 B	-0-	305 1	31002 2		N	-0-					-0-
01		36921 X	27700	-0-	-9221 B	-0-	56 3	27320 2		N	-0-					-0-
02		34539 X	29998	-0-	-4541 B	-0-	370 1	29455 2		N	-0-					-0-
03		33604 X	NO RPT	-0-	-33604 B	-0-	197 3			N	NO RPT					-0-
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																
10		18817 X	15880	-0-	-2937 B	-0-	825 1	14709 3		Y	280	235 1				80
11		17790 X	14859	-0-	-2931 B	-0-	38 4	13741 3		Y	109	155 1				34
12		18383 X	14801	-0-	-3582 B	-0-	959 1	13890 3		Y	28	54 1				8
01		16523 X	14470	-0-	-2053 B	-0-	39 4	13633 3		Y	-0-	8 1				-0-
02		15457 X	13526	-0-	-1931 B	-0-	822 1	12596 3		Y	82	49 1				33
03		15872 X	NO RPT	-0-	-15872 B	-0-	58 4	90 9		Y	NO RPT					33
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																
10		16213 X	13772	-0-	-2441 B	-0-	715 1	12754 3		Y	245	201 1				70
11		15180 X	12997	-0-	-2183 B	-0-	33 4	12009 3		Y	105	142 1				33
12		15686 X	12597	-0-	-3089 B	-0-	838 1	11812 3		Y	33	57 1				9
01		14260 X	12426	-0-	-1834 B	-0-	34 4	11708 3		Y	-0-	9 1				-0-
02		13340 X	11558	-0-	-1782 B	-0-	699 1	10766 3		Y	67	40 1				27
03		13764 X	NO RPT	-0-	-13764 B	-0-	50 4	74 9		Y	NO RPT					27
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																
10		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062																
10		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	16585 X	12150	-0-	-4435 B	-0-	1757	1	10153	3	Y	164	165	1	48
						60	4	180	9					
11	16050 X	11154	-0-	-4896 B	-0-	1776	1	9100	3	Y	178	194	1	32
						82	4	196	9					
12	13981 X	10873	-0-	-3108 B	-0-	1668	1	8971	3	Y	140	133	1	39
						80	4	154	9					
01	12679 X	11777	-0-	-902 B	-0-	1876	1	9653	3	Y	181	152	1	68
						49	4	199	9					
02	11861 X	9734	-0-	-2127 B	-0-	1551	1	7953	3	Y	159	160	1	67
						55	4	175	9					
03	12152 X	NO RPT	-0-	-12152 B	-0-					Y	NO RPT			67

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
10	1085 X	744	-0-	-341 B	-0-	305	1	200	3	N	96	89	1	13
						133	4	106	9					
11	930 X	735	-0-	-195 B	-0-	259	1	128	3	N	77	84	1	6
						263	4	85	9					
12	1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	489	1	67	3	N	28	30	1	4
						550	4	31	9					
01	806 X	476	-0-	-330 B	-0-	156	1	63	3	N	74	67	1	11
						176	4	81	9					
02	893 X	893	-0-	-0- B	-0-	322	1	22	3	N	76	79	1	8
						465	4	84	9					
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT			8

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
10	16678 X	14269	-0-	-2409 B	-0-	2061	1	11908	3	Y	209	208	1	61
						70	4	230	9					
11	16140 X	10836	-0-	-5304 B	-0-	1729	1	8858	3	Y	154	188	1	27
						80	4	169	9					
12	15655 X	14017	-0-	-1638 B	-0-	2153	1	11577	3	Y	167	148	1	46
						103	4	184	9					
01	14260 X	12453	-0-	-1807 B	-0-	1982	1	10197	3	Y	202	172	1	76
						52	4	222	9					
02	13340 X	11383	-0-	-1957 B	-0-	1819	1	9333	3	Y	151	163	1	64
						65	4	166	9					
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260 B	-0-					Y	NO RPT			64

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
10	5456 X	4454	-0-	-1002 B	-0-	444	1	3757	3	Y	212	274	1	64
						20	4	233	9					
11	5280 X	4553	-0-	-727 B	-0-	421	1	3935	3	Y	168	148	1	84
						12	4	185	9					
12	4712 X	4186	-0-	-526 B	-0-	435	1	3577	3	Y	153	183	1	54
						6	4	168	9					
01	4712 X	4064	-0-	-648 B	-0-	478	1	3416	3	Y	144	141	1	57
						12	4	158	9					
02	4408 X	3844	-0-	-564 B	-0-	479	1	3161	3	Y	162	67	1	152
						26	4	178	9					
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT			152

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) 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
10	10478 X	8568	-0-	-1910 B	-0-	413 1	7365 3	19 4	771 9	Y	701	689 1			201
11	9870 X	8376	-0-	-1494 B	-0-	490 1	7026 3	20 4	840 9	Y	764	724 1			241
12	10013 X	9204	-0-	-809 B	-0-	459 1	7758 3	33 4	954 9	Y	867	865 1			243
01	9207 X	8564	-0-	-643 B	-0-	435 1	7313 3	14 4	802 9	Y	729	789 1			183
02	8091 X	8054	-0-	-37 B	-0-	441 1	6908 3	20 4	685 9	Y	623	554 1			252
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					Y	NO RPT				252

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596															
10	12989 X	11550	-0-	-1439 B	-0-	546 1	9740 3	25 4	1239 9	Y	1126	1055 1			323
11	12570 X	10923	-0-	-1647 B	-0-	634 1	9086 3	26 4	1177 9	Y	1070	1056 1			337
12	12679 X	10590	-0-	-2089 B	-0-	525 1	8875 3	37 4	1153 9	Y	1048	1092 1			293
01	11594 X	9892	-0-	-1702 B	-0-	495 1	8327 3	16 4	1054 9	Y	958	1011 1			240
02	10846 X	9123	-0-	-1723 B	-0-	490 1	7688 3	23 4	922 9	Y	838	739 1			339
03	11563 X	NO RPT	-0-	-11563 B	-0-					Y	NO RPT				339

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043															
10	34627 X	13704	-0-	-20923 B	-0-	111 1	13522 2	71 3		N	-0-				-0-
11	25320 X	12724	-0-	-12596 B	-0-	119 1	12583 2	22 3		N	-0-				-0-
12	17949 X	12441	-0-	-5508 B	-0-	147 1	12294 2			N	-0-				-0-
01	15066 X	11883	-0-	-3183 B	-0-	163 1	11720 2			N	-0-				-0-
02	13688 X	9864	-0-	-3824 B	-0-	114 1	9685 2	65 3		N	-0-				-0-
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702 B	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532															
10	39587 X	-0-	-0-	-39587 B	-0-					N	-0-				-0-
11	32070 X	5	-0-	-32065 B	-0-	5 2				N	-0-				-0-
12	31837 X	9	-0-	-31828 B	-0-	9 2				N	-0-				-0-
01	24180 X	53	-0-	-24127 B	-0-	1 1	52 2			N	-0-				-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-				-0-
03	9 X	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT				-0-

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286															
10	3069 X	2775	-0-	-294 B	-0-	277 1	2346 3	13 4	139 9	Y	126	145 1			38
11	2970 X	2805	-0-	-165 B	-0-	256 1	2388 3	7 4	154 9	Y	140	108 1			70
12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	307 1	2523 3	4 4	123 9	Y	112	142 1			40
01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	364 1	2602 3	9 4	243 9	Y	221	174 1			87
02	2726 X	2453	-0-	-273 B	-0-	298 1	1967 3	16 4	172 9	Y	156	97 1			146
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT				146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	16182 X	13740	-0-	-2442 B	-0-	684 1	12182 3	31 4	843 9	Y	766	825 1		220
11	15150 X	12623	-0-	-2527 B	-0-	766 1	10978 3	31 4	848 9	Y	771	748 1		243
12	15655 X	12461	-0-	-3194 B	-0-	646 1	10924 3	46 4	845 9	Y	768	796 1		215
01	14105 X	12171	-0-	-1934 B	-0-	634 1	10649 3	19 4	869 9	Y	790	807 1		198
02	13195 X	10282	-0-	-2913 B	-0-	570 1	8928 3	26 4	758 9	Y	689	608 1		279
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733 B	-0-					Y	NO RPT			279
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
10	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	1061 1	2 2	266 3	369 4	Y	371	295 1		110
11	1680 N	1345	-0-	-335 B	-0-	477 1	1 2	166 3	440 4	Y	237	296 1		51
12	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	710 1	5 2	548 3	302 4	Y	281	303 1		29
01	1736 N	1152	-0-	-584 B	-0-	390 1	1 2	144 3	365 4	Y	229	221 1		37
02	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	574 1	1 2	224 3	419 4	Y	360	349 1		48
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT			48
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
10	11749 X	10086	-0-	-1663 B	-0-	482 1	8585 3	22 4	997 9	Y	906	961 1		260
11	10830 X	9030	-0-	-1800 B	-0-	527 1	7546 3	21 4	936 9	Y	851	843 1		268
12	10974 X	9896	-0-	-1078 B	-0-	472 1	7978 3	34 4	1412 9	Y	1284	1193 1		359
01	10137 X	9229	-0-	-908 B	-0-	455 1	7641 3	14 4	1119 9	Y	1017	1121 1		255
02	9454 X	7550	-0-	-1904 B	-0-	399 1	6271 3	19 4	861 9	Y	783	721 1		317
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075 B	-0-					Y	NO RPT			317
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	190 1	48 3	66 4	201 9	Y	183	139 1		54
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	142 1	50 3	131 4	241 9	Y	219	226 1		47
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	174 1	1 2	135 3	75 4	Y	233	256 1		24
01	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	95 1	35 3	88 4	162 9	Y	147	147 1		24
02	551 N	491	-0-	-60 B	-0-	138 1	54 3	101 4	198 9	Y	180	180 1		24
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT			24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
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	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	
10	11253 X	9744	-0-	-1509 B	-0-	469 1	8364 3	Y	808	1097	1	232
						22 4	889 9					
11	10890 X	9161	-0-	-1729 B	-0-	534 1	7649 3	Y	870	828	1	274
						21 4	957 9					
12	11253 X	10168	-0-	-1085 B	-0-	501 1	8470 3	Y	1055	1034	1	295
						36 4	1161 9					
01	10943 X	9867	-0-	-1076 B	-0-	478 1	8035 3	Y	1217	1207	1	305
						15 4	1339 9					
02	10237 X	8394	-0-	-1843 B	-0-	451 1	7076 3	Y	769	763	1	311
						21 4	846 9					
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168 B	-0-			Y	NO RPT			311

ARN EF	WELL #:	5H	RRCID ->	272253	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9951	-	15601
10	13330 X	11487	-0-	-1843 B	-0-	576 1	10275 3	Y	554	608	1	159
						27 4	609 9					
11	12780 X	11242	-0-	-1538 B	-0-	687 1	9849 3	Y	616	581	1	194
						28 4	678 9					
12	13175 X	10354	-0-	-2821 B	-0-	540 1	9130 3	Y	586	616	1	164
						39 4	645 9					
01	11780 X	10054	-0-	-1726 B	-0-	526 1	8841 3	Y	610	621	1	153
						16 4	671 9					
02	10875 X	9626	-0-	-1249 B	-0-	534 1	8376 3	Y	628	527	1	254
						25 4	691 9					
03	11625 X	NO RPT	-0-	-11625 B	-0-			Y	NO RPT			254

WHITEHURST-J.V.	WELL #:	2H	RRCID ->	272379	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12541	-	17731
10	29202 X	23085	-0-	-6117 B	-0-	1369 1	20073 3	N	641	601	1	103
						938 4	705 9					
11	28260 X	21233	-0-	-7027 B	-0-	1419 1	18682 3	N	806	821	1	88
						245 4	887 9					
12	29202 X	21140	-0-	-8062 B	-0-	1424 1	18430 3	N	848	844	1	92
						353 4	933 9					
01	27249 X	19750	-0-	-7499 B	-0-	1584 1	16888 3	N	949	934	1	107
						234 4	1044 9					
02	23229 X	17610	-0-	-5619 B	-0-	1476 1	14572 3	N	872	794	1	185
						603 4	959 9					
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095 B	-0-			N	NO RPT			185

FASKEN STATE	WELL #:	9H	RRCID ->	272782	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	10161	-	16155
10	83235 X	77453	-0-	-5782 B	-0-	627 1	76424 2	N	-0-			-0-
						402 3						
11	81660 X	72386	-0-	-9274 B	-0-	678 1	71583 2	N	-0-			-0-
						125 3						
12	84382 X	73215	-0-	-11167 B	-0-	864 1	72351 2	N	-0-			-0-
01	84382 X	69705	-0-	-14677 B	-0-	956 1	68749 2	N	-0-			-0-
02	75719 X	64362	-0-	-11357 B	-0-	742 1	63196 2	N	-0-			-0-
						424 3						
03	77438 X	NO RPT	-0-	-77438 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100936 X	85508	-0-	-15428 B	-0-	692	1	84372	2	N	-0-		-0-
						444	3						
11	97680 X	80650	-0-	-17030 B	-0-	756	1	79755	2	N	-0-		-0-
						139	3						
12	100936 X	81330	-0-	-19606 B	-0-	960	1	80370	2	N	-0-		-0-
01	93713 X	76681	-0-	-17032 B	-0-	1052	1	75629	2	N	-0-		-0-
02	85956 X	73097	-0-	-12859 B	-0-	843	1	71772	2	N	-0-		-0-
						482	3						
03	85498 X	NO RPT	-0-	-85498 B	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600													
10	45911 X	31281	-0-	-14630 B	-0-	1859	1	27265	3	N	802	702 1	134
						1275	4	882	9				
11	40620 X	28496	-0-	-12124 B	-0-	1930	1	25412	3	N	746	793 1	87
						333	4	821	9				
12	33790 X	28270	-0-	-5520 B	-0-	1920	1	24837	3	N	944	924 1	107
						475	4	1038	9				
01	32116 X	23263	-0-	-8853 B	-0-	1910	1	20360	3	N	647	675 1	79
						281	4	712	9				
02	29261 X	22822	-0-	-6439 B	-0-	1959	1	19341	3	N	656	590 1	145
						800	4	722	9				
03	31279 X	NO RPT	-0-	-31279 B	-0-					N	NO RPT		145
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467													
10	38781 X	32234	-0-	-6547 B	-0-	1927	1	28262	3	N	658	613 1	112
						1321	4	724	9				
11	33450 X	29633	-0-	-3817 B	-0-	2014	1	26526	3	N	677	708 1	81
						348	4	745	9				
12	35650 X	30374	-0-	-5276 B	-0-	2090	1	27045	3	N	655	658 1	78
						518	4	721	9				
01	35650 X	27934	-0-	-7716 B	-0-	2284	1	24350	3	N	875	848 1	105
						337	4	963	9				
02	33350 X	24064	-0-	-9286 B	-0-	2043	1	20177	3	N	917	821 1	201
						835	4	1009	9				
03	32240 X	NO RPT	-0-	-32240 B	-0-					N	NO RPT		201
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322													
10	110763 X	88284	-0-	-22479 B	-0-	715	1	87111	2	N	-0-		-0-
						458	3						
11	107190 X	82207	-0-	-24983 B	-0-	770	1	81295	2	N	-0-		-0-
						142	3						
12	105679 X	82850	-0-	-22829 B	-0-	978	1	81872	2	N	-0-		-0-
01	97557 X	77101	-0-	-20456 B	-0-	1058	1	76043	2	N	-0-		-0-
02	89262 X	73604	-0-	-15658 B	-0-	848	1	72271	2	N	-0-		-0-
						485	3						
03	88288 X	NO RPT	-0-	-88288 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014												TOTAL DEPTH	9735	PERF.	9870 - 16423	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10		107911 X	98550	-0-	-9361 B	-0-	798	1	97241	2	N	-0-				-0-
							511	3								
11		104430 X	87031	-0-	-17399 B	-0-	815	1	86066	2	N	-0-				-0-
							150	3								
12		106113 X	92575	-0-	-13538 B	-0-	1093	1	91482	2	N	-0-				-0-
01		106113 X	94791	-0-	-11322 B	-0-	1301	1	93490	2	N	-0-				-0-
02		96628 X	88629	-0-	-7999 B	-0-	1022	1	87023	2	N	-0-				-0-
							584	3								
03		98549 X	NO RPT	-0-	-98549 B	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015												TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9631 - 16586	
10		147281 X	126318	-0-	-20963 B	-0-	1023	1	124640	2	N	-0-				-0-
							655	3								
11		129930 X	117780	-0-	-12150 B	-0-	1103	1	116474	2	N	-0-				-0-
							203	3								
12		134261 X	119601	-0-	-14660 B	-0-	1412	1	118189	2	N	-0-				-0-
01		134261 X	111450	-0-	-22811 B	-0-	1529	1	109921	2	N	-0-				-0-
02		123598 X	106565	-0-	-17033 B	-0-	1228	1	104635	2	N	-0-				-0-
							702	3								
03		126325 X	NO RPT	-0-	-126325 B	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014												TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9680 - 16638	
10		126542 X	81975	-0-	-44567 B	-0-	664	1	80886	2	N	-0-				-0-
							425	3								
11		122460 X	78143	-0-	-44317 B	-0-	732	1	77276	2	N	-0-				-0-
							135	3								
12		83700 X	78748	-0-	-4952 B	-0-	929	1	77819	2	N	-0-				-0-
01		83700 X	75107	-0-	-8593 B	-0-	1031	1	74076	2	N	-0-				-0-
02		78271 X	69841	-0-	-8430 B	-0-	805	1	68576	2	N	-0-				-0-
							460	3								
03		81964 X	NO RPT	-0-	-81964 B	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015												TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252 - 16888	
10		165106 X	156549	-0-	-8557 B	-0-	1267	1	154470	2	N	-0-				-0-
							812	3								
11		159780 X	143813	-0-	-15967 B	-0-	1347	1	142218	2	N	-0-				-0-
							248	3								
12		165106 X	140299	-0-	-24807 B	-0-	1656	1	138643	2	N	-0-				-0-
01		160952 X	131016	-0-	-29936 B	-0-	1798	1	129218	2	N	-0-				-0-
02		150568 X	121377	-0-	-29191 B	-0-	1399	1	119178	2	N	-0-				-0-
							800	3								
03		156550 X	NO RPT	-0-	-156550 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668 - 13981	
10		17701 X	15070	-0-	-2631 B	-0-	746	1	13296	3	Y	904	990	1		259
							34	4	994	9						
11		16620 X	14229	-0-	-2391 B	-0-	861	1	12334	3	Y	908	881	1		286
							35	4	999	9						
12		17050 X	12909	-0-	-4141 B	-0-	668	1	11295	3	Y	816	874	1		228
							48	4	898	9						
01		15345 X	13496	-0-	-1849 B	-0-	695	1	11684	3	Y	995	974	1		249
							22	4	1095	9						
02		14355 X	11634	-0-	-2721 B	-0-	644	1	10100	3	Y	782	715	1		316
							30	4	860	9						
03		15066 X	NO RPT	-0-	-15066 B	-0-					Y	NO RPT				316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FASKEN STATE		WELL #:		15H	RRCID ->	274890	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602 - 16655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		121458 X	-0-	-0-	-121458 B	-0-			N	-0-		-0-
11		117540 X	-0-	-0-	-117540 B	-0-			N	-0-		-0-
12		56110 X	26	-0-	-56084 B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV		WELL #:		14H	RRCID ->	275397	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031 - 19000
10		82925 X	52319	-0-	-30606 B	-0-	879	1	51438	3	Y	-0-
								2				-0-
								4				-0-
11		69930 X	46542	-0-	-23388 B	-0-	941	1	45600	3	Y	-0-
								1				-0-
								4				-0-
12		63798 X	46036	-0-	-17762 B	-0-	683	1	44952	3	Y	-0-
								401				-0-
								4				-0-
01		56792 X	42287	-0-	-14505 B	-0-	696	1	41446	3	Y	-0-
								145				-0-
								4				-0-
02		49532 X	14501	-0-	-35031 B	-0-	187	1	14311	3	Y	-0-
								3				-0-
								4				-0-
03		52328 X	NO RPT	-0-	-52328 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN BCD		WELL #:		10H	RRCID ->	275411	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885 - 16728
10		101029 X	97338	-0-	-3691 B	-0-	788	1	96045	2	N	-0-
								505				-0-
								3				-0-
11		102420 X	92650	-0-	-9770 B	-0-	868	1	91623	2	N	-0-
								159				-0-
								3				-0-
12		105834 X	92264	-0-	-13570 B	-0-	1089	1	91175	2	N	-0-
01		105834 X	89032	-0-	-16802 B	-0-	1222	1	87810	2	N	-0-
02		94134 X	86905	-0-	-7229 B	-0-	1002	1	85331	2	N	-0-
								572				-0-
								3				-0-
03		97340 X	NO RPT	-0-	-97340 B	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		21H	RRCID ->	275415	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9915 - 16462
10		167493 X	122598	-0-	-44895 B	-0-	993	1	120969	2	N	-0-
								636				-0-
								3				-0-
11		162090 X	148555	-0-	-13535 B	-0-	1392	1	146907	2	N	-0-
								256				-0-
								3				-0-
12		167493 X	141315	-0-	-26178 B	-0-	1668	1	139647	2	N	-0-
01		162843 X	143707	-0-	-19136 B	-0-	1972	1	141735	2	N	-0-
02		143608 X	117636	-0-	-25972 B	-0-	1356	1	115505	2	N	-0-
								775				-0-
								3				-0-
03		153512 X	NO RPT	-0-	-153512 B	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN AB		WELL #:		22H	RRCID ->	275428	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN STATE		WELL #:		20H		RRCID -> 275461		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF.10136 - 16251	
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
10		166966 X	166966	-0-	-0-	B	-0-	1352 1	164748 2	N	-0-		-0-
								866 3					
11		167460 X	151810	-0-	-15650	B	-0-	1422 1	150127 2	N	-0-		-0-
								261 3					
12		173042 X	145605	-0-	-27437	B	-0-	1719 1	143886 2	N	-0-		-0-
01		173042 X	133142	-0-	-39900	B	-0-	1827 1	131315 2	N	-0-		-0-
02		156194 X	123002	-0-	-33192	B	-0-	1418 1	120773 2	N	-0-		-0-
								811 3					
03		166966 X	NO RPT	-0-	-166966	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		28H		RRCID -> 275484		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10076		PERF.10150 - 17570	
10		292020 X	175833	-0-	-116187	B	-0-	1424 1	173497 2	N	-0-		-0-
								912 3					
11		270090 X	157291	-0-	-112799	B	-0-	1474 1	155546 2	N	-0-		-0-
								271 3					
12		179800 X	166944	-0-	-12856	B	-0-	1970 1	164974 2	N	-0-		-0-
01		179800 X	146492	-0-	-33308	B	-0-	2010 1	144482 2	N	-0-		-0-
02		168200 X	48895	-0-	-119305	B	-0-	564 1	48009 2	N	-0-		-0-
								322 3					
03		175832 X	NO RPT	-0-	-175832	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		29H		RRCID -> 275485		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10260 - 17510	
10		298871 X	186817	-0-	-112054	B	-0-	1512 1	184336 2	N	-0-		-0-
								969 3					
11		289230 X	164988	-0-	-124242	B	-0-	1546 1	163158 2	N	-0-		-0-
								284 3					
12		274164 X	149689	-0-	-124475	B	-0-	1767 1	147922 2	N	-0-		-0-
01		238235 X	140860	-0-	-97375	B	-0-	1933 1	138927 2	N	-0-		-0-
02		206538 X	54543	-0-	-151995	B	-0-	629 1	53555 2	N	-0-		-0-
								359 3					
03		186806 X	NO RPT	-0-	-186806	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE		WELL #:		27H		RRCID -> 275562		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10230 - 17546	
10		226331 X	216555	-0-	-9776	B	-0-	1753 1	213679 2	N	-0-		-0-
								1123 3					
11		219030 X	190355	-0-	-28675	B	-0-	1783 1	188244 2	N	-0-		-0-
								328 3					
12		245706 X	176226	-0-	-69480	B	-0-	2080 1	174146 2	N	-0-		-0-
01		245706 X	158450	-0-	-87256	B	-0-	2174 1	156276 2	N	-0-		-0-
02		229854 X	63779	-0-	-166075	B	-0-	735 1	62624 2	N	-0-		-0-
								420 3					
03		216566 X	NO RPT	-0-	-216566	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BRACKEN-JV		WELL #:		13H		RRCID -> 275627		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12929 - 18895	
10		87265 X	58023	-0-	-29242	B	-0-	975 1	57046 3	Y	-0-	1 1	-0-
								2 4					
11		74130 X	51675	-0-	-22455	B	-0-	1044 1	50619 3	Y	10	7 1	3
								1 4					
12		67890 X	52307	-0-	-15583	B	-0-	776 1	51066 3	Y	9	10 1	2
								455 4					
01		61256 X	48867	-0-	-12389	B	-0-	805 1	47884 3	Y	10	8 1	4
								167 4					
02		55013 X	37248	-0-	-17765	B	-0-	479 1	36738 3	Y	19	17 1	6
								10 4					
03		58032 X	NO RPT	-0-	-58032	B	-0-			Y	NO RPT		6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9865 - 17075	
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				
10	266346 X	266346	-0-	-0- B	-0-	2156 1	262808 2	N	-0-	-0-				
						1382 3								
11	227244 X	227244	-0-	-0- B	-0-	2129 1	224724 2	N	-0-	-0-				
						391 3								
12	229233 X	229233	-0-	-0- B	-0-	2706 1	226527 2	N	-0-	-0-				
01	206178 X	206178	-0-	-0- B	-0-	2829 1	203349 2	N	-0-	-0-				
02	171100 X	147458	-0-	-23642 B	-0-	1700 1	144786 2	N	-0-	-0-				
						972 3								
03	182900 X	NO RPT	-0-	-182900 B	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015										TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9768 - 17287	
10	301757 X	301757	-0-	-0- B	-0-	2443 1	297748 2	N	-0-	-0-				
						1566 3								
11	247186 X	247186	-0-	-0- B	-0-	2316 1	244444 2	N	-0-	-0-				
						426 3								
12	239849 X	239849	-0-	-0- B	-0-	2831 1	237018 2	N	-0-	-0-				
01	214805 X	214805	-0-	-0- B	-0-	2947 1	211858 2	N	-0-	-0-				
02	177683 X	152109	-0-	-25574 B	-0-	1753 1	149353 2	N	-0-	-0-				
						1003 3								
03	189937 X	NO RPT	-0-	-189937 B	-0-			N	NO RPT	-0-				

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9740 - 17195	
10	337171 X	337171	-0-	-0- B	-0-	2730 1	332692 2	N	-0-	-0-				
						1749 3								
11	285654 X	285654	-0-	-0- B	-0-	2676 1	282486 2	N	-0-	-0-				
						492 3								
12	299324 X	299324	-0-	-0- B	-0-	3533 1	295791 2	N	-0-	-0-				
01	261997 X	261997	-0-	-0- B	-0-	3595 1	258402 2	N	-0-	-0-				
02	213467 X	213467	-0-	-0- B	-0-	2461 1	209600 2	N	-0-	-0-				
						1406 3								
03	209529 X	NO RPT	-0-	-209529 B	-0-			N	NO RPT	-0-				

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014										TOTAL DEPTH	12735	PERF.	13357 - 19378	
10	134819 X	81443	-0-	-53376 B	-0-	1365 1	79846 3	Y	208	167	1	82		
						3 4	229 9							
11	112950 X	72759	-0-	-40191 B	-0-	1465 1	71049 3	Y	221	232	1	71		
						2 4	243 9							
12	103881 X	70957	-0-	-32924 B	-0-	1050 1	69104 3	Y	170	208	1	33		
						616 4	187 9							
01	92597 X	66011	-0-	-26586 B	-0-	1085 1	64606 3	Y	85	82	1	36		
						226 4	94 9							
02	81142 X	58511	-0-	-22631 B	-0-	751 1	57606 3	Y	126	124	1	38		
						15 4	139 9							
03	81437 X	NO RPT	-0-	-81437 B	-0-			Y	NO RPT			38		

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014										TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018	
10	180265 X	109108	-0-	-71157 B	-0-	1829 1	106961 3	Y	286	235	1	113		
						3 4	315 9							
11	148260 X	100027	-0-	-48233 B	-0-	2013 1	97661 3	Y	318	329	1	102		
						3 4	350 9							
12	139376 X	94233	-0-	-45143 B	-0-	1394 1	91749 3	Y	247	301	1	48		
						818 4	272 9							
01	125767 X	89222	-0-	-36545 B	-0-	1465 1	87138 3	Y	286	214	1	120		
						304 4	315 9							
02	105270 X	950	-0-	-104320 B	-0-	12 1	935 3	Y	3	122	1	1		
						3 9								
03	109120 X	NO RPT	-0-	-109120 B	-0-			Y	NO RPT			1		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
FASKEN STATE		WELL #:		31H	RRCID ->	276710	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9963 - 17462
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	457312 X	207772	-0-	-249540 B	-0-	1682	1	205012	2	N	-0-	-0-
						1078	3					
11	372210 X	179894	-0-	-192316 B	-0-	1685	1	177899	2	N	-0-	-0-
						310	3					
12	384617 X	178347	-0-	-206270 B	-0-	2105	1	176242	2	N	-0-	-0-
01	308853 X	148627	-0-	-160226 B	-0-	2039	1	146588	2	N	-0-	-0-
02	237655 X	125015	-0-	-112640 B	-0-	1441	1	122750	2	N	-0-	-0-
						824	3					
03	207762 X	NO RPT	-0-	-207762 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		34H	RRCID ->	276711	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9804 - 16825
10	349680 X	310770	-0-	-38910 B	-0-	2516	1	306642	2	N	-0-	-0-
						1612	3					
11	338400 X	250301	-0-	-88099 B	-0-	2345	1	247525	2	N	-0-	-0-
						431	3					
12	349680 X	231821	-0-	-117859 B	-0-	2736	1	229085	2	N	-0-	-0-
01	349680 X	198540	-0-	-151140 B	-0-	2724	1	195816	2	N	-0-	-0-
02	327120 X	160606	-0-	-166514 B	-0-	1851	1	157697	2	N	-0-	-0-
						1058	3					
03	310775 X	NO RPT	-0-	-310775 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		33H	RRCID ->	276758	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	9829 - 17570
10	472936 X	244102	-0-	-228834 B	-0-	1976	1	240860	2	N	-0-	-0-
						1266	3					
11	421140 X	238477	-0-	-182663 B	-0-	2234	1	235832	2	N	-0-	-0-
						411	3					
12	435178 X	250253	-0-	-184925 B	-0-	2954	1	247299	2	N	-0-	-0-
01	336288 X	214346	-0-	-121942 B	-0-	2941	1	211405	2	N	-0-	-0-
02	260913 X	206465	-0-	-54448 B	-0-	2380	1	202725	2	N	-0-	-0-
						1360	3					
03	250263 X	NO RPT	-0-	-250263 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9880 - 16828
10	408518 X	164030	-0-	-244488 B	-0-	1328	1	161851	2	N	-0-	-0-
						851	3					
11	280110 X	136940	-0-	-143170 B	-0-	1283	1	135421	2	N	-0-	-0-
						236	3					
12	274195 X	110083	-0-	-164112 B	-0-	1299	1	108784	2	N	-0-	-0-
01	233709 X	106260	-0-	-127449 B	-0-	1458	1	104802	2	N	-0-	-0-
02	197983 X	93063	-0-	-104920 B	-0-	1073	1	91377	2	N	-0-	-0-
						613	3					
03	164021 X	NO RPT	-0-	-164021 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		38H	RRCID ->	277971	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9974 - 17848
10	1234525 X	384549	-0-	-849976 B	-0-	3113	1	379441	2	N	-0-	-0-
						1995	3					
11	747420 X	299559	-0-	-447861 B	-0-	2807	1	296236	2	N	-0-	-0-
						516	3					
12	916010 X	346984	-0-	-569026 B	-0-	4095	1	342889	2	N	-0-	-0-
01	943640 X	268131	-0-	-675509 B	-0-	3679	1	264452	2	N	-0-	-0-
02	882760 X	215935	-0-	-666825 B	-0-	2489	1	212024	2	N	-0-	-0-
						1422	3					
03	384555 X	NO RPT	-0-	-384555 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
FASKEN STATE		WELL #:		35H	RRCID ->	277984	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10127	- 16865	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		712960 X	271466	-0-	-441494 B	-0-	2198	1	267860	2	N	-0-	-0-
							1408	3					
11		368100 X	241488	-0-	-126612 B	-0-	2262	1	238810	2	N	-0-	-0-
							416	3					
12		380370 X	211066	-0-	-169304 B	-0-	2491	1	208575	2	N	-0-	-0-
01		380370 X	170883	-0-	-209487 B	-0-	2345	1	168538	2	N	-0-	-0-
02		355830 X	149877	-0-	-205953 B	-0-	1728	1	147161	2	N	-0-	-0-
							988	3					
03		271467 X	NO RPT	-0-	-271467 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		36H	RRCID ->	277986	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10168	- 17730	
10		802807 X	293825	-0-	-508982 B	-0-	2379	1	289922	2	N	-0-	-0-
							1524	3					
11		438390 X	227271	-0-	-211119 B	-0-	2129	1	224751	2	N	-0-	-0-
							391	3					
12		453003 X	199810	-0-	-253193 B	-0-	2358	1	197452	2	N	-0-	-0-
01		453003 X	184488	-0-	-268515 B	-0-	2531	1	181957	2	N	-0-	-0-
02		423777 X	137780	-0-	-285997 B	-0-	1588	1	135284	2	N	-0-	-0-
							908	3					
03		453003 X	NO RPT	-0-	-453003 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		37H	RRCID ->	277987	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	9625	PERF.10016	- 16900	
10		1100825 X	345986	-0-	-754839 B	-0-	2801	1	341390	2	N	-0-	-0-
							1795	3					
11		747420 X	266451	-0-	-480969 B	-0-	2496	1	263496	2	N	-0-	-0-
							459	3					
12		772334 X	291830	-0-	-480504 B	-0-	3444	1	288386	2	N	-0-	-0-
01		772334 X	231637	-0-	-540697 B	-0-	3178	1	228459	2	N	-0-	-0-
02		722506 X	183435	-0-	-539071 B	-0-	2115	1	180112	2	N	-0-	-0-
							1208	3					
03		345991 X	NO RPT	-0-	-345991 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		39H	RRCID ->	278458	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10225	- 16886	
10		SHUT IN	199004	-0-	199004 B	199008	1611	1	196361	2	N	-0-	-0-
							1032	3					
11		SHUT IN	312600	-0-	312600 B	511608	2929	1	309132	2	N	-0-	-0-
							539	3					
12		778972 X	267364	-0-	-511608 B	-0-	3156	1	264208	2	N	-0-	-0-
01		463264 X	160419	-0-	-302845 B	-0-	2201	1	158218	2	N	-0-	-0-
02		433376 X	126456	-0-	-306920 B	-0-	1458	1	124165	2	N	-0-	-0-
							833	3					
03		463264 X	NO RPT	-0-	-463264 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE		WELL #:		40H	RRCID ->	278459	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350	- 16663	
10		SHUT IN	211966	-0-	211966 B	211966	1716	1	209150	2	N	-0-	-0-
							1100	3					
11		SHUT IN	403294	-0-	403294 B	615260	3778	1	398821	2	N	-0-	-0-
							695	3					
12		919537 X	304277	-0-	-615260 B	-0-	3591	1	300686	2	N	-0-	-0-
01		551676 X	174644	-0-	-377032 B	-0-	2396	1	172248	2	N	-0-	-0-
02		516084 X	138491	-0-	-377593 B	-0-	1596	1	135983	2	N	-0-	-0-
							912	3					
03		551676 X	NO RPT	-0-	-551676 B	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
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
10	SHUT IN	222305	-0-	222305 B	222305	1800	1	219352	2	N	-0-	-0-
						1153	3					
11	SHUT IN	355138	-0-	355138 B	577443	3327	1	351199	2	N	-0-	-0-
						612	3					
12	880601 X	303158	-0-	-577443 B	-0-	3578	1	299580	2	N	-0-	-0-
01	519281 X	174995	-0-	-344286 B	-0-	2401	1	172594	2	N	-0-	-0-
02	485779 X	138561	-0-	-347218 B	-0-	1597	1	136051	2	N	-0-	-0-
						913	3					
03	519281 X	NO RPT	-0-	-519281 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
10	SHUT IN	177785	-0-	177785 B	177785	1439	1	175424	2	N	-0-	-0-
						922	3					
11	SHUT IN	269051	-0-	269051 B	446836	2521	1	266067	2	N	-0-	-0-
						463	3					
12	647399 X	200563	-0-	-446836 B	-0-	2367	1	198196	2	N	-0-	-0-
01	361150 X	133706	-0-	-227444 B	-0-	1835	1	131871	2	N	-0-	-0-
02	337850 X	136463	-0-	-201387 B	-0-	1573	1	133991	2	N	-0-	-0-
						899	3					
03	361150 X	NO RPT	-0-	-361150 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
10	0	172502	-0-	172502 B	934320	1397	1	170210	2	N	-0-	-0-
						895	3					
11	1140458 X	206138	-0-	-934320 B	-0-	1931	1	203852	2	N	-0-	-0-
						355	3					
12	654379 X	321525	-0-	-332854 B	-0-	3795	1	317730	2	N	-0-	-0-
01	654379 X	299740	-0-	-354639 B	-0-	4113	1	295627	2	N	-0-	-0-
02	612161 X	97273	-0-	-514888 B	-0-	1121	1	95511	2	N	-0-	-0-
						641	3					
03	654379 X	NO RPT	-0-	-654379 B	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348							
FASKEN STATE		WELL #: 50H		RRCID -> 279876		COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9577 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

TALISMAN ENERGY USA INC.		835506								
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119		
10	9269 X	7799	-0-	-1470 B	-0-	7799	3	N	-0-	13
11	8820 X	7736	-0-	-1084 B	-0-	7736	3	N	-0-	13
12	8370 X	8141	-0-	-229 B	-0-	1	1	8140	3	13
01	8370 X	6986	-0-	-1384 B	-0-	1	1	6985	3	13
*02	7830 X	5881	-0-	-1949 B	-0-	1	1	5880	3	13
03	8153 X	5845	-0-	-2308 B	-0-	1	1	5844	3	13

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874						
10	10323 X	7881	-0-	-2442 B	-0-	6961	3	920	9	Y	836	1497	0	288
11	9120 X	7211	-0-	-1909 B	-0-	6336	3	875	9	Y	795	955	0	128
12	8866 X	7145	-0-	-1721 B	-0-	1	1	6328	3	Y	742	678	0	192
						816	9							
01	8184 X	7441	-0-	-743 B	-0-	1	1	6668	3	Y	702	761	0	133
						772	9							
02	7656 X	6057	-0-	-1599 B	-0-	1	1	5345	3	Y	646	598	0	181
						711	9							
*03	7874 X	6197	-0-	-1677 B	-0-	1	1	5466	3	Y	664	698	0	147
						730	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452						
10	21638 X	17457	-0-	-4181 B	-0-	17277	3	180	9	Y	164	291	0	60
11	24810 X	16151	-0-	-8659 B	-0-	15979	3	172	9	Y	156	187	0	29
12	25637 X	16633	-0-	-9004 B	-0-	1	1	16468	3	Y	149	136	0	42
						164	9							
01	25637 X	14825	-0-	-10812 B	-0-	1	1	14682	3	Y	129	143	0	28
						142	9							
02	20938 X	9830	-0-	-11108 B	-0-	1	1	9739	3	Y	82	83	0	27
						90	9							
*03	17453 X	15664	-0-	-1789 B	-0-	1	1	15520	3	Y	130	125	0	32
						143	9							

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042						
10	12183 X	6393	-0-	-5790 B	-0-	6393	3			N	-0-			10
11	12990 X	10311	-0-	-2679 B	-0-	10311	3			N	-0-			10
12	13423 X	9678	-0-	-3745 B	-0-	1	1	9677	3	N	-0-			10
01	13423 X	11485	-0-	-1938 B	-0-	1	1	11484	3	N	-0-			10
*02	10150 X	7287	-0-	-2863 B	-0-	1	1	7286	3	N	-0-			10
03	10664 X	10640	-0-	-24 B	-0-	1	1	10639	3	N	-0-			10

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452						
10	9486 X	9095	-0-	-391 B	-0-	9095	3			N	-0-			-0-
11	9030 X	8601	-0-	-429 B	-0-	8601	3			N	-0-			-0-
12	9269 X	8664	-0-	-605 B	-0-	1	1	8663	3	N	-0-			-0-
01	9207 X	8708	-0-	-499 B	-0-	1	1	8707	3	N	-0-			-0-
02	8555 X	8012	-0-	-543 B	-0-	1	1	8011	3	N	-0-			-0-
03	9083 X	8373	-0-	-710 B	-0-	1	1	8372	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	06/20/2012	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	15655 - 17547				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2728 X	2480	-0-	-248 B	-0-	2480	3			N	-0-				-0-
11		2640 X	2345	-0-	-295 B	-0-	2345	3			N	-0-				-0-
12		2728 X	2341	-0-	-387 B	-0-	1	1	2340	3	N	-0-				-0-
01		2604 X	2336	-0-	-268 B	-0-	1	1	2335	3	N	-0-				-0-
02		2349 X	2079	-0-	-270 B	-0-	1	1	2078	3	N	-0-				-0-
03		2480 X	2161	-0-	-319 B	-0-	1	1	2160	3	N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		452 H	RRCID ->	258206	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	11501 - 15032		
10		6851 X	3251	-0-	-3600 B	-0-	3159	3	92	9	Y	84	222	0		29
11		6630 X	1013	-0-	-5617 B	-0-	968	3	45	9	Y	41	63	0		7
12		7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	1	1	6871	3	Y	236	182	0		61
							260	9								
01		6107 X	5317	-0-	-790 B	-0-	1	1	5222	3	Y	85	129	0		17
							94	9								
02		5539 X	3339	-0-	-2200 B	-0-	1	1	3338	3	Y	-0-	16	0		1
*03		6293 X	5147	-0-	-1146 B	-0-	1	1	5032	3	Y	104	82	0		23
							114	9								

HUBBARD RANCH				WELL #:		1H	RRCID ->	260060	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9904 - 15353		
10		2852 X	2310	-0-	-542 B	-0-	2127	3	183	9	Y	166	159	0		19
11		2490 X	2151	-0-	-339 B	-0-	1973	3	178	9	Y	162	160	0		21
12		2573 X	2432	-0-	-141 B	-0-	1	1	2205	3	Y	205	209	0		17
							226	9								
01		2573 X	1922	-0-	-651 B	-0-	1	1	1758	3	Y	148	150	0		15
							163	9								
02		2262 X	2243	-0-	-19 B	-0-	1	1	2033	3	Y	190	182	0		23
							209	9								
*03		2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	1	1	2281	3	Y	212	220	0		15
							233	9								

NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:		371H	RRCID ->	260072	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	13036 - 17926		
10		6975 X	5403	-0-	-1572 B	-0-	5403	3			N	-0-				-0-
11		6450 X	5050	-0-	-1400 B	-0-	5050	3			N	-0-				-0-
12		6355 X	5504	-0-	-851 B	-0-	1	1	5503	3	N	-0-				-0-
01		6076 X	5374	-0-	-702 B	-0-	1	1	5373	3	N	-0-				-0-
02		5481 X	4849	-0-	-632 B	-0-	1	1	4848	3	N	-0-				-0-
03		5518 X	5011	-0-	-507 B	-0-	1	1	5010	3	N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		451C	RRCID ->	260340	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	11150 - 15826		
10		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-				5
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				5
01		T. A.	44	-0-	44 B	44	33	3	11	9	Y	10	8	0		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	44					Y	-0-	2	1		5
*03		T. A.	48	-0-	48 B	92	36	3	12	9	Y	11	8	1		8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506													
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124													
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
10	3968 X	3556	-0-	-412 B	-0-	3242	3	314	9	Y	285	273	33
11	3810 X	3383	-0-	-427 B	-0-	3077	3	306	9	Y	278	274	37
12	3782 X	3435	-0-	-347 B	-0-	1	1	3107	3	Y	297	308	26
01	3658 X	3378	-0-	-280 B	-0-	327	9	1	1	3054	3	Y	30
02	3393 X	3066	-0-	-327 B	-0-	1	1	2791	3	Y	249	248	31
03	3565 X	3190	-0-	-375 B	-0-	274	9	1	1	2912	3	Y	18
						277	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334													
10	9889 X	6421	-0-	-3468 B	-0-	6257	3	164	9	Y	149	222	51
11	9452 X	9452	-0-	-0- B	-0-	9124	3	328	9	Y	298	302	47
12	8618 X	8383	-0-	-235 B	-0-	1	1	8099	3	Y	257	238	66
01	8060 X	7423	-0-	-637 B	-0-	283	9	1	1	7277	3	Y	25
02	9135 X	4948	-0-	-4187 B	-0-	145	9	1	1	4947	3	Y	-0-
*03	9765 X	7840	-0-	-1925 B	-0-	1	1	7839	3	Y	-0-	34	10

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530													
10	19685 X	12009	-0-	-7676 B	-0-	12009	3			N	-0-		36
11	17940 X	13758	-0-	-4182 B	-0-	13758	3			N	-0-		36
12	16616 X	10869	-0-	-5747 B	-0-	1	1	10868	3	N	-0-		36
01	15841 X	13977	-0-	-1864 B	-0-	1	1	13976	3	N	-0-		36
*02	13311 X	8141	-0-	-5170 B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-		36
03	14229 X	13473	-0-	-756 B	-0-	1	1	13472	3	N	-0-		36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025													
10	23591 X	20434	-0-	-3157 B	-0-	19594	3	840	9	Y	764	616	481
11	22110 X	18080	-0-	-4030 B	-0-	17353	3	727	9	Y	661	825	317
12	21948 X	20344	-0-	-1604 B	-0-	1	1	19473	3	Y	791	563	545
01	20863 X	19067	-0-	-1796 B	-0-	870	9	1	1	18201	3	Y	655
02	19430 X	17088	-0-	-2342 B	-0-	865	9	1	1	16388	3	Y	460
03	20429 X	18640	-0-	-1789 B	-0-	699	9	1	1	17852	3	Y	538
						787	9						

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260													
10	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	3801	3	486	9	Y	442	421	53
11	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5020	3	458	9	Y	416	413	56
12	5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-	1	1	5096	3	Y	450	466	40
01	5175 X	5175	-0-	-0- B	-0-	495	9	1	1	4724	3	Y	44
02	5307 X	4964	-0-	-343 B	-0-	450	9	1	1	4535	3	Y	50
03	5673 X	5197	-0-	-476 B	-0-	428	9	1	1	4767	3	Y	30
						429	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506								
CARTWRIGHT		WELL #: B		1H	RRCID ->	266325	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10773 -	15310
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
10		5828 X	4740	-0-	-1088 B	-0-	4243	3	497	9	Y	300
11		5340 X	4121	-0-	-1219 B	-0-	3713	3	408	9	Y	195
12		5518 X	4813	-0-	-705 B	-0-	1	1	4276	3	Y	349
							536	9				
01		5425 X	4962	-0-	-463 B	-0-	1	1	4272	3	Y	523
							689	9				
02		4785 X	4154	-0-	-631 B	-0-	1	1	3647	3	Y	339
							506	9				
*03		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	1	1	4239	3	Y	433
							633	9				

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID ->	266326	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9126	PERF. 9400 -	14151	
10		5332 X	4699	-0-	-633 B	-0-	4475	3	224	9	Y	24
11		5070 X	4294	-0-	-776 B	-0-	4085	3	209	9	Y	25
12		5053 X	4241	-0-	-812 B	-0-	1	1	4019	3	Y	17
							221	9				
01		4898 X	4152	-0-	-746 B	-0-	1	1	3929	3	Y	21
							222	9				
02		4553 X	3833	-0-	-720 B	-0-	1	1	3643	3	Y	22
							189	9				
03		4712 X	4013	-0-	-699 B	-0-	1	1	3829	3	Y	12
							183	9				

CARTWRIGHT		WELL #: A		1H	RRCID ->	266330	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10863 -	14665
10		12648 X	11645	-0-	-1003 B	-0-	11174	3	471	9	Y	271
11		11790 X	9869	-0-	-1921 B	-0-	9441	3	428	9	Y	186
12		11749 X	11377	-0-	-372 B	-0-	1	1	10746	3	Y	385
							630	9				
01		11656 X	10654	-0-	-1002 B	-0-	1	1	10045	3	Y	453
							608	9				
02		10904 X	8616	-0-	-2288 B	-0-	1	1	8162	3	Y	294
							453	9				
03		11656 X	9433	-0-	-2223 B	-0-	1	1	9010	3	Y	292
							422	9				

CARTWRIGHT		WELL #: A		2H	RRCID ->	266331	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10789 -	15583
10		12803 X	9967	-0-	-2836 B	-0-	9341	3	626	9	N	363
11		11940 X	9774	-0-	-2166 B	-0-	9155	3	619	9	N	267
12		11904 X	11221	-0-	-683 B	-0-	1	1	10429	3	N	488
							791	9				
01		11067 X	10928	-0-	-139 B	-0-	1	1	10211	3	N	541
							716	9				
02		10121 X	8529	-0-	-1592 B	-0-	1	1	8007	3	N	348
							521	9				
03		11222 X	9266	-0-	-1956 B	-0-	1	1	8648	3	N	424
							617	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.//		835506									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:		293B	RRCID ->	267023	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11400 - 16697		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	27435 X	24315	-0-	-3120 B	-0-	24108	3	207	9	Y	188	326	0	68
11	23700 X	21348	-0-	-2352 B	-0-	21150	3	198	9	Y	180	216	0	32
12	25203 X	22724	-0-	-2479 B	-0-	1	1	22484	3	Y	217	190	0	59
						239	9							
01	25203 X	21177	-0-	-4026 B	-0-	1	1	20957	3	Y	199	217	0	41
						219	9							
02	23577 X	14857	-0-	-8720 B	-0-	1	1	14709	3	Y	134	134	0	41
						147	9							
*03	24304 X	23021	-0-	-1283 B	-0-	1	1	22808	3	Y	193	188	0	46
						212	9							

CARTWRIGHT			WELL #:		D 1H	RRCID ->	267024	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11027 - 15196		
10	26784 X	20893	-0-	-5891 B	-0-	19971	3	922	9	N	838	685	0	544
11	24540 X	18177	-0-	-6363 B	-0-	17401	3	776	9	N	705	893	0	356
12	23870 X	20982	-0-	-2888 B	-0-	1	1	19977	3	N	913	628	0	641
						1004	9							
01	22537 X	19652	-0-	-2885 B	-0-	1	1	18618	3	N	939	787	0	793
						1033	9							
02	20358 X	16438	-0-	-3920 B	-0-	1	1	15668	3	N	699	969	1	523
						769	9							
03	20987 X	17301	-0-	-3686 B	-0-	1	1	16418	3	N	802	707	1	618
						882	9							

ZAPP			WELL #:		A 3H	RRCID ->	267043	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 9485 - 14623		
10	6820 X	5841	-0-	-979 B	-0-	5075	3	766	9	Y	696	618	1	754
11	6600 X	4741	-0-	-1859 B	-0-	4052	3	689	9	Y	626	572	1	808
12	6138 X	5522	-0-	-616 B	-0-	1	1	4829	3	Y	629	676	1	761
						692	9							
01	6045 X	4709	-0-	-1336 B	-0-	1	1	4009	3	Y	635	634	1	762
						699	9							
02	5655 X	3617	-0-	-2038 B	-0-	156	1	2690	3	Y	701	645	0	818
						771	9							
03	5828 X	4764	-0-	-1064 B	-0-	157	1	3894	3	Y	648	825	0	641
						713	9							

BRIGGS RANCH			WELL #:		E 4H	RRCID ->	267201	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	9144	PERF. 9455 - 13824		
10	4030 X	3503	-0-	-527 B	-0-	3309	3	194	9	Y	176	171	0	21
11	3840 X	2869	-0-	-971 B	-0-	2720	3	149	9	Y	135	138	0	18
12	3968 X	3005	-0-	-963 B	-0-	1	1	2828	3	Y	160	164	0	14
						176	9							
01	3689 X	2985	-0-	-704 B	-0-	1	1	2784	3	Y	182	177	0	19
						200	9							
02	3422 X	2716	-0-	-706 B	-0-	1	1	2543	3	Y	156	155	0	20
						172	9							
03	3503 X	2880	-0-	-623 B	-0-	1	1	2700	3	Y	163	171	0	12
						179	9							

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:		372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	13128	PERF.13131 - 17372		
10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787	3			N	-0-			-0-
11	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	5296	3			N	-0-			-0-
12	5394 X	5255	-0-	-139 B	-0-	1	1	5254	3	N	-0-			-0-
01	6076 X	5160	-0-	-916 B	-0-	1	1	5159	3	N	-0-			-0-
02	5539 X	4318	-0-	-1221 B	-0-	1	1	4317	3	N	-0-			-0-
03	5797 X	4760	-0-	-1037 B	-0-	1	1	4759	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
 WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

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
10	22041 X	13666	-0-	-8375 B	-0-	13273	3 393 9	Y	357	292 1	169
11	20280 X	18687	-0-	-1593 B	-0-	18140	3 547 9	Y	497	462 1	204
12	20956 X	14589	-0-	-6367 B	-0-	1	1 14123 3	Y	423	476 1	151
01	20367 X	16706	-0-	-3661 B	-0-	465	1 1 16245 3	Y	418	410 1	159
*02	18328 X	14527	-0-	-3801 B	-0-	460	1 1 14216 3	Y	282	356 1	85
*03	19320 X	19320	-0-	-0- B	-0-	310	1 1 18989 3	Y	300	278 1	107
						330	9				

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

10	27652 X	15168	-0-	-12484 B	-0-	14732	3 436 9	Y	396	364 1	180
11	25590 X	25070	-0-	-520 B	-0-	24450	3 620 9	Y	564	520 1	224
12	26443 X	19171	-0-	-7272 B	-0-	1	1 18651 3	Y	472	535 1	161
01	26009 X	22025	-0-	-3984 B	-0-	519	1 1 21422 3	Y	547	510 1	198
02	24244 X	18945	-0-	-5299 B	-0-	602	1 1 18501 3	Y	403	491 0	110
03	25916 X	20333	-0-	-5583 B	-0-	443	1 1 19717 3	Y	559	487 0	182
						615	9				

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		86
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1 20 3	Y	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		86
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		86
02	T. A.	6	-0-	6 B	6	1	1 5 3	Y	-0-		86
03	T. A.	5	-0-	5 B	11	1	1 4 3	Y	-0-		86

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

10	19933 X	16213	-0-	-3720 B	-0-	653	1 14146 3	Y	1285	1027 0	800
11	17940 X	15115	-0-	-2825 B	-0-	1414	9 670 1	Y	1043	1345 0	498
12	18538 X	18022	-0-	-516 B	-0-	1147	9 723 1	Y	1550	1009 0	1039
01	16709 X	13937	-0-	-2772 B	-0-	1705	9 638 1	Y	1205	1238 0	1006
02	18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	1326	9 2892 1	Y	1495	1474 0	1027
03	18011 X	17225	-0-	-786 B	-0-	1645	9 2693 1	Y	1548	1453 0	1122
						1703	9				

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

10	21390 X	19244	-0-	-2146 B	-0-	18362	3 882 9	Y	802	619 0	493
11	20100 X	16653	-0-	-3447 B	-0-	15899	3 754 9	Y	685	861 0	317
12	19840 X	19527	-0-	-313 B	-0-	1	1 18720 3	Y	733	549 0	501
01	19809 X	18073	-0-	-1736 B	-0-	806	9 1 1 17284 3	Y	716	623 0	594
02	18154 X	16337	-0-	-1817 B	-0-	788	9 1 1 15677 3	Y	599	764 0	429
03	19530 X	15574	-0-	-3956 B	-0-	659	9 1 1 14939 3	Y	576	567 0	438
						634	9				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1488 X	1156	-0-	-332 B	-0-	962	3	194	9	Y	176	255	0	62	
11	1440 X	1010	-0-	-430 B	-0-	852	3	158	9	Y	144	181	0	25	
12	1488 X	1258	-0-	-230 B	-0-	1	1	1028	3	Y	208	178	0	55	
						229	9								
01	1147 X	918	-0-	-229 B	-0-	861	3	57	9	Y	52	95	0	12	
02	1073 X	435	-0-	-638 B	-0-	434	3	1	9	Y	1	10	0	3	
03	1271 X	687	-0-	-584 B	-0-	1	1	676	3	Y	9	8	0	4	
						10	9								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

10	7936 X	6480	-0-	-1456 B	-0-	5894	3	586	9	Y	533	664	0	187
11	7650 X	6635	-0-	-1015 B	-0-	5843	3	792	9	Y	720	788	0	119
12	7750 X	6320	-0-	-1430 B	-0-	1	1	5557	3	Y	693	630	0	182
						762	9							
01	7533 X	6432	-0-	-1101 B	-0-	1	1	5712	3	Y	654	709	0	127
						719	9							
02	6409 X	5147	-0-	-1262 B	-0-	1	1	4614	3	Y	484	472	0	139
						532	9							
03	6851 X	5551	-0-	-1300 B	-0-	1	1	4879	3	Y	610	612	0	137
						671	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

10	43183 X	33975	-0-	-9208 B	-0-	32817	3	1158	9	Y	1053	852	0	800
11	39180 X	29204	-0-	-9976 B	-0-	28227	3	977	9	Y	888	1123	0	565
12	38161 X	31739	-0-	-6422 B	-0-	1	1	30480	3	Y	1144	789	0	920
						1258	9							
01	35557 X	30085	-0-	-5472 B	-0-	1	1	28797	3	Y	1170	985	0	1105
						1287	9							
02	32944 X	26641	-0-	-6303 B	-0-	1	1	25651	3	Y	899	1218	0	786
						989	9							
03	33976 X	27896	-0-	-6080 B	-0-	1	1	26795	3	Y	1000	898	0	888
						1100	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

10	26567 X	22546	-0-	-4021 B	-0-	21560	3	986	9	Y	896	727	0	747
11	24630 X	19841	-0-	-4789 B	-0-	18869	3	972	9	Y	884	1036	0	595
12	24428 X	22120	-0-	-2308 B	-0-	1	1	20884	3	Y	1123	779	0	939
						1235	9							
01	23715 X	21177	-0-	-2538 B	-0-	1	1	19887	3	Y	1172	973	0	1138
						1289	9							
02	21402 X	18748	-0-	-2654 B	-0-	1	1	17679	3	Y	971	1248	0	861
						1068	9							
03	22537 X	19231	-0-	-3306 B	-0-	1	1	18355	3	Y	795	871	0	785
						875	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	7347 X	5787	-0-	-1560 B	-0-	5501	3	286	9	Y	260	250	0	197
11	6990 X	4925	-0-	-2065 B	-0-	4690	3	235	9	Y	214	216	0	195
12	7223 X	4957	-0-	-2266 B	-0-	1	1	4699	3	Y	234	242	0	187
						257	9							
01	6665 X	4531	-0-	-2134 B	-0-	1	1	4285	3	Y	223	220	0	190
						245	9							
02	5829 X	4355	-0-	-1474 B	-0-	1	1	4142	3	Y	193	192	1	191
						212	9							
*03	5797 X	4474	-0-	-1323 B	-0-	1	1	4241	3	Y	211	220	1	182
						232	9							

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														

10	8091 X	6177	-0-	-1914 B	-0-	5504	3	673	9	Y	612	541	1	266
11	7230 X	5700	-0-	-1530 B	-0-	5058	3	642	9	Y	584	522	1	328
12	7099 X	5832	-0-	-1267 B	-0-	1	1	5157	3	Y	613	648	1	293
						674	9							
01	6727 X	5822	-0-	-905 B	-0-	1	1	5083	3	Y	671	652	1	312
						738	9							
02	5974 X	4845	-0-	-1129 B	-0-	174	1	4176	3	Y	450	505	1	257
						495	9							
03	6169 X	5491	-0-	-678 B	-0-	161	1	4761	3	Y	517	615	1	159
						569	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077														

10	11160 X	1585	-0-	-9575 B	-0-	1409	3	176	9	Y	160	1505	1	148
11	10800 X	3764	-0-	-7036 B	-0-	2995	3	769	9	Y	699	644	1	203
12	11160 X	9070	-0-	-2090 B	-0-	7528	3	1542	9	Y	1402	1154	1	451
01	10075 X	2730	-0-	-7345 B	-0-	2344	3	386	9	Y	351	644	1	158
02	9425 X	7799	-0-	-1626 B	-0-	1	1	6700	3	Y	998	787	0	369
						1098	9							
03	9083 X	6857	-0-	-2226 B	-0-	5864	3	993	9	Y	903	983	0	289

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														

10	6603 X	6389	-0-	-214 B	-0-	6157	3	232	9	Y	211	204	0	28
11	6240 X	5923	-0-	-317 B	-0-	5706	3	217	9	Y	197	195	0	30
12	6603 X	5945	-0-	-658 B	-0-	1	1	5714	3	Y	209	217	0	22
						230	9							
01	6603 X	5727	-0-	-876 B	-0-	1	1	5508	3	Y	198	196	0	24
						218	9							
02	6177 X	5269	-0-	-908 B	-0-	1	1	5081	3	Y	170	169	1	25
						187	9							
*03	6386 X	4844	-0-	-1542 B	-0-	1	1	4712	3	Y	119	131	1	13
						131	9							

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														

10	5146 X	3825	-0-	-1321 B	-0-	3411	3	414	9	Y	376	353	1	160
11	4620 X	3419	-0-	-1201 B	-0-	3064	3	355	9	Y	323	300	1	183
12	4774 X	3937	-0-	-837 B	-0-	1	1	3452	3	Y	440	424	1	199
						484	9							
01	4712 X	3335	-0-	-1377 B	-0-	1	1	2965	3	Y	335	372	1	162
						369	9							
02	4263 X	3324	-0-	-939 B	-0-	110	1	2853	3	Y	328	315	0	175
						361	9							
03	3937 X	2802	-0-	-1135 B	-0-	93	1	2417	3	Y	265	354	0	86
						292	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.//		835506									
COOKE RANCH			WELL #: F 3H		RRCID -> 270532	COMPL. DATE 11/23/2012	TOTAL DEPTH 10528	PERF.11153	- 16494					
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	26350 X	21211	-0-	-5139 B	-0-	20731	3	480	9	Y	436	355	0	399
11	25500 X	18005	-0-	-7495 B	-0-	17617	3	388	9	Y	353	456	0	296
12	25017 X	21199	-0-	-3818 B	-0-	1	1	20648	3	Y	500	331	0	465
						550	9							
01	23343 X	19478	-0-	-3865 B	-0-	1	1	18913	3	Y	513	431	0	547
						564	9							
02	20677 X	16514	-0-	-4163 B	-0-	1	1	16147	3	Y	333	511	0	369
						366	9							
03	21204 X	18174	-0-	-3030 B	-0-	1	1	17766	3	Y	370	332	0	407
						407	9							

CRISP RANCH			WELL #: D 2H		RRCID -> 270533	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 9472	PERF. 9819	- 16294					
10	10881 X	9160	-0-	-1721 B	-0-	7763	3	1397	9	N	1270	1218	0	168
11	10170 X	8116	-0-	-2054 B	-0-	6906	3	1210	9	N	1100	1103	0	165
12	9982 X	7684	-0-	-2298 B	-0-	1	1	6473	3	N	1100	1150	0	115
						1210	9							
01	9889 X	8850	-0-	-1039 B	-0-	1	1	7489	3	N	1236	1203	0	148
						1360	9							
02	8845 X	7711	-0-	-1134 B	-0-	1	1	6522	3	N	1080	1073	0	155
						1188	9							
03	9145 X	7878	-0-	-1267 B	-0-	1	1	6719	3	N	1053	1111	0	97
						1158	9							

COOKE RANCH F UNIT			WELL #: F 1H		RRCID -> 270666	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10873	- 16153					
10	26815 X	22958	-0-	-3857 B	-0-	22400	3	558	9	Y	507	411	0	432
11	25410 X	19609	-0-	-5801 B	-0-	19352	3	257	9	Y	234	420	0	246
12	25327 X	21399	-0-	-3928 B	-0-	1	1	21265	3	Y	121	136	0	231
						133	9							
01	24552 X	19989	-0-	-4563 B	-0-	1	1	19748	3	Y	218	128	0	321
						240	9							
02	22098 X	17170	-0-	-4928 B	-0-	1	1	16740	3	Y	390	313	0	398
						429	9							
03	22971 X	18604	-0-	-4367 B	-0-	1	1	18340	3	Y	239	322	0	315
						263	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: H 2H		RRCID -> 270945	COMPL. DATE 06/18/2013	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11568	- 16544					
10	20274 X	15879	-0-	-4395 B	-0-	15206	3	673	9	Y	612	1032	0	311
11	18510 X	15393	-0-	-3117 B	-0-	14698	3	695	9	Y	632	741	0	202
12	17453 X	15975	-0-	-1478 B	-0-	1	1	15312	3	Y	602	548	0	256
						662	9							
01	17453 X	15512	-0-	-1941 B	-0-	1	1	14870	3	Y	583	628	0	211
						641	9							
02	15863 X	14048	-0-	-1815 B	-0-	1	1	13472	3	Y	523	487	1	247
						575	9							
03	15965 X	15020	-0-	-945 B	-0-	1	1	14403	3	Y	560	583	1	224
						616	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	29543 X	21166	-0-	-8377 B	-0-	20861	3	305	9	Y	277	215	1	144
11	26340 X	19977	-0-	-6363 B	-0-	19615	3	362	9	Y	329	324	1	149
12	27218 X	16974	-0-	-10244 B	-0-	1	1	16624	3	Y	317	340	1	126
						349	9							
01	27218 X	19196	-0-	-8022 B	-0-	1	1	18740	3	Y	414	373	1	167
						455	9							
*02	23925 X	17837	-0-	-6088 B	-0-	1	1	17357	3	Y	435	468	1	134
						479	9							
*03	22097 X	22097	-0-	-0- B	-0-	1	1	21657	3	Y	399	386	1	147
						439	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
10	5890 X	5264	-0-	-626 B	-0-	4708	3	556	9	Y	505	484	0	68
11	5610 X	4745	-0-	-865 B	-0-	4250	3	495	9	Y	450	449	0	69
12	5580 X	4868	-0-	-712 B	-0-	1	1	4337	3	Y	482	500	0	51
						530	9							
01	5549 X	4751	-0-	-798 B	-0-	1	1	4207	3	Y	494	485	0	60
						543	9							
02	5191 X	4301	-0-	-890 B	-0-	1	1	3838	3	Y	420	418	1	62
						462	9							
*03	5270 X	4532	-0-	-738 B	-0-	1	1	4079	3	Y	411	434	1	39
						452	9							

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
10	8680 X	7327	-0-	-1353 B	-0-	6896	3	431	9	Y	392	374	0	57
11	8010 X	6837	-0-	-1173 B	-0-	6428	3	409	9	Y	372	369	0	60
12	7998 X	6770	-0-	-1228 B	-0-	1	1	6332	3	Y	397	412	0	45
						437	9							
01	7626 X	6545	-0-	-1081 B	-0-	1	1	6115	3	Y	390	384	0	51
						429	9							
02	7076 X	6450	-0-	-626 B	-0-	1	1	5990	3	Y	417	405	1	63
						459	9							
*03	7316 X	6652	-0-	-664 B	-0-	1	1	6215	3	Y	396	420	1	39
						436	9							

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542														
10	25451 X	17097	-0-	-8354 B	-0-	16841	3	256	9	Y	233	181	1	121
11	23250 X	17487	-0-	-5763 B	-0-	17179	3	308	9	Y	280	274	1	127
12	24025 X	14300	-0-	-9725 B	-0-	1	1	14023	3	Y	251	277	1	101
						276	9							
01	23281 X	18330	-0-	-4951 B	-0-	1	1	17886	3	Y	403	344	1	160
						443	9							
*02	20677 X	14507	-0-	-6170 B	-0-	1	1	14123	3	Y	348	400	1	108
						383	9							
*03	19569 X	19569	-0-	-0- B	-0-	1	1	19163	3	Y	368	342	1	134
						405	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506										
LIGHT RANCH		WELL #: G 2H		RRCID ->	271155	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9457 - 13711			
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			
10	11470 X	8503	-0-	-2967 B	-0-	8269	3	234	9	Y	213	208	0	68
11	10710 X	10035	-0-	-675 B	-0-	9780	3	255	9	Y	232	226	0	74
12	10943 X	9349	-0-	-1594 B	-0-	1	1	9060	3	Y	262	270	0	66
						288	9							
01	10881 X	8426	-0-	-2455 B	-0-	1	1	8146	3	Y	254	250	0	70
						279	9							
02	9831 X	8070	-0-	-1761 B	-0-	1	1	7840	3	Y	208	209	0	69
						229	9							
*03	10385 X	8398	-0-	-1987 B	-0-	1	1	8177	3	Y	200	211	0	58
						220	9							

MORENO-FARRELL B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9636 - 17276			
10	11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-	10636	3	1109	9	Y	1008	980	0	114
11	11197 X	11197	-0-	-0- B	-0-	10078	3	1119	9	Y	1017	1001	0	130
12	13082 X	11351	-0-	-1731 B	-0-	1	1	10226	3	Y	1022	1067	0	85
						1124	9							
01	13082 X	11189	-0-	-1893 B	-0-	1	1	10042	3	Y	1042	1023	0	104
						1146	9							
02	12238 X	10118	-0-	-2120 B	-0-	1	1	9099	3	Y	925	917	0	112
						1018	9							
*03	11749 X	9344	-0-	-2405 B	-0-	1	1	8462	3	Y	801	858	0	55
						881	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 7541H		RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	11437	PERF.	11718 - 17518			
10	25947 X	20755	-0-	-5192 B	-0-	20031	3	724	9	Y	658	1140	0	229
11	25110 X	18934	-0-	-6176 B	-0-	18294	3	640	9	Y	582	715	0	96
12	22692 X	20745	-0-	-1947 B	-0-	1	1	20029	3	Y	650	576	0	170
						715	9							
01	22692 X	19878	-0-	-2814 B	-0-	1	1	19176	3	Y	637	684	0	123
						701	9							
02	21228 X	16333	-0-	-4895 B	-0-	1	1	15772	3	Y	509	487	0	145
						560	9							
03	20770 X	20280	-0-	-490 B	-0-	1	1	19591	3	Y	625	630	0	140
						688	9							

DELGADO		WELL #: G 2H		RRCID ->	271309	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9483	PERF.	9780 - 13886			
10	9269 X	7501	-0-	-1768 B	-0-	6449	3	1052	9	Y	956	925	0	349
11	8610 X	6957	-0-	-1653 B	-0-	5945	3	1012	9	Y	920	911	0	358
12	8494 X	6859	-0-	-1635 B	-0-	1	1	5816	3	Y	947	986	0	319
						1042	9							
01	8215 X	7011	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5962	3	Y	953	936	0	336
						1048	9							
02	7656 X	6452	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5490	3	Y	874	864	0	346
						961	9							
*03	7502 X	6466	-0-	-1036 B	-0-	1	1	5535	3	Y	845	892	0	299
						930	9							

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	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9861	- 14799		
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		
10	10509 X	7874	-0-	-2635 B	-0-	7553	3	321 9	Y	292	269 0	11 8	32	
11	9540 X	7270	-0-	-2270 B	-0-	6962	3	308 9	Y	280	276 0		36	
12	9207 X	7286	-0-	-1921 B	-0-	1	1	6951 3	Y	304	315 0		25	
						334	9							
01	8742 X	6980	-0-	-1762 B	-0-	1	1	6651 3	Y	298	293 0		30	
						328	9							
02	7801 X	6323	-0-	-1478 B	-0-	1	1	6058 3	Y	240	241 1		29	
						264	9							
*03	7874 X	6540	-0-	-1334 B	-0-	1	1	6276 3	Y	239	252 0		16	
						263	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: O 1H	RRCID ->	272759	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11841	- 16370	
10	30008 X	22350	-0-	-7658 B	-0-	21988	3	362 9	Y	329	554 0		112	
11	27330 X	20901	-0-	-6429 B	-0-	20568	3	333 9	Y	303	367 0		48	
12	26443 X	21112	-0-	-5331 B	-0-	1	1	20805 3	Y	278	255 0		71	
						306	9							
01	24924 X	19944	-0-	-4980 B	-0-	1	1	19607 3	Y	305	319 0		57	
						336	9							
02	22272 X	16839	-0-	-5433 B	-0-	1	1	16414 3	Y	385	336 0		106	
						424	9							
03	22351 X	20155	-0-	-2196 B	-0-	1	1	19619 3	Y	486	487 0		105	
						535	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: O 3H	RRCID ->	272764	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11667	- 16531	
10	35402 X	26528	-0-	-8874 B	-0-	26087	3	441 9	N	401	657 0		137	
11	32880 X	24468	-0-	-8412 B	-0-	24058	3	410 9	N	373	451 0		59	
12	31341 X	24750	-0-	-6591 B	-0-	1	1	24357 3	N	356	324 0		91	
						392	9							
01	29419 X	23437	-0-	-5982 B	-0-	1	1	23070 3	N	333	362 0		62	
						366	9							
02	26593 X	19617	-0-	-6976 B	-0-	1	1	19318 3	N	271	258 1		75	
						298	9							
03	26536 X	23640	-0-	-2896 B	-0-	1	1	23255 3	N	349	348 0		76	
						384	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B451H	RRCID ->	274907	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	12049	- 19214	
10	32705 X	26650	-0-	-6055 B	-0-	23706	3	2944 9	N	2676	4598 0		913	
11	31650 X	23021	-0-	-8629 B	-0-	20661	3	2360 9	N	2145	2720 0		338	
12	32705 X	23151	-0-	-9554 B	-0-	1	1	20883 3	N	2061	1873 0		526	
						2267	9							
01	27187 X	20999	-0-	-6188 B	-0-	1	1	18623 3	N	2159	2283 0		402	
						2375	9							
02	25433 X	18751	-0-	-6682 B	-0-	1	1	16571 3	N	1981	1836 0		547	
						2179	9							
03	26660 X	18787	-0-	-7873 B	-0-	1	1	16580 3	N	2005	2118 0		434	
						2206	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.//		835506										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B452H	RRCID ->	275071	COMPL. DATE	10/12/2014	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	11755	- 19119	
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		
10		37510 X	22779	-0-	-14731 B	-0-	20609	3	2170	9	N	1973	3634 0	673
11		31440 X	20013	-0-	-11427 B	-0-	18177	3	1836	9	N	1669	2079 0	263
12		31899 X	19189	-0-	-12710 B	-0-	1	1	17279	3	N	1735	1555 0	443
							1909	9						
01		24490 X	17914	-0-	-6576 B	-0-	1	1	16128	3	N	1623	1764 0	302
							1785	9						
02		22910 X	14113	-0-	-8797 B	-0-	1	1	12673	3	N	1308	1249 0	361
							1439	9						
03		22785 X	13267	-0-	-9518 B	-0-	1	1	11909	3	N	1234	1328 0	267
							1357	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		B453H	RRCID ->	275662	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	11480	- 18897	
10		41571 X	24842	-0-	-16729 B	-0-	22081	3	2761	9	Y	2510	4498 0	856
11		35250 X	18613	-0-	-16637 B	-0-	16560	3	2053	9	Y	1866	2428 0	294
12		35619 X	21659	-0-	-13960 B	-0-	1	1	19155	3	Y	2275	1988 0	581
							2503	9						
01		26536 X	19899	-0-	-6637 B	-0-	1	1	17559	3	Y	2126	2311 0	396
							2339	9						
02		24824 X	19935	-0-	-4889 B	-0-	1	1	17870	3	Y	1876	1754 0	518
							2064	9						
03		24831 X	19256	-0-	-5575 B	-0-	1	1	17227	3	Y	1844	1963 0	399
							2028	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 7H	RRCID ->	275925	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	11151	- 19050	
10		65999 X	38043	-0-	-27956 B	-0-	32774	3	5269	9	Y	4790	3370 0	1634
11		63870 X	49271	-0-	-14599 B	-0-	43472	3	5799	9	Y	5272	6075 0	831
12		64697 X	50002	-0-	-14695 B	-0-	1	1	44689	3	Y	4829	4427 0	1233
							5312	9						
01		46717 X	45909	-0-	-808 B	-0-	1	1	41278	3	Y	4209	4659 0	783
							4630	9						
02		43703 X	39835	-0-	-3868 B	-0-	1	1	35927	3	Y	3552	3354 0	981
							3907	9						
03		46717 X	39553	-0-	-7164 B	-0-	1	1	35537	3	Y	3650	3841 0	790
							4015	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		A 6H	RRCID ->	275938	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	10744	PERF.	11240	- 18696	
10		59148 X	42076	-0-	-17072 B	-0-	34440	3	7636	9	Y	6942	4799 0	2368
11		57240 X	45047	-0-	-12193 B	-0-	37842	3	7205	9	Y	6550	7886 0	1032
12		59148 X	43514	-0-	-15634 B	-0-	1	1	37324	3	Y	5626	5222 0	1436
							6189	9						
01		48019 X	40274	-0-	-7745 B	-0-	1	1	34947	3	Y	4842	5377 0	901
							5326	9						
02		43558 X	35020	-0-	-8538 B	-0-	1	1	29996	3	Y	4566	4206 0	1261
							5023	9						
03		46562 X	33031	-0-	-13531 B	-0-	1	1	28800	3	Y	3845	4273 0	833
							4230	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
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
10	73718 X	51606	-0-	-22112 B	-0-	43544	3	8062	9	Y	7329	5077	0	2500
11	65970 X	65534	-0-	-436 B	-0-	56387	3	9147	9	Y	8315	9505	0	1310
12	64910 X	64910	-0-	-0- B	-0-		1	56713	3	Y	7451	6859	0	1902
						8196	9							
01	58835 X	58835	-0-	-0- B	-0-		1	51797	3	Y	6397	7109	0	1190
						7037	9							
02	56405 X	49637	-0-	-6768 B	-0-		1	44390	3	Y	4769	4642	0	1317
						5246	9							
03	60295 X	49230	-0-	-11065 B	-0-		1	44220	3	Y	4554	4885	0	986
						5009	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A														
10	T. A.	46865	-0-	46865 B	515985	43561	3	3304	9	N	3004	2589	0	1617
11	T. A.	37200	-0-	37200 B	553185	34708	3	2492	9	N	2265	3036	0	846
12	T. A.	35433	-0-	35433 B	588618		1	33691	3	N	1583	1479	0	950
						1741	9							
01	0 W	14301	-0-	14301 B	602919	13426	3	875	9	N	795	1153	0	592
02	0 W	24257	-0-	24257 B	627176		1	22451	3	N	1641	1225	0	1008
						1805	9							
03	0 W	23950	-0-	23950 B	651126		1	22345	3	N	1458	1512	0	954
						1604	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A														
10	T. A.	45824	-0-	45824 B	519079	42063	3	3761	9	N	3419	2824	0	1840
11	T. A.	36442	-0-	36442 B	555521	33527	3	2915	9	N	2650	3501	0	989
12	T. A.	37273	-0-	37273 B	592794		1	34873	3	N	2181	1861	0	1309
						2399	9							
01	0 W	17908	-0-	17908 B	610702	16640	3	1268	9	N	1153	1603	0	859
02	0 W	38002	-0-	38002 B	648704		1	34237	3	N	3422	2179	0	2102
						3764	9							
03	0 W	32644	-0-	32644 B	681348		1	29677	3	N	2696	3034	0	1764
						2966	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	58882	-0-	58882 B	58882		1	52784	3	N	5222	2168	0	3054
						353	4	5744	9					
03	14B2 EXT	62282	-0-	62282 B	121164		1	56734	3	N	5043	4796	0	3301
						5547	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016														
10	SHUT IN	32562	-0-	32562 B	32562	27459	3	106	4	N	4543	3072	0	1471
						4997	9							
11	87158 X	54596	-0-	-32562 B	-0-	46881	3	7715	9	N	7014	7380	0	1105
12	48310 X	48310	-0-	-0- B	-0-		1	42066	3	N	5675	5331	0	1449
						6243	9							
01	51274 X	41603	-0-	-9671 B	-0-		1	36854	3	N	4316	4962	0	803
						4748	9							
02	47966 X	32557	-0-	-15409 B	-0-		1	28931	3	N	3295	3188	0	910
						3625	9							
03	51274 X	29466	-0-	-21808 B	-0-		1	26254	3	N	2919	3197	0	632
						3211	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.			//CONT.//		835506										
COOKE RANCH A/B UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 277598	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	10550	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	T. A.	40561	-0-	40561 B	473322	36898	3	3663	9	N	3330	2710	0		1792
11	T. A.	33825	-0-	33825 B	507147	30859	3	2966	9	N	2696	3482	0		1006
12	T. A.	34418	-0-	34418 B	541565		1	32180	3	N	2034	1820	0		1220
							1		9						
01	T. A.	13659	-0-	13659 B	555224	12639	3	1020	9	N	927	1457	0		690
02	T. A.	27327	-0-	27327 B	582551		1	24972	3	N	2140	1516	0		1314
							1		9						
03	T. A.	37570	-0-	37570 B	620121		1	34768	3	N	2546	2194	0		1666
							1		9						
							2801		9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 8H		RRCID -> 277757	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11096	-	16145			
10	SHUT IN	26891	-0-	26891 B	26891	21416	3	1061	4	Y	4013	2723	0		1290
							1		9						
11	SHUT IN	44959	-0-	44959 B	71850	37928	3	7031	9	Y	6392	6675	0		1007
12	111314 X	39464	-0-	-71850 B	-0-		1	33938	3	Y	5023	4748	0		1282
							1		9						
01	43679 X	33175	-0-	-10504 B	-0-		1	28894	3	Y	3891	4449	0		724
							1		9						
02	40861 X	26302	-0-	-14559 B	-0-		1	22983	3	Y	3016	2907	0		833
							1		9						
03	43679 X	25124	-0-	-18555 B	-0-		1	22003	3	Y	2836	3055	0		614
							1		9						
							3120		9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 7H		RRCID -> 277758	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11076	-	16003			
10	SHUT IN	29441	-0-	29441 B	29441	23283	3	1061	4	Y	4634	3130	0		1504
							1		9						
11	SHUT IN	49570	-0-	49570 B	79011	41421	3	8149	9	Y	7408	7745	0		1167
12	124886 X	45875	-0-	-79011 B	-0-		1	39013	3	Y	6237	5812	0		1592
							1		9						
01	43679 X	38780	-0-	-4899 B	-0-		1	33452	3	Y	4843	5534	0		901
							1		9						
02	40861 X	30067	-0-	-10794 B	-0-		1	25957	3	Y	3735	3605	0		1031
							1		9						
03	43679 X	28003	-0-	-15676 B	-0-		1	24155	3	Y	3497	3771	0		757
							1		9						
							3847		9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: B 6H		RRCID -> 277759	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11002	-	16064			
10	SHUT IN	37639	-0-	37639 B	37639	30459	3	1306	4	Y	5340	3600	0		1740
							1		9						
11	SHUT IN	61633	-0-	61633 B	99272	52651	3	8982	9	Y	8165	8619	0		1286
12	152969 X	53697	-0-	-99272 B	-0-		1	46763	3	Y	6303	5980	0		1609
							1		9						
01	55552 X	47181	-0-	-8371 B	-0-		1	41593	3	Y	5079	5743	0		945
							1		9						
02	51968 X	37821	-0-	-14147 B	-0-		1	33637	3	Y	3803	3698	0		1050
							1		9						
03	55552 X	34400	-0-	-21152 B	-0-		1	30681	3	Y	3380	3698	0		732
							1		9						
							3718		9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
TALISMAN ENERGY USA INC.		//CONT.// 835506											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015				TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010			
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		
10	SHUT IN	33973	-0-	33973 B	33973	27915 3	106 4	Y	5411	3645 0	1766		
						5952 9							
11	SHUT IN	53628	-0-	53628 B	87601	44722 3	8906 9	Y	8096	8586 0	1276		
12	135824 X	48223	-0-	-87601 B	-0-	1 1	40888 3	Y	6667	6241 0	1702		
						7334 9							
01	40538 X	40538	-0-	-0- B	-0-	1 1	34917 3	Y	5109	5860 0	951		
						5620 9							
02	31146 X	30359	-0-	-787 B	-0-	1 1	26274 3	Y	3713	3639 0	1025		
						4084 9							
03	33294 X	27478	-0-	-5816 B	-0-	1 1	23881 3	Y	3269	3586 0	708		
						3596 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132			
10	SHUT IN	56688	-0-	56688 B	56688	45665 3	2227 4	N	7996	5337 0	2659		
						8796 9							
11	125418 X	68730	-0-	-56688 B	-0-	57656 3	11074 9	N	10067	11140 0	1586		
12	61400 X	61400	-0-	-0- B	-0-	1 1	52467 3	N	8120	7633 0	2073		
						8932 9							
01	52801 X	52801	-0-	-0- B	-0-	1 1	45816 3	N	6349	7241 0	1181		
						6984 9							
02	41385 X	41385	-0-	-0- B	-0-	1 1	36059 3	N	4841	4685 0	1337		
						5325 9							
*03	37556 X	37556	-0-	-0- B	-0-	1 1	32880 3	N	4250	4667 0	920		
						4675 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214			
10	SHUT IN	42845	-0-	42845 B	42845	36850 3	384 4	N	5101	3432 0	1669		
						5611 9							
11	102102 X	59257	-0-	-42845 B	-0-	51336 3	7921 9	N	7201	7736 0	1134		
12	55705 X	55705	-0-	-0- B	-0-	1 1	48297 3	N	6734	6149 0	1719		
						7407 9							
01	47107 X	47107	-0-	-0- B	-0-	1 1	41155 3	N	5410	6122 0	1007		
						5951 9							
02	44486 X	36852	-0-	-7634 B	-0-	1 1	32126 3	N	4295	4116 0	1186		
						4725 9							
03	47554 X	33756	-0-	-13798 B	-0-	1 1	29441 3	N	3922	4259 0	849		
						4314 9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015				TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036			
10	SHUT IN	45911	-0-	45911 B	45911	38069 3	384 4	N	6780	4539 0	2241		
						7458 9							
11	108183 X	62272	-0-	-45911 B	-0-	51691 3	10581 9	N	9619	10345 0	1515		
12	54996 X	54996	-0-	-0- B	-0-	1 1	46284 3	N	7919	7412 0	2022		
						8711 9							
01	47554 X	45813	-0-	-1741 B	-0-	1 1	39040 3	N	6156	7033 0	1145		
						6772 9							
02	44486 X	35542	-0-	-8944 B	-0-	1 1	30413 3	N	4662	4520 0	1287		
						5128 9							
03	47554 X	33016	-0-	-14538 B	-0-	1 1	28259 3	N	4324	4675 0	936		
						4756 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC.					945936							
BURKS RANCH EAST			WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.12000 - 16750
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

10		17918 X	17260	-0-	-658 B	-0-	1153 1	16107 3	N	-0-		-0-
11		17280 X	17166	-0-	-114 B	-0-	1157 1	16009 3	N	-0-		-0-
12		17794 X	16498	-0-	-1296 B	-0-	1194 1	15304 3	N	-0-		-0-
01		17484 X	16141	-0-	-1343 B	-0-	1199 1	14942 3	N	-0-		-0-
02		16588 X	14721	-0-	-1867 B	-0-	1115 1	13606 3	N	-0-		-0-
03		17732 X	15486	-0-	-2246 B	-0-	1199 1	14287 3	N	-0-		-0-

LAYTON "A"			WELL #:		3H	RRCID ->	260178	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12450 - 15950
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	142	183 1	273
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	149	184 1	238
12		14B2 EXT	153	-0-	153 B	153	22 4	131 9	N	119		357
01		14B2 EXT	667	-0-	667 B	820	492 4	175 9	N	159	187 1	329
02		14B2 EXT	930	-0-	930 B	1750	768 4	162 9	N	147	188 1	288
03		14B2 EXT	990	-0-	990 B	2740	836 4	154 9	N	140	187 1	241

VIRGINIA FEE			WELL #:		C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.12700 - 17150
10		16988 X	15783	-0-	-1205 B	-0-	1278 1	14504 3	Y	1		4
11		16260 X	14416	-0-	-1844 B	-0-	1239 1	13177 3	Y	-0-		4
12		16399 X	14989	-0-	-1410 B	-0-	1336 1	13653 3	Y	-0-		4
01		15779 X	14340	-0-	-1439 B	-0-	1280 1	13060 3	Y	-0-		4
02		14761 X	13711	-0-	-1050 B	-0-	1145 1	12566 3	Y	-0-		4
03		15779 X	14369	-0-	-1410 B	-0-	1293 1	13075 3	Y	1		5

VIRGINIA FEE			WELL #:		C 8H	RRCID ->	261770	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12800 - 16950
10		8928 X	7237	-0-	-1691 B	-0-	586 1	6651 3	Y	-0-		3
11		8694 X	8694	-0-	-0- B	-0-	747 1	7947 3	Y	-0-		3
12		8928 X	8193	-0-	-735 B	-0-	730 1	7462 3	Y	1		4
01		8618 X	6537	-0-	-2081 B	-0-	583 1	5954 3	Y	-0-		4
02		8424 X	8424	-0-	-0- B	-0-	703 1	7721 3	Y	-0-		4
03		8990 X	7860	-0-	-1130 B	-0-	707 1	7153 3	Y	-0-		4

VIRGINIA FEE			WELL #:		G 5H	RRCID ->	263868	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13150 - 17600
10		11625 X	9642	-0-	-1983 B	-0-	781 1	8860 3	Y	1		6
11		10260 X	7526	-0-	-2734 B	-0-	647 1	6879 3	Y	-0-		6
12		9951 X	9522	-0-	-429 B	-0-	849 1	8673 3	Y	-0-		6
01		9796 X	8176	-0-	-1620 B	-0-	730 1	7445 3	Y	1		7
02		9019 X	8020	-0-	-999 B	-0-	670 1	7350 3	Y	-0-		7
03		9641 X	8357	-0-	-1284 B	-0-	752 1	7605 3	Y	-0-		7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		10323 X	9084	-0-	-1239 B	-0-	735 1	8342 3		Y	6	68
							7 9					
11		9990 X	7567	-0-	-2423 B	-0-	650 1	6909 3		Y	7	75
							8 9					
12		8835 X	8701	-0-	-134 B	-0-	775 1	7919 3		Y	6	81
							7 9					
01		9083 X	8057	-0-	-1026 B	-0-	718 1	7330 3		Y	8	89
							9 9					
02		8497 X	7074	-0-	-1423 B	-0-	590 1	6474 3		Y	9	98
							10 9					
03		9083 X	7685	-0-	-1398 B	-0-	691 1	6987 3		Y	6	104
							7 9					

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599												
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		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, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-	-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-	-0-
12		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2			N	-0-	-0-
01		961 N	866	-0-	-95	-0-	866 2			N	-0-	-0-
02		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2			N	-0-	-0-
*03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			N	-0-	-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590												
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590								
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 - 888
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	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 #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2513 - 2579	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	730	653	1	535
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	758	1011	1	282
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112			394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	661	333	1	722
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1041	1230	1	533
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1571	1580	1	524

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2611 - 2670	
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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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 #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-			3
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-			3
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	185 3	N	6	3 1	3 8	3
01	T. A.	225	-0-	225	225	13 1	211 3	N	1			4
02	T. A.	172	-0-	172	397	9 1	162 3	N	1			5
03	T. A.	4	-0-	4	401	4 3		N	-0-			5

EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A			
10	310 N	65	-0-	-245	-0-	5 1	60 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	41	-0-	41	41	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	65	-0-	65	106	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	38	-0-	38	144	3 1	35 2	Y	-0-			-0-

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	30 1	344 2	Y	-0-	4 1		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29 1	330 2	Y	2			2
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42 1	483 2	Y	2			4
01	T. A.	85	-0-	85	85	7 1	78 2	Y	-0-	4 1		-0-
02	T. A.	444	-0-	444	529	34 1	409 2	Y	1			1
03	T. A.	535	-0-	535	1064	41 1	488 2	Y	5	1 8		5

MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	27	-0-	27	27	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	41	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-

MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	95 1	796 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46 1	380 3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50 1	425 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	957	-0-	957	957	106 1	851 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1119	-0-	1119	2076	130 1	989 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	952	-0-	952	3028	115 1	837 3	Y	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A						
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-				-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	382	-0-	382	382	42	1	340	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	419	-0-	419	801	49	1	370	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	380	-0-	380	1181	46	1	334	3	Y	-0-				-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A						
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	-0-	4	1		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-2				2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	1				3
01	T. A.	414	-0-	414	414	32	1	382	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	T. A.	368	-0-	368	782	28	1	339	2	Y	1				1
03	T. A.	389	-0-	389	1171	30	1	357	2	Y	2				3
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1				1
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	272	-0-	272	272	16	1	256	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	209	-0-	209	481	13	1	196	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	88	-0-	88	569	5	1	82	3	Y	1				1
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A						
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-2				2
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	1				3
01	T. A.	70	-0-	70	70	5	1	65	2	Y	-0-	3	1		-0-
02	T. A.	78	-0-	78	148	6	1	71	2	Y	1				1
03	T. A.	101	-0-	101	249	8	1	91	2	Y	2				3
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249						
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	158	-0-	158	158	9	1	149	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	168	-0-	168	326	10	1	158	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	190	-0-	190	516	12	1	178	3	Y	-0-				-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
CAUTHORN -85-		WELL #:	3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 -	6337
M	O	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	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	21 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	22 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		211	-0-	211	211	23 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		186	-0-	186	397	22 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		192	-0-	192	589	23 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 -	6270
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 -	6224
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1076 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	851 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1083 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	1060	-0-	1060	1060	117 1	943 3	943 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1168	-0-	1168	2228	136 1	1032 3	1032 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1210	-0-	1210	3438	146 1	1064 3	1064 3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "86"		WELL #:	3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	4858 -	4910
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	708 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	672 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	718 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	796	-0-	796	796	88 1	708 3	708 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	707	-0-	707	1503	82 1	625 3	625 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	682	-0-	682	2185	83 1	599 3	599 3	Y	-0-	-0-	-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327										
EPPS		WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 -	6482
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977										
EPPS		WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 -	5198
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	-0-	228 1	684 2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	-0-	178 1	535 2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	-0-	166 1	499 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	733	-0-	-166	-0-	-0-	183 1	550 2	N	-0-	-0-	-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	-0-	154 1	463 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	767 2	N	-0-	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		//CONT.//		741977								
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189
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
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	31 1	91 2	N	-0-		99
11		180 N	78	-0-	-102	-0-	20 1	58 2	N	-0-		99
12		124 N	60	-0-	-64	-0-	15 1	45 2	N	-0-		99
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	13 1	39 2	N	-0-		99
02		87 N	56	-0-	-31	-0-	14 1	42 2	N	-0-		99
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	28 1	86 2	N	-0-		99

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424
10		5425 X	5048	-0-	-377	-0-	1262 1	3786 2	N	-0-		18
11		5250 X	4379	-0-	-871	-0-	1095 1	3284 2	N	-0-		18
12		5425 X	4767	-0-	-658	-0-	1192 1	3575 2	N	-0-		18
01		4960 X	4448	-0-	-512	-0-	1112 1	3336 2	N	-0-		18
02		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	1234 1	3701 2	N	-0-		18
03		4960 X	4548	-0-	-412	-0-	1137 1	3411 2	N	-0-		18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718 - 6826
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
RUCKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.13044 - 13160				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2030	-0-	2030	2030	733	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4378	-0-	4378	6408	1792	1	2586	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4782	-0-	4782	11190	3403	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.16120 - 16166				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	150	1	1110	2	Y	18			89
11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	137	1	1067	2	Y	8	2	1	95
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277	1	1450	2	Y	56			151
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	183	1	1621	2	Y	32	94	1	89
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	190	1	1601	2	Y	61	143	1	7
*03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	221	1	1683	2	Y	40			47

PENN, STELLA														
WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			2
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			2
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			2
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			2
*03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			2

COLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388														
10	1054 X	838	-0-	-216	-0-	76	1	762	2	N	-0-			110
11	1020 X	760	-0-	-260	-0-	70	1	690	2	N	-0-			110
12	961 X	699	-0-	-262	-0-	53	1	646	2	N	-0-			110
01	961 X	906	-0-	-55	-0-	70	1	836	2	N	-0-			110
02	899 X	865	-0-	-34	-0-	77	1	786	2	N	2	4	1	108
*03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	10			118

MOZELLE-SELF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
10	3100 N	2236	-0-	-864	809	263	1	1939	2	Y	31			194
11	2655 N	1846	-0-	-809	-0-	208	1	1625	2	Y	12	3	1	203
12	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	312	1	1632	2	Y	48			251
01	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	192	1	1704	2	Y	34	98	1	187
02	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	136	1	1147	2	Y	26	103	1	110
03	1984 N	1308	-0-	-676	-0-	148	1	1130	2	Y	27			137

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	729	1	5385	2	Y	58	161	1	145
						64	9							
11	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	919	1	7177	2	Y	82	15	1	212
						90	9							
12	4495 X	1505	-0-	-2990	-0-	241	1	1264	2	Y	-0-			212
01	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	679	1	6009	2	Y	46			258
						51	9							
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	1019	1	8585	2	Y	122	357	1	23
						134	9							
*03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	996	1	7588	2	Y	92			115
						101	9							

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5		RRCID ->		157469		COMPL. DATE		02/03/1996		TOTAL DEPTH		13000		PERF.		9858 - 9898	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	Y	7	21	1	20							
						8	9														
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	Y	9	2	1	27							
						10	9														
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	144	1	755	2	Y	-0-			27							
01	806 N	606	-0-	-200	-0-	61	1	538	2	Y	6			33							
						7	9														
02	783 N	735	-0-	-48	-0-	77	1	648	2	Y	9	28	1	14							
						10	9														
03	899 N	600	-0-	-299	-0-	69	1	524	2	Y	6			20							
						7	9														

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		159100		COMPL. DATE		06/10/1996		TOTAL DEPTH		13310		PERF.		9940 - 9974	
10	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	289	1	2130	2	N	23			236							
						25	9														
11	2820 X	2616	-0-	-204	-0-	294	1	2298	2	N	22	4	1	254							
						24	9														
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	530	1	2775	2	N	13			267							
						14	9														
01	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	268	1	2376	2	N	25			292							
						28	9														
02	2900 X	2563	-0-	-337	-0-	263	1	2220	2	N	73	209	1	156							
						80	9														
03	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	294	1	2239	2	N	29			185							
						32	9														

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958
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
10	1271 X	747	-0-	-524	-0-	88	1	649	2	N	9	157
11	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1164	2	N	18	175
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	239	1	1250	2	N	2	177
01	1209 X	974	-0-	-235	-0-	97	1	862	2	N	14	191
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	21	188
03	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	150	1	1140	2	N	34	32

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10226 - 10380		
RUCKMAN		WELL #:		10		03/13/2005		10500				
10	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	745	1	1175	2	N	14	147
11	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	595	1	1383	2	N	55	202
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	718	1	1339	2	N	28	230
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1335	1	714	2	N	17	57
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-	19	9			N	-0-	57
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	57

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	
10	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	140	1	1396	2	N	4	22							
11	1050 #	77	-0-	-973	-0-	7	1	70	2	N	-0-	22							
12	1798 #	1115	-0-	-683	-0-	84	1	1013	2	N	16	26							
01	1798 #	1461	-0-	-337	-0-	18	9	1175	2	N	170	196							
02	1682 #	1158	-0-	-524	-0-	103	1	1052	2	N	3	46							
*03	1550 #	724	-0-	-826	-0-	58	1	666	2	N	-0-	46							

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153																	
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		197621		COMPL. DATE		10/07/2003		TOTAL DEPTH		16501		PERF.10044 - 10180	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-							
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-							
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-							
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	219	1	117	2	N	-0-	-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	385 1	2843 2	N	21	192
11	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	23 9	2518 2	N	-0-	163
12	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	323 1	2408 2	N	29 1	187
01	3379 X	2321	-0-	-1058	-0-	460 1	2069 2	N	16	203
02	3045 X	2303	-0-	-742	-0-	26 9	2027 2	N	32	189
03	3255 X	2415	-0-	-840	-0-	234 1	2120 2	N	15	41
						18 9			46 1	
						241 1			163 1	
						35 9				
						278 1				
						17 9				

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410		
SPICE GAS UNIT		WELL #: 2								
10	124 X	24	-0-	-100	-0-	24 1		Y	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118 1		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	168 1		Y	-0-	-0-
*03	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	27	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	25	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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

10	31 #	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	242	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	216	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	255	1	354	2	N	-0-	-0-	-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	430	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

 HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	380	1	2500	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	370	1	2379	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	349	1	2075	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	320	1	1824	2	N	-0-			-0-
02	2639 X	2095	-0-	-544	-0-	319	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	1822	-0-	-596	-0-	288	1	1534	2	N	-0-			-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

10	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	282	1	1855	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	2083	-0-	-377	-0-	280	1	1803	2	N	-0-			-0-
12	2294 X	2021	-0-	-273	-0-	291	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	312	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	327	1	1824	2	N	-0-			-0-
03	2139 X	2043	-0-	-96	-0-	323	1	1720	2	N	-0-			-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

10	8091 X	6761	-0-	-1330	-0-	892	1	5869	2	N	-0-			-0-
11	7830 X	6196	-0-	-1634	-0-	834	1	5362	2	N	-0-			-0-
12	7068 X	6487	-0-	-581	-0-	935	1	5552	2	N	-0-			-0-
01	7068 X	6340	-0-	-728	-0-	946	1	5394	2	N	-0-			-0-
02	6612 X	6497	-0-	-115	-0-	989	1	5508	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6000	-0-	-758	-0-	949	1	5051	2	N	-0-			-0-

 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	418 1	476 2		N	-0-			-0-	
11	1080 N	994	-0-	-86	-0-	378 1	616 2		N	-0-			-0-	
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	467 1	624 2		N	-0-			-0-	
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	754 1	278 2		N	-0-			-0-	
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				N	-0-			-0-	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	3100 N	2916	-0-	-184	-0-	723 1365 1	1551 2		N	-0-			-0-	
11	4536 X	3813	-0-	-723	-0-	1455 1	2358 2		N	-0-			-0-	
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1608 1	2134 2		N	-0-			-0-	
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2540 1	929 2		N	-0-			-0-	
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-				N	-0-			-0-	
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590														
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	385 1	422 2		N	-0-			-0-	
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	306 1	480 2		N	-0-			-0-	
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	356 1	457 2		N	-0-			-0-	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	634 1	223 2		N	-0-			-0-	
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-			-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153													
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1561	-0-	-20	-0-		736 1	825 2	N	-0-		-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		563 1	901 2	N	-0-		-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		667 1	874 2	N	-0-		-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		1171 1	422 2	N	-0-		-0-
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-		-0-
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162													
10	21142	20392	-0-	-750	-0-	1847	1	18448	2	N	88	284 1	134
11	21246	21246	-0-	-0-	-0-	1943	1	19158	2	N	132		266
12	27849	27849	-0-	-0-	-0-	2113	1	25528	2	N	189	169 1	286
01	31279	26348	-0-	-4931	-0-	2045	1	24303	2	N	-0-		286
02	27637 #	20896	-0-	-6741	-0-	1860	1	19010	2	N	24	180 1	130
*03	27838 #	26194	-0-	-1644	-0-	2105	1	24024	2	N	59		189

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													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	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	AMT	BALANCE

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)		42805 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 2		RRCID -> 000309		COMPL. DATE 03/21/1954		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7866 - 7882	
PENN, STELLA															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH		9721		PERF. N/A		
10	7378 X	7347	-0-	-31	-0-	666	1	6655	2	Y	24	30	1	14
						26	9							
11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	674	1	6651	2	Y	27			41
						30	9							
12	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	573	1	6918	2	Y	65	64	1	42
						72	9							
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	618	1	7348	2	Y	65			107
						72	9							
02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	634	1	6483	2	Y	35	124	1	18
						39	9							
*03	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	630	1	7185	2	Y	4			22
						4	9							

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6)		42805 508		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8974 - 8977	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7	

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		43305 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 711		RRCID -> 243050		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH		3285		PERF. 3128 - 3136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH		2820		PERF. 2684 - 2691		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1	202 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	10 1	151 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	328 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	62 1	602 3	N	8			32
						460 4	9 9					
11	1350 N	1119	-0-	-231	-0-	41 1	545 3	N	7			39
						525 4	8 9					
12	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	27 1	481 3	N	14	36 1		17
						639 4	15 9					
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25 1	445 3	N	-0-			17
						339 4						
02	1073 N	852	-0-	-221	-0-	34 1	435 3	N	-0-			17
						383 4						
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			17

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	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	66 1	447 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	59 1	379 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67 1	441 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	64 1	429 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	57 1	365 2	Y	2	1 1		3
						2 9						
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	77 1	556 2	Y	2	3 1		2
						2 9						

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			
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	1		N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-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			
10	10633	X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3		N	-0-			168
11	10290	X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3		N	-0-			168
12	10633	X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	3		N	-0-			168
01	T. A.		9067	-0-	9067	9067	9067	3		N	-0-			168
*02	T. A.		8713	-0-	8713	17780	8713	3		N	-0-			168
*03	T. A.		9318	-0-	9318	27098	9318	3		N	-0-			168

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900		
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
10	1736 X	1396	-0-	-340	-0-	1396	3			N	-0-			18
11	1620 X	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-			18
12	1674 X	1342	-0-	-332	-0-	1338	3	4	9	N	4	4	8	18
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			18
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			18
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			18

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229		
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2331	3			N	-0-			9
11	2520 X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3			N	-0-			9
12	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	2464	3			N	-0-			9
01	T. A.	2108	-0-	2108	2108	2105	3	3	9	N	3	3	8	9
*02	T. A.	1721	-0-	1721	3829	1721	3			N	-0-			9
*03	T. A.	2052	-0-	2052	5881	2052	3			N	-0-			9

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370		
10	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3341	2			N	-0-			20
11	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			N	-0-			20
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2			N	-0-			20
01	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-			20
*02	3132 X	2655	-0-	-477	-0-	2655	2			N	-0-			20
*03	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-			20

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826	- 16403		
10	4650 X	4146	-0-	-504	-0-	4146	3			N	-0-			6
11	4440 X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3			N	-0-			6
12	4495 X	4125	-0-	-370	-0-	4124	3	1	9	N	1	1	8	6
01	4340 X	3957	-0-	-383	-0-	3957	3			N	-0-			6
02	4031 X	3577	-0-	-454	-0-	3577	3			N	-0-			6
03	4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3			N	-0-			6

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	264609	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12210	- 16073		
*10	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15														

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		PALS RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632
10	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	174	1	7370	3	Y	253	256	1			102
						421	4	8158	5							
11	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	306	1	7287	3	Y	260	295	1			67
						628	4	7953	5							
12	DLQ G-10	15282	-0-	15282	15282	482	1	6606	3	Y	291	278	1			80
						341	4	7533	5							
01	DLQ G-10	14180	-0-	14180	29462	466	1	5792	3	Y	236	183	1			133
						869	4	6793	5							
02	DLQ G-10	8376	-0-	8376	37838	331	1	2696	3	Y	96	168	1			61
						988	4	4255	5							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	37838					Y	NO RPT					61

INDIO TANKS (PEARSALL)													CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC																
PALS RANCH																
WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013													TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	178	1	7497	3	Y	501	498	1		202	
						150	4	544	5							
11	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	435	1	10375	3	Y	533	597	1		138	
						2	4	3882	5							
12	DLQ G-10	21248	-0-	21248	21248	866	1	11886	3	Y	512	510	1		140	
						36	4	7897	5							
01	DLQ G-10	19195	-0-	19195	40443	891	1	11076	3	Y	492	356	1		276	
						45	4	6642	5							
02	DLQ G-10	9536	-0-	9536	49979	610	1	5044	3	Y	238	362	1		152	
						39	4	3581	5							
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	49979					Y	NO RPT				152	
CABOT OIL & GAS CORPORATION													121700			
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.													WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012			
													TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914			
10	6200 X	4105	-0-	-2095	-0-	116	1	3561	2	N	159	177	0		290	
						253	4	175	9							
11	6000 X	3297	-0-	-2703	-0-	120	1	2838	2	N	112				402	
						216	4	123	9							
12	4433 X	3777	-0-	-656	-0-	124	1	3301	2	N	131	160	0		373	
						208	4	144	9							
01	4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	124	1	2274	2	N	130	170	0		333	
						500	4	143	9							
*02	3828 X	1611	-0-	-2217	-0-	68	1	1206	2	N	22				355	
						313	4	24	9							
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-				355	
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT													WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013			
													TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104			
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	124	1	2461	2	N	279	327	0		235	
						513	4	307	9							
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	N	224	169	0		290	
						57	4	246	9							
12	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	124	1	2317	2	N	202	184	0		308	
						222	9									
01	3410 X	2432	-0-	-978	-0-	124	1	1968	2	N	203	159	0		352	
						117	4	223	9							
02	3190 X	734	-0-	-2456	-0-	34	1	624	2	N	66	158	0		260	
						3	4	73	9							
03	3410 X	937	-0-	-2473	-0-	792	4	145	9	N	132				392	
JACKSON, ET AL-WEST UNIT													WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013			
													TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882			
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	92	1	3441	2	N	172	177	0		313	
						565	4	189	9							
11	4080 X	3819	-0-	-261	-0-	76	1	2923	2	N	138	159	0		292	
						668	4	152	9							
12	4216 X	3918	-0-	-298	-0-	120	1	3030	2	N	157	182	0		267	
						595	4	173	9							
01	4278 X	3307	-0-	-971	-0-	108	1	2703	2	N	121	140	0		248	
						363	4	133	9							
*02	4002 X	1722	-0-	-2280	-0-	64	1	1392	2	N	48				296	
						213	4	53	9							
*03	4278 X	4	-0-	-4274	-0-	2	2	2	9	N	2				298	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6758 X	3927	-0-	-2831	-0-	124 1	2566 2	206	N	206	182 0		226
						1010 4	227 9						
11	4590 X	2668	-0-	-1922	-0-	120 1	2146 2	197	N	197	167 0		256
						185 4	217 9						
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	124 1	2348 2	130	N	130	160 0		226
						984 4	143 9						
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	124 1	2755 2	209	N	209	159 0		276
						983 4	230 9						
02	3683 X	2271	-0-	-1412	-0-	116 1	1670 2	100	N	100	172 0		204
						375 4	110 9						
03	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	124 1	2940 4	195	N	195	160 0		239
						215 9							
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549													
10	5053 X	2389	-0-	-2664	-0-	84 1	1916 2	85	N	85			245
						295 4	94 9						
11	2670 X	1493	-0-	-1177	-0-	76 1	1181 2	54	N	54	159 0		140
						177 4	59 9						
12	2759 X	1882	-0-	-877	-0-	120 1	1564 2	83	N	83			223
						107 4	91 9						
01	2387 X	1402	-0-	-985	-0-	104 1	925 2	62	N	62	160 0		125
						305 4	68 9						
02	2233 X	1507	-0-	-726	-0-	116 1	876 2	63	N	63			188
						446 4	69 9						
*03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	124 1	2715 4	107	N	107			295
						118 9							
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587													
10	5921 X	4704	-0-	-1217	-0-	124 1	3579 2	396	N	396	361 0		337
						565 4	436 9						
11	5550 X	4170	-0-	-1380	-0-	116 1	3078 2	360	N	360	357 0		340
						580 4	396 9						
12	5394 X	4734	-0-	-660	-0-	124 1	3644 2	432	N	432	505 0		267
						491 4	475 9						
01	4774 X	3485	-0-	-1289	-0-	112 1	2727 2	312	N	312	319 0		260
						303 4	343 9						
*02	4466 X	2402	-0-	-2064	-0-	64 1	1826 2	239	N	239	186 0		313
						249 4	263 9						
03	4743 X	1029	-0-	-3714	-0-	16 2	961 4	47	N	47			360
						52 9							
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479				N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	8370 X	6691	-0-	-1679	-0-	187	1	5464	2	N	287	171	0	253
						724	4	316	9					
11	7530 X	7510	-0-	-20	-0-	333	1	6648	2	N	407	347	0	313
						81	4	448	9					
12	10106 X	8586	-0-	-1520	-0-	591	1	7493	2	N	456	506	0	263
						502	9							
01	10106 X	5944	-0-	-4162	-0-	710	1	4531	2	N	306	322	0	247
						366	4	337	9					
*02	9454 X	5215	-0-	-4239	-0-	368	1	4361	2	N	271	328	0	190
						188	4	298	9					
03	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-			190
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
10	38099 X	12529	-0-	-25570	-0-	724	1	11521	2	Y	258	286	1	29
						284	9							
11	30540 X	17276	-0-	-13264	-0-	723	1	16014	2	Y	490	463	1	52
						539	9					4	8	
12	24428 X	13669	-0-	-10759	-0-	813	1	12454	2	Y	365	325	1	57
						402	9					35	8	
01	19840 X	13516	-0-	-6324	-0-	902	1	12150	2	Y	422	369	1	82
						464	9					28	8	
02	16733 X	7837	-0-	-8896	-0-	755	1	5324	2	Y	339	369	1	50
						1385	4	373	9			2	8	
03	17887 X	10610	-0-	-7277	-0-	801	1	1367	2	Y	436	307	1	176
						7962	4	480	9			3	8	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
10	3720 X	3150	-0-	-570	-0-	3150	2			N	-0-			428
11	3570 X	2776	-0-	-794	-0-	2776	2			N	-0-			428
12	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	3174	2			N	-0-			428
01	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8	428
02	3364 X	2582	-0-	-782	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8	428
03	3162 X	1834	-0-	-1328	-0-	1834	2			N	-0-			428
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
10	14B2 EXT	6804	-0-	6804	6804	6717	2	87	9	Y	79			104
11	43334 X	36530	-0-	-6804	-0-	36530	2			Y	-0-			104
12	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			Y	-0-			104
01	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			Y	-0-			104
02	55815 X	55815	-0-	-0-	-0-	55815	2			Y	-0-			104
*03	39135 X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	2			Y	-0-			104

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934																	
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
10		8711 X	5999	-0-	-2712	-0-	5865	2	134	9	N	122	168	1			129
11		8430 X	5386	-0-	-3044	-0-	5265	2	121	9	N	110	186	1			53
12		8711 X	3858	-0-	-4853	-0-	3767	2	91	9	N	83					136
01		6696 X	6037	-0-	-659	-0-	5892	2	145	9	N	132	180	1			88
02		6061 X	4763	-0-	-1298	-0-	4654	2	109	9	N	99					187
03		6014 X	5381	-0-	-633	-0-	5251	2	130	9	N	118	184	1			121

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108																	
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004																	
10		2759 X	2237	-0-	-522	-0-	2169	3	68	9	Y	62	180	1			270
11		2430 X	1996	-0-	-434	-0-	1938	3	58	9	Y	53					323
12		2511 X	1473	-0-	-1038	-0-	1418	3	55	9	Y	50					373
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2357	3	83	9	Y	75	185	0			263
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					263
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174																	
10		1891 X	1452	-0-	-439	-0-	1372	3	80	9	Y	73					890
11		1620 X	1281	-0-	-339	-0-	1203	3	78	9	Y	71	113	0			848
12		1705 X	260	-0-	-1445	-0-	235	3	25	9	Y	23					871
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2564	3	182	9	Y	165	277	0			759
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					759
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					759

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745																	
10		9021 X	1802	-0-	-7219	-0-	1660	3	142	9	Y	129	171	0			110
11		8730 X	95	-0-	-8635	-0-	28	3	67	9	Y	61	67	0			104
12		9021 X	36	-0-	-8985	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			104
01		7657 X	28	-0-	-7629	-0-	26	3	2	9	Y	2	3	0			103
02		7163 X	136	-0-	-7027	-0-	104	3	32	9	Y	29	20	0			112
03		1798 X	103	-0-	-1695	-0-	93	3	10	9	Y	9	9	0			112

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516																	
10		8215 X	7674	-0-	-541	-0-	7126	3	548	9	Y	498	512	0			1420
11		7950 X	256	-0-	-7694	-0-	248	3	8	9	Y	7	2	0			1425
12		7564 X	1080	-0-	-6484	-0-	704	3	376	9	Y	342	266	0			1501
01		7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	5550	3	218	9	Y	198	204	0			1495
02		7076 X	NO RPT	-0-	-7076	-0-					Y	NO RPT					1495
03		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					1495

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174																	
10		2387 X	1809	-0-	-578	-0-	1746	3	63	9	Y	57	61	0			761
11		1890 X	1152	-0-	-738	-0-	1065	3	87	9	Y	79	69	0			771
12		1829 X	1000	-0-	-829	-0-	988	3	12	9	Y	11	2	0			780
01		1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1056	3	76	9	Y	69	59	0			790
02		1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					Y	NO RPT					790
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					790

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
EL TORO RESOURCES LLC				250718										
MYERS				WELL #: 2683H	RRCID -> 243046	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917	- 12045				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH				WELL #: 341H	RRCID -> 251797	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF. 7740	- 10996				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 253306	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143				
10	837 N	704	-0-	-133	-0-	41	1	663	3	N	-0-			-0-
11	660 N	248	-0-	-412	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	589 N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	713 N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

MYERS				WELL #: 1683D	RRCID -> 253465	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7200	- 7240				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOK				WELL #: 801H	RRCID -> 261610	COMPL. DATE 01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330				
10	3565 X	3292	-0-	-273	-0-	3292	3			N	-0-			-0-
11	3450 X	1273	-0-	-2177	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
12	3472 X	1044	-0-	-2428	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1278	3	3	9	N	3	3	8	-0-
02	DLQ G-10	1098	-0-	1098	2379	1098	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3479	1098	3	2	9	N	2	2	8	-0-

BARCLAY				WELL #: 1621H	RRCID -> 261611	COMPL. DATE 10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643				
10	930 N	867	-0-	-63	-0-	839	3	28	9	N	25	2	1	90
11	870 N	338	-0-	-532	-0-	310	3	28	9	N	25			115
12	1054 N	656	-0-	-398	-0-	588	3	68	9	N	62			177
01	868 N	456	-0-	-412	-0-	453	3	3	9	N	3			180
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4			184
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3			187

COMANCHE RANCH				WELL #: 3101H	RRCID -> 262187	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341				
10	2759 X	2093	-0-	-666	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
11	2460 X	888	-0-	-1572	-0-	888	3			N	-0-			-0-
12	2542 X	554	-0-	-1988	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	949	-0-	949	1084	945	3	4	9	N	4	4	8	-0-
03	DLQ G-10	948	-0-	948	2032	948	3			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
ROBERT HINDES		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	740	1	5084	2	N	111	1	8		714
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	122	9	659	1	N	53	6	8		761
12	6572 X	4294	-0-	-2278	-0-	58	9	505	1	N	77	181	1	7 8	650
01	6572 X	4557	-0-	-2015	-0-	85	9	534	1	N	57	5	8		702
02	6148 X	4370	-0-	-1778	-0-	63	9	562	1	N	42	4	8		740
03	5952 X	4625	-0-	-1327	-0-	46	9	597	1	N	35	2	8		773
						39	9								
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			
10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	147	1	7913	2	N	-0-				22
11	3510 X	2318	-0-	-1192	-0-	628	4	147	1	N	1				23
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	144	4								23
01	3627 X	7	-0-	-3620	-0-			7	1	N	-0-				23
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-				23
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				23
FLYING G RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	267453	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11025	- 16030			
*04	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-				50
*05	1302 X	126	-0-	-1176	-0-	225	4			N	-0-				50
*06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	126	1	100	1	N	-0-				50
*07	4588 X	4487	-0-	-101	-0-	178	4	4175	2	N	-0-				50
*08	4588 X	824	-0-	-3764	-0-	253	1	59	4	N	-0-				50
*09	4440 X	8	-0-	-4432	-0-	84	1	715	2	N	-0-				50
*10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-				50
*11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	5	1	3	4	N	-0-				50
*12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	255	1	8897	2	N	-0-				50
*01	4588 X	139	-0-	-4449	-0-	205	1	3951	2	N	-0-				50
*02	4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-				50
*03	4588 X	332	-0-	-4256	-0-	21	1	118	4	N	-0-				50
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380			
10	16895 X	14327	-0-	-2568	-0-	326	1	13917	2	N	76	161	1		142
11	15660 X	5382	-0-	-10278	-0-	84	9	116	1	N	33				175
12	15872 X	604	-0-	-15268	-0-	36	9	14	1	N	5				180
01	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-	14	1	6	9	N	-0-				180
02	13601 X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	-0-				180
03	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-				180

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11548 - 11728	
M	O	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC				760785		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
SHOOK				WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	1.0632 - 15465	
10	4619	X	3206	-0-	-1413	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
11	4260	X	2575	-0-	-1685	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3845	3	15	9	N	14	9 1	2 8 3
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	3	4	9	N	4		7
03	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4338	3	4	9	N	4	9 1	2

STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC				823808		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
WILSON				WELL #:	C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A	
10	7874	X	6204	-0-	-1670	-0-	329	1	5578	2	Y	270	287 1	7 8 197
							297	9						
11	7590	X	6487	-0-	-1103	-0-	254	1	5749	2	Y	440	406 1	24 8 207
							484	9						
12	7874	X	6669	-0-	-1205	-0-	314	1	5786	2	Y	517	518 1	5 8 201
							569	9						
01	7874	X	4972	-0-	-2902	-0-	251	1	4274	2	Y	406	347 1	260
							447	9						
02	7366	X	2288	-0-	-5078	-0-	134	1	2052	2	Y	93	155 1	198
							102	9						
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-		198

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.	1.3003 - 18181	
10	16926	X	2811	-0-	-14115	-0-	420	1	2003	2	Y	353	385 1	-0-
							388	9						
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	765	1	3851	2	Y	231	187 1	44
							254	9						
12	4991	X	3707	-0-	-1284	-0-	759	1	2704	2	Y	215	181 1	78
							7	4	237	9				
01	4681	X	2288	-0-	-2393	-0-	288	1	1625	2	Y	341	375 1	44
							375	9						
02	4698	X	2114	-0-	-2584	-0-	48	1	1989	2	Y	70		114
							77	9						
03	5022	X	2812	-0-	-2210	-0-	108	1	2512	2	Y	158	200 1	72
							18	4	174	9				

J.A.W. (OLMOS)				44897 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911		ONE WELL								
RUTLEDGE				WELL #:	2	RRCID ->	116744	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1.008 - 1014	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2263 N	2164	-0-	-99 B	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
11	2160 N	2048	-0-	-112 B	-0-	2048	3			N	-0-				-0-
12	2201 N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
01	2170 N	2080	-0-	-90 B	-0-	2080	3			N	-0-				-0-
02	1972 N	1929	-0-	-43 B	-0-	1929	3			N	-0-				-0-
03	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038	3			N	-0-				-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-				1
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				1
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				1
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				1
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				1

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 COASTAL BEND OIL CO. 161530
 HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

10		6386 #	5432	-0-	-954	-0-	124	1	5212	3	N	87	182	1	169
							96	9							
11		5730 #	5517	-0-	-213	-0-	120	1	5299	3	N	89	183	1	75
							98	9							
12		5921 #	5299	-0-	-622	-0-	124	1	5090	3	N	77			152
							85	9							
01		5921 #	5029	-0-	-892	-0-	124	1	4831	3	N	67			219
							74	9							
02		5336 #	4598	-0-	-738	-0-	116	1	4425	3	N	52			271
							57	9							
03		5704 #	5527	-0-	-177	-0-	124	1	5286	3	N	106	182	1	195
							117	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND)			45502 109		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175												
BAKER, MYLA EST.			WELL #: 7		RRCID -> 149280		COMPL. DATE 04/27/1994			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)			45502 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY			891175												
BAKER, MYLA			WELL #: 3		RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961			TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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					
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3100 N	3275	-0-	175	175	3275	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3200	-0-	200	375	3200	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3300	-0-	200	575	3300	3			N	-0-					-0-
01	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

XTO ENERGY INC. 945936
 BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

10	9858 X	8715	-0-	-1143	-0-	8668	2	47	9	N	43					94
11	9540 X	8552	-0-	-988	-0-	8552	2			N	-0-					94
12	9114 X	8520	-0-	-594	-0-	8425	2	95	9	N	86	149	1	3	8	28
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8887	2	46	9	N	42					70
02	8265 X	6378	-0-	-1887	-0-	6343	2	35	9	N	32					102
03	8835 X	5836	-0-	-2999	-0-	5804	2	32	9	N	29	1	8			130

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11 47260 500 068324 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM

WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	72	1	199	2	N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	68	1	194	2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	68	1	222	2	N	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	68	1	171	2	N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	N	-0-			-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	59	1	156	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. GARLAND WESTBROOK 106406

WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T. 239000

WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. 069215

WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) 667907

WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M. 778499

WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					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

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		//CONT.//		778499					
MORGAN, ADA		WELL #:		1	RRCID ->	073267	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VICEROY PETROLEUM, LP				885041	ASSOCIATED				
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
03	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
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-	-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC				881585					
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		16	RRCID ->	065311	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		15	RRCID ->	083703	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALLACE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOURDANTON			//CONT.//	47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//	881585								
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:	2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7324 - 7334	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ORTA, AUGUSTIN			WELL #:	4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7234 - 7296	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
10	1302 X	690	-0-	-612	-0-	51	1	639	2	Y	-0-	-0-
11	1260 X	601	-0-	-659	-0-	45	1	556	2	Y	-0-	-0-
12	1426 X	214	-0-	-1212	-0-	15	1	199	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	51	1	604	2	Y	-0-	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-	-0-
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-	-0-
PEARLSTONE, CLAIRE			WELL #:	4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7276 - 7353	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	26	1	339	2	Y	3	32
						3	9					
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	19	1	250	2	Y	2	23 1
						2	9					
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	16	1	209	2	Y	3	14
						3	9					
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	Y	6	20
						7	9					
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	6	26
						7	9					
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	2	28
						2	9					
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7328 - 7340	
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	67	1	896	2	N	-0-	55
11	1140 N	886	-0-	-254	-0-	62	1	824	2	N	-0-	55
12	1178 N	194	-0-	-984	-0-	14	1	180	2	N	-0-	55
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	2	N	-0-	55
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1106	2	N	-0-	55
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-	55

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	425 1	5318 2	N	516	486 1		86
							568 9						
11		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	428 1	5296 2	N	491	502 1		75
							540 9						
12		2914 X	2581	-0-	-333	-0-	165 1	2198 2	N	198	235 1		38
							218 9						
01		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	622 1	7372 2	N	628	589 1		77
							691 9						
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	493 1	5466 2	N	365	389 1		53
							402 9						
*03		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	383 1	5148 2	N	457	454 1		56
							503 9						

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	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													
10		372 N	284	-0-	-88	-0-	20 1	264 2	Y	-0-			40
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	Y	-0-			40
12		372 N	183	-0-	-189	-0-	38 1	142 2	Y	3			43
							3 9						
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	43 1	579 2	Y	45	74 1		14
							50 9						
02		580 N	492	-0-	-88	-0-	32 1	427 2	Y	30			44
							33 9						
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	38 1	506 2	Y	28			72
							31 9						

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282													
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	52 1	688 2	Y	-0-			2
11		690 N	349	-0-	-341	-0-	24 1	325 2	Y	-0-			2
12		713 N	13	-0-	-700	-0-	3 1	10 2	Y	-0-			2
01		744 N	362	-0-	-382	-0-	25 1	334 2	Y	3	4 1		1
							3 9						
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	Y	1			2
							1 9						
*03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	46 1	616 2	Y	1			3
							1 9						

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326													
10		16027 X	7919	-0-	-8108	-0-	554 1	7365 2	Y	-0-			61
11		19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	1359 1	18049 2	Y	-0-			61
12		15314 X	7559	-0-	-7755	-0-	1607 1	5949 2	Y	3			64
							3 9						
01		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	1503 1	20078 2	Y	44	90 1		18
							48 9						
02		18763 X	17625	-0-	-1138	-0-	1226 1	16368 2	Y	28			46
							31 9						
03		20057 X	16077	-0-	-3980	-0-	1125 1	14922 2	Y	27			73
							30 9						

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3968 X	606	-0-	-3362	-0-	42	1	564	2	Y	-0-			-0-
11	5100 X	3934	-0-	-1166	-0-	275	1	3659	2	Y	-0-			-0-
12	5270 X	1235	-0-	-4035	-0-	263	1	972	2	Y	-0-			-0-
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	405	1	5405	2	Y	-0-			-0-
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	326	1	4348	2	Y	-0-			-0-
*03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	446	1	5915	2	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1046	2	Y	5			45
11	1800 X	862	-0-	-938	-0-	60	1	798	2	Y	4	33	1	16
12	2325 X	492	-0-	-1833	-0-	34	1	452	2	Y	5			21
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	242	1	1374	2	Y	9			30
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	222	1	1276	2	Y	9			39
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	Y	4			43

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

10	1612 X	634	-0-	-978	-0-	44	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	257	-0-	-2161	-0-	55	1	202	2	Y	-0-			-0-
01	2170 X	960	-0-	-1210	-0-	67	1	893	2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	1768	-0-	-552	-0-	123	1	1645	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	1458	-0-	-1022	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

10	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	143	1	1896	2	N	16			109
11	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	116	1	1542	2	N	11	81	1	39
12	1767 N	1033	-0-	-734	-0-	71	1	947	2	N	14			53
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1735	2	N	22			75
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	369	1	2116	2	N	24			99
*03	3100 N	3174	-0-	74	74	221	1	2941	2	N	11			110

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	4			37
11	420 N	278	-0-	-142	-0-	19	1	256	2	N	3	27	1	13
12	434 N	110	-0-	-324	-0-	7	1	99	2	N	4			17
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	332	2	N	7			24
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	8			32
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	97	2	N	2			34

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7292 - 7352			
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		1054 N	878	-0-	-176	-0-	61	1	817	2	Y	-0-			7
11		1200 N	974	-0-	-226	-0-	68	1	906	2	Y	-0-			7
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			7
01		868 N	145	-0-	-723	-0-	10	1	127	2	Y	7	12	1	2
							8	9							
02		928 N	18	-0-	-910	-0-	1	1	11	2	Y	5			7
							6	9							
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	5			12
							6	9							

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7203 - 7229			
10		7998 X	5877	-0-	-2121	-0-	433	1	5412	2	N	29	27	1	5
							32	9							
11		7740 X	4947	-0-	-2793	-0-	368	1	4549	2	N	27	28	1	4
							30	9							
12		7998 X	2307	-0-	-5691	-0-	161	1	2136	2	N	9	11	1	2
							10	9							
01		7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	433	1	5130	2	N	31	29	1	4
							34	9							
02		6612 X	4897	-0-	-1715	-0-	403	1	4469	2	N	23	24	1	3
							25	9							
03		5890 X	5042	-0-	-848	-0-	347	1	4665	2	N	27	27	1	3
							30	9							

JOURDANTON (BUDA)		WELL #:		2	RRCID ->	200233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7050 - 7060	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	157543	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870 - 6934			
10		2294 N	1415	-0-	-879	-0-	102	1	1271	2	Y	38	38	1	7
							42	9							
11		1560 N	1410	-0-	-150	-0-	102	1	1266	2	Y	38	39	1	6
							42	9							
12		1891 N	780	-0-	-1111	-0-	54	1	719	2	Y	6	10	1	2
							7	9							
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	142	127	1	17
							156	9							
02		1363 N	329	-0-	-1034	-0-	26	1	289	2	Y	13	26	1	4
							14	9							
*03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	2			6
							2	9							

JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 192005		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246	
NIXON-STEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 192005		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7050 - 7246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
SANDEEN, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 170311		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7117 - 7139	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPJST LODGE		WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988	
10	22320	4979	-0-	-17341	-0-	368	1	4600	2	N	10 13 1 2
11	21600	4432	-0-	-17168	-0-	331	1	4089	2	N	11 11 1 2
12	22320	1692	-0-	-20628	-0-	118	1	1567	2	N	6 7 1 1
01	22320	4708	-0-	-17612	-0-	366	1	4342	2	N	-0- 1 1 -0-
02	8613 #	3766	-0-	-4847	-0-	311	1	3455	2	N	-0- -0- -0-
03	4991 #	1839	-0-	-3152	-0-	127	1	1712	2	N	-0- -0- -0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 16555 - 16558	
10	7347	6109	-0-	-1238	-0-	14483	6109	2	N	-0-	-0-
11	7110	5892	-0-	-1218	-0-	13265	5892	2	N	-0-	-0-
12	7347	5768	-0-	-1579	-0-	11686	5768	2	N	-0-	-0-
01	7347	5726	-0-	-1621	-0-	10065	5726	2	N	-0-	-0-
02	6873	5454	-0-	-1419	-0-	8646	5454	2	N	-0-	-0-
*03	7347	5428	-0-	-1919	-0-	6727	5428	2	N	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
10	2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187	3	Y	-0-		1
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	Y	-0-		1
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	Y	-0-		1
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	Y	-0-		1
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	Y	-0-		1
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
10	4371 X	4188	-0-	-183	-0-	4188	3	Y	-0-		1
11	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	3969	3	Y	-0-		1
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4138	3	Y	-0-		1
01	4216 X	4073	-0-	-143	-0-	4073	3	Y	-0-		1
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	Y	-0-		1
03	4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3	Y	-0-		1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3			Y	-0-	-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			Y	-0-	-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			Y	-0-	-0-
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			Y	-0-	-0-
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3			Y	-0-	-0-
*03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840												
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3			Y	-0-	-0-
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			Y	-0-	-0-
12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3			Y	-0-	-0-
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3			Y	-0-	-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			Y	-0-	-0-
*03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875												
10		5084 X	4799	-0-	-285	-0-	4799 3			Y	-0-	1
11		4860 X	4230	-0-	-630	-0-	4230 3			Y	-0-	1
12		4929 X	4908	-0-	-21	-0-	4908 3			Y	-0-	1
01		5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4935 3			Y	-0-	1
02		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3			Y	-0-	1
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805 3			Y	-0-	1

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430												
10		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5738 3			N	-0-	2
11		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 3			N	-0-	2
12		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 3			N	-0-	2
01		5673 X	5634	-0-	-39	-0-	5634 3			N	-0-	2
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 3			N	-0-	2
03		5735 X	5647	-0-	-88	-0-	5647 3			N	-0-	2

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518												
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			Y	-0-	-0-
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			Y	-0-	-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			Y	-0-	-0-
01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			Y	-0-	-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3			Y	-0-	-0-
*03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171												
10		3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811 3			Y	-0-	2
11		2820 X	2641	-0-	-179	-0-	2641 3			Y	-0-	2
12		2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782 3			Y	-0-	2
01		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724 3			Y	-0-	2
02		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3			Y	-0-	2
03		2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2692 3			Y	-0-	2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840												
10		2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843 3			Y	-0-	1
11		2190 X	1463	-0-	-727	-0-	1463 3			Y	-0-	1
12		2015 X	1581	-0-	-434	-0-	1581 3			Y	-0-	1
01		2046 X	964	-0-	-1082	-0-	964 3			Y	-0-	1
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3			Y	-0-	1
*03		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3			Y	-0-	1

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7070	- 8875					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2161S		RRCID -> 162933	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6724	- 6798					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6571	- 9945					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 9189	PERF. 7050	- 8780					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7084	- 9200					
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-			1
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-			1
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			1
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-			1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			1
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	- 7334					
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			1
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			1
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			1
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			1
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			1
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	- 6814					
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

10	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	3	33	9	Y	30	1	8			158
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	590	3	22	9	Y	20					178
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	3	11	9	Y	10					188
01	T. A.	1012	-0-	1012	-0-	979	3	33	9	Y	30	8	8			210
02	T. A.	1016	-0-	1016	-0-	2028	3	100	9	Y	91	4	8			297
03	T. A.	726	-0-	726	-0-	2754	3	35	9	Y	32	2	8			327

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1	2	1			1
						1	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2	1	1			2
						2	9									
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	1	1			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	1009	-0-	-479	-0-	48	1	952	3	N	8	16	11
						9	9						
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	11	9	13
						12	9						
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	N	11	10	14
						12	9						
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	3	N	11	12	13
						12	9						
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	3	N	8	6	15
						9	9						
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	N	11	12	14
						12	9						

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	80	1	1526	3	N	12	17	7
						13	9						
11	1920 X	1521	-0-	-399	-0-	73	1	1434	3	N	13	9	11
						14	9						
12	2015 X	1706	-0-	-309	-0-	94	1	1598	3	N	13	13	10
						14	9					1	8
01	2697 X	1769	-0-	-928	-0-	89	1	1659	3	N	19	17	11
						21	9					1	8
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	3	N	16	17	9
						18	9					1	8
03	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	76	1	1325	3	N	12	8	12
						13	9					1	8

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	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

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

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS 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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	5146 X	3541	-0-	-1605	-0-	168	1	3370	3	N	3			26
11	4890 X	3007	-0-	-1883	-0-	145	1	2859	3	N	3	13	1	16
12	4898 X	3514	-0-	-1384	-0-	171	1	3324	3	N	17	13	1	19
01	T. A.	4373	-0-	4373	4373	216	1	4151	3	N	5			24
02	T. A.	4064	-0-	4064	8437	208	1	3848	3	N	7	13	1	18
03	T. A.	4634	-0-	4634	13071	247	1	4383	3	N	4			22

JONES RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 25		WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
UNIVERSITY 54 21		WELL #:		2	RRCID ->	262328	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 7900 - 7958	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16												

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR)		//CONT.//		49174 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
REGENCY ENERGY, INC.		//CONT.//		698761								
KIEFER, CHESTER		WELL #:		10	RRCID ->	127763	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	1130	PERF.	556 - 560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT		-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	AMT CODE	BALANCE

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANDON, 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	4278 X	3481	-0-	-797	-0-	306	1	3175	2	N	-0-				-0-
11	4320 X	3693	-0-	-627	-0-	296	1	3397	2	N	-0-				-0-
12	4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	227	1	3018	2	N	-0-				-0-
01	4464 X	3430	-0-	-1034	-0-	231	1	3199	2	N	-0-				-0-
02	3944 X	3141	-0-	-803	-0-	216	1	2925	2	N	-0-				-0-
03	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	291	1	2946	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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

10	3751 X	2779	-0-	-972	-0-	244	1	2535	2	N	-0-				-0-
11	3750 X	3580	-0-	-170	-0-	287	1	3293	2	N	-0-				-0-
12	3875 X	3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-				-0-
01	3875 X	3727	-0-	-148	-0-	251	1	3476	2	N	-0-				-0-
02	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	239	1	3234	2	N	-0-				-0-
03	3689 X	375	-0-	-3314	-0-	34	1	341	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

10	2015 X	1236	-0-	-779	-0-	109	1	1127	2	N	-0-				-0-
11	1440 X	1289	-0-	-151	-0-	103	1	1186	2	N	-0-				-0-
12	1488 X	1317	-0-	-171	-0-	92	1	1225	2	N	-0-				-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	96	1	1332	2	N	-0-				-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1289	2	N	-0-				-0-
*03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	N	-0-				-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

10	1116 N	822	-0-	-294	-0-	72	1	750	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	676	-0-	-494	-0-	54	1	622	2	N	-0-				-0-
12	1085 N	647	-0-	-438	-0-	45	1	602	2	N	-0-				-0-
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	52	1	719	2	N	-0-				-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-				-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-				-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		5797 X	4329	-0-	-1468	-0-	380 1	3949 2	N	-0-			-0-
11		5460 X	5044	-0-	-416	-0-	405 1	4639 2	N	-0-			-0-
12		5642 X	4589	-0-	-1053	-0-	321 1	4268 2	N	-0-			-0-
01		5642 X	5463	-0-	-179	-0-	368 1	5095 2	N	-0-			-0-
02		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	384 1	5207 2	N	-0-			-0-
*03		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	515 1	5216 2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC.				712930						CNTY: VAL VERDE			
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11073 - 11132	
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	54 1	561 2	N	-0-			-0-
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	50 1	581 2	N	-0-			-0-
12		589 X	584	-0-	-5	-0-	41 1	543 2	N	-0-			-0-
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	42 1	584 2	N	-0-			-0-
02		609 X	599	-0-	-10	-0-	41 1	558 2	N	-0-			-0-
03		651 X	516	-0-	-135	-0-	46 1	470 2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11414 - 11522	
10		1643 X	1519	-0-	-124	-0-	133 1	1386 2	N	-0-			-0-
11		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	128 1	1475 2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1385	-0-	-289	-0-	96 1	1289 2	N	-0-			-0-
01		1674 X	1634	-0-	-40	-0-	110 1	1524 2	N	-0-			-0-
02		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	117 1	1595 2	N	-0-			-0-
*03		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	180 1	1831 2	N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE)				53245 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION		WELL #:		907339	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187	
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3184 - 3187	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL												
53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
190005												
WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	514					Y	47
11		T. A.	57	-0-	57	571	48	1	9	2	Y	47
12		T. A.	60	-0-	60	631	53	1	5	2	Y	49
01		T. A.	722	-0-	722	1353	556	1	166	2	Y	49
02		1978 X	625	-0-	-1353	-0-	458	1	167	2	Y	49
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	600	1	94	2	Y	49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
WEST, G. W.												
53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
190005												
WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505												

10		155 N	78	-0-	-77	-0-	65	1	13	2	Y	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520												

10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	902	1	176	2	Y	-0-
11		1140 N	868	-0-	-272	-0-	725	1	143	2	Y	-0-
12		1054 N	847	-0-	-207	-0-	781	1	66	2	Y	-0-
01		1085 N	870	-0-	-215	-0-	669	1	201	2	Y	-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	791	1	288	2	Y	-0-
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	878	1	138	2	Y	-0-

HESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511												

10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	398	1	77	2	Y	-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	Y	-0-
01		T. A.	646	-0-	646	646	497	1	149	2	Y	-0-
02		T. A.	595	-0-	595	1241	436	1	159	2	Y	-0-
03		T. A.	616	-0-	616	1857	532	1	84	2	Y	-0-

WEST, G. W.												
WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520												

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY												
JACOBS												
772560												
WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530												

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	3000 N	7632	-0-	4632	4632	6376	1	1256	2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	142	-0-	-4632	-0-	131	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	6200 X	492	-0-	-5708	-0-	379	1	113	2	Y	-0-		-0-
02	5800 X	695	-0-	-5105	-0-	510	1	185	2	Y	-0-		-0-
03	6200 X	637	-0-	-5563	-0-	550	1	87	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	3968 X	1805	-0-	-2163	-0-	1805	3			Y	-0-		5
11	2970 X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	3			Y	-0-		5
12	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142	3			Y	-0-		5
01	2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-		5
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-		5
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-		5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-		5
11	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			Y	-0-		5
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	3			Y	-0-		5
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3			Y	-0-		5
02	1421 N	1336	-0-	-85	-0-	1336	3			Y	-0-		5
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LITTLE NEW YORK		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES					
BEDFORD OIL & GAS, INC.		061600		WELL #:		2	RRCID ->	175877	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	2046	PERF. 1676 - 1680
SCOTT UNIT													
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES					
B.M.G. PARR		891175		WELL #:		2	RRCID ->	134339	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2468 - 2470
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		3	RRCID ->	157186	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3209 - 3215
BAKER "8"													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOMA ALTA (COLE 1750)		54475 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		6	RRCID ->	151627	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1950 - 1970
ATKINSON, J. W. -A-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOMA ALTA (WILCOX)		54475 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN					
CANNAN, MORRIS		129030		WELL #:		1	RRCID ->	000363	COMPL. DATE	08/05/1954	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 6796 - 6826
HAGIST RANCH -F-													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH		54475 332 129030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965		TOTAL DEPTH 8143		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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 7285 - 7295						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #:		1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6965 - 6975				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							47

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6952 - 7370				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH		54475 664 093620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3136 - 3292						
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

LOMA ALTA (3600) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ATKINSON, J. W. -A-		54475 830 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WELL #:		4		RRCID -> 170125		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3574 - 3578						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

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

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

L		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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L		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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

L		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
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

HORIZON ENERGY				400068											
BURR RANCH -7-				WELL #:	1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 6340 - 6923			
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2		N	-0-			58	
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1957	2	15	9	N	14		72	
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1892	2	72	9	N	65		137	
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2038	2	39	9	N	35		172	
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28	161	1	39
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1960	2	26	9	N	24			63

BURR ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6592 - 6959			
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-	
11	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	2		N	-0-			-0-	
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-	
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2		N	-0-			-0-	
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-	
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5			5

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
TAYLOR				WELL #:	1321	RRCID ->	213165	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	22400	PERF. 7274 - 7320		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14														

BURR "D"				WELL #:	1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 6933 - 7973			
10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-				N	-0-			54	
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7243	3	56	9	N	51	19	1	86
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7134	3	36	9	N	33	5	1	114
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6702	3	37	9	N	34	6	1	142
02	7047	X	6457	-0-	-590	-0-	6440	3	17	9	N	15	2	1	155
03	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	6614	3	44	9	N	40	172	1	23

QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588											
MAVERICK COUNTY				WELL #:	2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 6492 - 6714			
10	9641	X	9474	-0-	-167	-0-	9439	2	35	9	N	32			55
11	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	8590	2	41	9	N	37			92
12	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	8856	2	52	9	N	47			139
01	9579	X	9367	-0-	-212	-0-	9350	2	17	9	N	15			154
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9197	2	44	9	N	40	160	1	34
*03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9985	2	41	9	N	37			71

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK				
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	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	
03	14B	DENY	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	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	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42	
03	14B	DENY	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	
10		760	N	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-	
11		568	N	568	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-	
12		403	N	381	-0-	-22	381	2	N	-0-			-0-	
01		775	N	410	-0-	-365	410	2	N	-0-			-0-	
02		551	N	365	-0-	-186	365	2	N	-0-			-0-	
03		372	N	319	-0-	-53	319	2	N	-0-			-0-	

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6508 - 7763	
10		621	N	621	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-	
11		568	N	568	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-	
12		338	N	338	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
01		391	N	391	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-	
02		389	N	389	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-	
*03		326	N	326	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921													
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794													
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676													
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-			-0-
01		620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02		493 N	334	-0-	-159	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640													
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-			-0-
01		682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2	N	-0-			-0-
02		522 N	322	-0-	-200	-0-	322	2	N	-0-			-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921												
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
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

10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01		775 N	410	-0-	-365	-0-	410 2	N	-0-			-0-
02		580 N	401	-0-	-179	-0-	401 2	N	-0-			-0-
03		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
10		279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			-0-

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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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												
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2	Y	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-			-0-
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	Y	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		Y	-0-				-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-		57	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-		59	2		Y	-0-				-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-		50	2		Y	-0-				-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-				-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		Y	-0-				-0-

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A				
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		Y	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		Y	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2		Y	-0-				-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-				-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887				
10	248 N	143	-0-	-105	-0-		143	2		Y	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		108	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-		112	2		Y	-0-				-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		Y	-0-				-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		Y	-0-				-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911									
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LYLES RANCH (OLMOS)		55960 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
B-G OPERATING INC.		040405									
LYLES, LORA		WELL #:		5	RRCID ->	107191	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	642	PERF. 588 - 596
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

LYLES RANCH (OLMOS)		//CONT.//		55960 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911								
LYLES, LORA		WELL #:		10	RRCID ->	084885	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	715	PERF.	626 - 634
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA		WELL #:		11	RRCID ->	084886	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	777	PERF.	595 - 604
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)				56032 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
LYSSY 686		WELL #:		2	RRCID ->	185417	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6317 - 7718
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900)				56145 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857								
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4156 - 4224
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)				56157 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060								
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK		WELL #:		8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		035060										
ALKEK		WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313				
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053										
WITHERS		WELL #: 269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2001								

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)			56800 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.			269053										
CENTERRE TRUST CO.			WELL #: 1		RRCID -> 066876		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS)			57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
CHALLENGER OIL			142330										
GLUECK, REBECCA			WELL #: 1		RRCID -> 097302		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9282 - 9310		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC			765602										
MEYERS SWD			WELL #: 2		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 11559		PERF.10630 - 11396		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)			57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY			843153										
SEARCY			WELL #: 2 C		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2298 - 2302		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			843153										
SEARCY			WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2392 - 2396		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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.		147862									
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140			
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
10	9486	X	8834	-0-	-652	-0-	8834 3	N	-0-		-0-
11	9180	X	8733	-0-	-447	-0-	8733 3	N	-0-		-0-
12	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160 3	N	-0-		-0-
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334 3	N	-0-		-0-
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551 3	N	-0-		-0-
*03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068 3	N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334			
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
02	1160	N	1078	-0-	-82	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118 3	N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522			
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-		-0-
11	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
12	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
01	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
02	2436	N	2399	-0-	-37	-0-	2399 3	N	-0-		-0-
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2551 3	N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490			
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
11	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231			
10	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3	N	-0-		-0-
12	2759	X	1620	-0-	-1139	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
01	2449	X	1724	-0-	-725	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
02	2581	X	2543	-0-	-38	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
03	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2527 3	N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173			
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269 3	N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008			
10	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405 3	N	-0-		-0-
11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493 3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
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
10		1054 N	829	-0-	-225	-0-	829 3		N	-0-		-0-
11		840 N	810	-0-	-30	-0-	810 3		N	-0-		-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-
01		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 3		N	-0-		-0-
02		783 N	655	-0-	-128	-0-	655 3		N	-0-		-0-
03		868 N	694	-0-	-174	-0-	694 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
12		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
10		3596 X	3578	-0-	-18	-0-	3578 3		N	-0-		-0-
11		3480 X	3406	-0-	-74	-0-	3406 3		N	-0-		-0-
12		3596 X	3464	-0-	-132	-0-	3464 3		N	-0-		-0-
01		3565 X	3485	-0-	-80	-0-	3485 3		N	-0-		-0-
02		3335 X	3225	-0-	-110	-0-	3225 3		N	-0-		-0-
03		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3297 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
*03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-		-0-
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-		-0-
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3		N	-0-		-0-
02		493 N	480	-0-	-13	-0-	480 3		N	-0-		-0-
03		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
10		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066 3		N	-0-		-0-
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3		N	-0-		-0-
12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 3		N	-0-		-0-
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-		-0-
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-		-0-
*03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
01		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
02		1566 N	1513	-0-	-53	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-	
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-	
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		N	-0-		-0-	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-	
02		377 N	329	-0-	-48	-0-	329 3		N	-0-		-0-	
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473		
10		7397 X	3210	-0-	-4187	-0-	3210 3		N	-0-		-0-	
11		2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2635 3		N	-0-		-0-	
12		2945 X	2394	-0-	-551	-0-	2394 3		N	-0-		-0-	
01		2945 X	2278	-0-	-667	-0-	2278 3		N	-0-		-0-	
02		2755 X	2081	-0-	-674	-0-	2081 3		N	-0-		-0-	
03		2945 X	2007	-0-	-938	-0-	2007 3		N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616		
10		5115 X	5060	-0-	-55	-0-	5060 3		N	-0-		-0-	
11		4950 X	4877	-0-	-73	-0-	4877 3		N	-0-		-0-	
12		5115 X	4953	-0-	-162	-0-	4953 3		N	-0-		-0-	
01		5084 X	4960	-0-	-124	-0-	4960 3		N	-0-		-0-	
02		4727 X	4619	-0-	-108	-0-	4619 3		N	-0-		-0-	
03		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	4732 3		N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590		
10		930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-		-0-	
11		900 N	814	-0-	-86	-0-	814 3		N	-0-		-0-	
12		899 N	836	-0-	-63	-0-	836 3		N	-0-		-0-	
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-		-0-	
02		783 N	762	-0-	-21	-0-	762 3		N	-0-		-0-	
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540		
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-	
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590		
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-	
11		2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877 3		N	-0-		-0-	
12		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883 3		N	-0-		-0-	
01		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901 3		N	-0-		-0-	
02		1827 N	1756	-0-	-71	-0-	1756 3		N	-0-		-0-	
03		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 3		N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498		
10		3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570 3		N	-0-		-0-	
11		3510 X	3423	-0-	-87	-0-	3423 3		N	-0-		-0-	
12		3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421 3		N	-0-		-0-	
01		3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479 3		N	-0-		-0-	
02		3364 X	3158	-0-	-206	-0-	3158 3		N	-0-		-0-	
03		3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3423 3		N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	3	N	-0-		-0-	
11	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	3312	3	N	-0-		-0-	
12	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3372	3	N	-0-		-0-	
01	3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	3	N	-0-		-0-	
02	3248 X	2882	-0-	-366	-0-	2882	3	N	-0-		-0-	
03	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	3	N	-0-		-0-	

MARLEY, JESS "B"		WELL #: 2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155				
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		-0-	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-	
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-		-0-	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3	N	-0-		-0-	
03	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1687	3	N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637				
10	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3	N	-0-		-0-	
11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-		-0-	
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-		-0-	
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-		-0-	
02	2465 N	2278	-0-	-187	-0-	2278	3	N	-0-		-0-	
03	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166926		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392				
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3	N	-0-		-0-	
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3	N	-0-		-0-	
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-		-0-	
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	-0-		-0-	
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-		-0-	
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3	N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #: 9		RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375				
10	6882 X	6870	-0-	-12	-0-	6870	3	N	-0-		-0-	
11	6660 X	6518	-0-	-142	-0-	6518	3	N	-0-		-0-	
12	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	3	N	-0-		-0-	
01	6882 X	6554	-0-	-328	-0-	6554	3	N	-0-		-0-	
02	6438 X	6038	-0-	-400	-0-	6038	3	N	-0-		-0-	
03	6882 X	6548	-0-	-334	-0-	6548	3	N	-0-		-0-	

MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086				
10	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468	3	N	-0-		-0-	
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-		-0-	
12	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
01	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2426	3	N	-0-		-0-	
02	2291 N	2249	-0-	-42	-0-	2249	3	N	-0-		-0-	
03	2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3	N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737				
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-	
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3	N	-0-		-0-	
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		-0-	
02	1160 N	1125	-0-	-35	-0-	1125	3	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	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 #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200				
M	O	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
10	3503 X	3462	-0-	-41	-0-		3462	3		N	-0-				-0-
11	3390 X	3334	-0-	-56	-0-		3334	3		N	-0-				-0-
12	3472 X	3415	-0-	-57	-0-		3415	3		N	-0-				-0-
01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-		3425	3		N	-0-				-0-
02	3248 X	3171	-0-	-77	-0-		3171	3		N	-0-				-0-
03	3472 X	3359	-0-	-113	-0-		3359	3		N	-0-				-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457				
10	217 N	211	-0-	-6	-0-		211	3		N	-0-				-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-		208	3		N	-0-				-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-		215	3		N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	3		N	-0-				-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-				-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3		N	-0-				-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348				
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		3256	3		N	-0-				-0-
11	3150 X	3108	-0-	-42	-0-		3108	3		N	-0-				-0-
12	3224 X	3165	-0-	-59	-0-		3165	3		N	-0-				-0-
01	3255 X	3186	-0-	-69	-0-		3186	3		N	-0-				-0-
02	3045 X	2934	-0-	-111	-0-		2934	3		N	-0-				-0-
03	3255 X	3138	-0-	-117	-0-		3138	3		N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400				
10	6727 X	6465	-0-	-262	-0-		6465	3		N	-0-				-0-
11	6480 X	6196	-0-	-284	-0-		6196	3		N	-0-				-0-
12	6448 X	6297	-0-	-151	-0-		6297	3		N	-0-				-0-
01	6479 X	6351	-0-	-128	-0-		6351	3		N	-0-				-0-
02	6061 X	5859	-0-	-202	-0-		5859	3		N	-0-				-0-
03	6479 X	6177	-0-	-302	-0-		6177	3		N	-0-				-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240				
10	2480 N	2460	-0-	-20	-0-		2460	3		N	-0-				-0-
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381	3		N	-0-				-0-
12	2449 N	2385	-0-	-64	-0-		2385	3		N	-0-				-0-
01	2449 N	2343	-0-	-106	-0-		2343	3		N	-0-				-0-
02	2291 N	2131	-0-	-160	-0-		2131	3		N	-0-				-0-
03	2387 N	2325	-0-	-62	-0-		2325	3		N	-0-				-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275				
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3		N	-0-				-0-
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-		1361	3		N	-0-				-0-
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-		1374	3		N	-0-				-0-
01	1426 N	1369	-0-	-57	-0-		1369	3		N	-0-				-0-
02	1305 N	1266	-0-	-39	-0-		1266	3		N	-0-				-0-
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-		1332	3		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
COLE, B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2			N	-0-		-0-
11		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2			N	-0-		-0-
12		5425 X	5194	-0-	-231	-0-	5194 2			N	-0-		-0-
01		5611 X	5431	-0-	-180	-0-	5431 2			N	-0-		-0-
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2			N	-0-		-0-
03		5611 X	5064	-0-	-547	-0-	5064 2			N	-0-		-0-

WEST "E"				WELL #:	1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548	
10		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2			N	-0-		-0-
11		1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757 2			N	-0-		-0-
12		2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691 2			N	-0-		-0-
01		1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686 2			N	-0-		-0-
02		1711 N	1535	-0-	-176	-0-	1535 2			N	-0-		-0-
03		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 2			N	-0-		-0-

COLE, B.J.				WELL #:	3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680	
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
11		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2			N	-0-		-0-
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 2			N	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-		-0-
03		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2			N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP				WELL #:	630555	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321	
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		-0-
11		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2			N	-0-		-0-
12		5456 X	5225	-0-	-231	-0-	5225 2			N	-0-		-0-
01		5456 X	4732	-0-	-724	-0-	4732 2			N	-0-		-0-
02		5104 X	4325	-0-	-779	-0-	4325 2			N	-0-		-0-
03		5239 X	4401	-0-	-838	-0-	4401 2			N	-0-		-0-

WEST B				WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171	
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2			N	-0-		-0-
12		4340 X	4216	-0-	-124	-0-	4216 2			N	-0-		-0-
01		4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4230 2			N	-0-		-0-
02		4060 X	3890	-0-	-170	-0-	3890 2			N	-0-		-0-
03		4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4142 2			N	-0-		-0-

WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340	
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-		-0-
11		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-		-0-
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-		-0-
01		3100 N	3106	-0-	6	6	3106 2			N	-0-		-0-
02		2900 N	2927	-0-	27	33	2927 2			N	-0-		-0-
*03		3100 N	3082	-0-	-18	15	3082 2			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525	
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
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1306 2			N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1013	-0-	-292	-0-	1013 2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066 2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240	
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3816 2			N	-0-			-0-
01	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	3770 2			N	-0-			-0-
02	3567 X	3420	-0-	-147	-0-	3420 2			N	-0-			-0-
03	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	3070 2			N	-0-			-0-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
12	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948 2			N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			-0-
02	986 N	828	-0-	-158	-0-	828 2			N	-0-			-0-
03	961 N	805	-0-	-156	-0-	805 2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
10	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			-0-
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2			N	-0-			-0-
12	4185 X	3967	-0-	-218	-0-	3967 2			N	-0-			-0-
01	4247 X	3553	-0-	-694	-0-	3553 2			N	-0-			-0-
02	3973 X	3584	-0-	-389	-0-	3584 2			N	-0-			-0-
03	4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807 2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-			-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
02	1189 N	1036	-0-	-153	-0-	1036 2			N	-0-			-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	1050 N	771	-0-	-279	-0-	771 2			N	-0-			-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-			-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			-0-
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2			N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945 2			N	-0-			-0-
12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947 2			N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
02	928 N	798	-0-	-130	-0-	798 2			N	-0-			-0-
03	961 N	822	-0-	-139	-0-	822 2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST "C"				WELL #: 5	RRCID -> 168638	COMPL. DATE 05/31/1998	TOTAL DEPTH 11648	PERF.11069	- 11271				
M	O	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
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008 2		N	-0-			-0-
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		2231 2		N	-0-			-0-
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997 2		N	-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882 2		N	-0-			-0-
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 6	RRCID -> 168700	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11692	PERF.11260	- 11428				
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
11	1530 N	1465	-0-	-65	-0-		1465 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1389	-0-	-409	-0-		1389 2		N	-0-			-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1403	-0-	-18	-0-		1403 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1349	-0-	-46	-0-		1349 2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 7	RRCID -> 178470	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 11515	PERF.11258	- 11515				
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1517	-0-	-157	-0-		1517 2		N	-0-			-0-
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1421	-0-	-58	-0-		1421 2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-		1438 2		N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #: 4	RRCID -> 178471	COMPL. DATE 07/24/2000	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11073	- 11464				
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384 2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2980	-0-	-647	-0-		2980 2		N	-0-			-0-
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3773 2		N	-0-			-0-
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		3580 2		N	-0-			-0-
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739 2		N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 8	RRCID -> 178919	COMPL. DATE 09/02/2000	TOTAL DEPTH 11465	PERF.11160	- 11465				
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1359	-0-	-222	-0-		1359 2		N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308 2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1179	-0-	-155	-0-		1179 2		N	-0-			-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417 2		N	-0-			-0-

WEST B				WELL #: 3	RRCID -> 179191	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11138	- 11400				
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		3934 2		N	-0-			-0-
12	4278 X	4164	-0-	-114	-0-		4164 2		N	-0-			-0-
01	4278 X	4186	-0-	-92	-0-		4186 2		N	-0-			-0-
02	4002 X	3664	-0-	-338	-0-		3664 2		N	-0-			-0-
*03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		4216 2		N	-0-			-0-

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

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INTERSTATE PETROLEUM, INC.				425258									
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258												
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733												
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA												
MEDINA GAS COMPANY 558778												
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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												
10	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	2023	2	N	-0-		176
11	2430	X	2058	-0-	-372	-0-	2058	2	N	-0-		176
12	2511	X	1582	-0-	-929	-0-	1582	2	N	-0-		176
01	2015	X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2	N	-0-		176
02	2001	X	1599	-0-	-402	-0-	1599	2	N	-0-		176
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT		176

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321												
10	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2	N	-0-		81
11	1290	X	979	-0-	-311	-0-	979	2	N	-0-		81
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		81
01	2170	X	1506	-0-	-664	-0-	1506	2	N	-0-		81
02	2030	X	967	-0-	-1063	-0-	967	2	N	-0-		81
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	870			N	NO RPT		-0-

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340			
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
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
11	1350 X	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
12	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
01	1426 X	948	-0-	-478	-0-	948	2			N	-0-			-0-
02	1334 X	1027	-0-	-307	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042				CNTY: MILAM						
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			270
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			270
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-			270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-			270
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786				CNTY: MILAM						
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068				CNTY: MILAM						
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	147012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730				CNTY: MILAM						
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	091648	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982 - 992			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858	001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM						
STEDMAN OIL & GAS CO.		//CONT.//		816730											
STEDMAN, S. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	091649	COMPL. DATE	01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706											
DIETZE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278072	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	-	11500	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID ->	057857	COMPL. DATE	11/24/1973	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A			
10	1364 N	284	-0-	-1080	-0-		284	2		N	-0-				-0-
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1523	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	414	-0-	-764	-0-		414	2		N	-0-				-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-		983	2		N	-0-				-0-
02	1479 N	867	-0-	-612	-0-		867	2		N	-0-				-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2		N	-0-				-0-

MULE CREEK (OLMOS)
RALSTON OIL & GAS COMPANY
HALSELL -B-

63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
689275
WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)
PATTERSON ENERGY CORPORATION
MILBY

65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
643402
WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILBY

WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

10	310 X	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	277	-0-	-2243	-0-	277	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	956	-0-	-1648	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	1167	-0-	-1437	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
02	2117 X	932	-0-	-1185	-0-	932	2	N	-0-			-0-
*03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-

MILBY

WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	247	-0-	-953	-0-	247	2	N	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO)
TIZA ENERGY, INC.
HOUSE

66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
880850
WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)
LEGACY RESERVES OPERATING LP
BUNGER "30"

68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
495445
WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

10	558 X	483	-0-	-75	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	480 X	476	-0-	-4	-0-	476	3	N	-0-			-0-
12	527 X	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-			-0-
01	527 X	410	-0-	-117	-0-	410	3	N	-0-			-0-
02	493 X	365	-0-	-128	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03	496 X	373	-0-	-123	-0-	373	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 #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
11		360 X	310	-0-	-50	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
12		372 X	243	-0-	-129	-0-	243	3	N	-0-	-0-	
01		310 X	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
02		290 X	224	-0-	-66	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
03		310 X	222	-0-	-88	-0-	222	3	N	-0-	-0-	

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109												
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
*03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700												
10		2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	
11		2010 X	1980	-0-	-30	-0-	1980	3	N	-0-	-0-	
12		2604 X	1649	-0-	-955	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	
01		2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	
02		2436 X	1419	-0-	-1017	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	
03		2046 X	1417	-0-	-629	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274												
10		279 X	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
11		270 X	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
12		279 X	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
01		248 X	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
02		232 X	154	-0-	-78	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
03		248 X	166	-0-	-82	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014												
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	
12		1302 N	994	-0-	-308	-0-	994	3	N	-0-	-0-	
01		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
02		1334 N	917	-0-	-417	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
03		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3	N	-0-	-0-	

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840												
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170												
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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 #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260															
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11		60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12		62 X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02		58 X	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03		62 X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538															
10		403 X	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
12		403 X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01		403 X	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02		377 X	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-			-0-
03		403 X	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970															
10		248 X	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11		240 X	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12		248 X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01		217 X	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02		203 X	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03		217 X	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214															
10		310 X	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		300 X	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12		310 X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-			-0-
01		279 X	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-			-0-
02		261 X	224	-0-	-37	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03		279 X	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305															
10		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
11		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			-0-
12		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
01		1891 X	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-			-0-
02		2030 X	1464	-0-	-566	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
03		2170 X	1461	-0-	-709	-0-	1461	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 #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-
12		279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3		N	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-	-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224	3		N	-0-	-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458												
10		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-
11		300 X	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-	-0-
12		341 X	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-	-0-
01		341 X	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-	-0-
02		319 X	230	-0-	-89	-0-	230	3		N	-0-	-0-
03		310 X	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954												
10		434 X	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-	-0-
11		420 X	361	-0-	-59	-0-	361	3		N	-0-	-0-
12		434 X	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-	-0-
01		372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-	-0-
02		348 X	268	-0-	-80	-0-	268	3		N	-0-	-0-
03		372 X	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407												
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3		N	-0-	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908												
10		279 X	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-	-0-
11		270 X	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-	-0-
12		279 X	183	-0-	-96	-0-	183	3		N	-0-	-0-
01		248 X	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-	-0-
02		232 X	201	-0-	-31	-0-	201	3		N	-0-	-0-
03		248 X	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-	-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544												
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

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
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	609 N	420	-0-	-189	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - P/A 12/04/2015

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO					
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
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

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318 PERF. 6224 - 6573
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

SHINER RANCH				WELL #:		6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 7811 - 8255
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	20
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 6	19
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135								
ALLERKAMP, ERNEST E.				WELL #:		3	RRCID ->	114490	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5716 - 5788
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 2	1 9		N	1		38
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		38
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		38
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		38

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
		WELL #:	1	RRCID ->	137179	COMPL. DATE	11/11/1988	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	1983 - 1989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F. J.		70411 090 250718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
		WELL #:	5	RRCID ->	153085	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	1694 - 1702					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH		70411 210 120636		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #:	2008H	RRCID ->	204161	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5257 - 7465					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COMANCHE RANCH		WELL #:		1012H	RRCID ->	205604	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	4468 - 6775
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		250718 WELL #:		1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5785 - 7306
10	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	91 1	1489 3	N	53			246
						58 9						
11	1410 N	723	-0-	-687	-0-	662 3	61 9	N	55			301
12	1209 N	754	-0-	-455	-0-	480 3	274 9	N	249	184 1		366
01	1643 N	659	-0-	-984	-0-	596 3	63 9	N	57	288 1		135
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	615 3	61 9	N	55			190
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	726 3	84 9	N	76			266

KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5903 - 6983
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037								
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
10		1054 N	890	-0-	-164	-0-	51 1	839 3		N	-0-					-0-
11		750 N	286	-0-	-464	-0-	253 3	33 9		N	30					30
12		713 N	217	-0-	-496	-0-	217 3			N	-0-					30
01		899 N	317	-0-	-582	-0-	314 3	3 9		N	3					33
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-					33
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-	16 6				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673								
10		3782 X	3535	-0-	-247	-0-	204 1	3331 3		N	-0-					-0-
11		3660 X	1966	-0-	-1694	-0-	1870 3	96 9		N	87					87
12		3782 X	408	-0-	-3374	-0-	408 3			N	-0-					87
01		3565 X	617	-0-	-2948	-0-	617 3			N	-0-					87
02		3335 X	1821	-0-	-1514	-0-	1821 3			N	-0-					87
03		3565 X	859	-0-	-2706	-0-	859 3			N	-0-					87

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600								
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		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								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1023 N	910	-0-	-113	-0-	53	1	857	3	N	-0-			-0-
11	690 N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	899 N	357	-0-	-542	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

10	1054 N	908	-0-	-146	-0-	52	1	853	3	N	3			32
						3	9							
11	810 N	372	-0-	-438	-0-	372	3			N	-0-			32
12	713 N	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-			32
01	899 N	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-			32
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			32
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

10	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	103	1	1683	3	N	-0-			-0-
11	1920 X	762	-0-	-1158	-0-	718	3	44	9	N	40			40
12	1984 X	400	-0-	-1584	-0-	400	3			N	-0-			40
01	1798 X	711	-0-	-1087	-0-	711	3			N	-0-			40
02	1682 X	626	-0-	-1056	-0-	626	3			N	-0-			40
03	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	750	3			N	-0-			40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-			-0-
11	450 X	194	-0-	-256	-0-	170	3	24	9	N	22			22
12	465 X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-			22
01	496 X	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-			22
02	464 X	170	-0-	-294	-0-	170	3			N	-0-			22
03	496 X	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-			22

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1472H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718																
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010																
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	21	1	348	3	N	2					23
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-					23
12	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					23
01	372 N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					23
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610																
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	33	1	542	3	N	-0-					-0-
11	510 N	261	-0-	-249	-0-	230	3	31	9	N	28					28
12	465 N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					28
01	589 N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					28
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5					33
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524																
10	744 X	653	-0-	-91	-0-	38	1	615	3	N	-0-					-0-
11	720 X	367	-0-	-353	-0-	284	3	83	9	N	75					75
12	744 X	193	-0-	-551	-0-	193	3			N	-0-					75
01	651 X	255	-0-	-396	-0-	255	3			N	-0-					75
02	609 X	236	-0-	-373	-0-	236	3			N	-0-					75
*03	651 X	252	-0-	-399	-0-	252	3			N	-0-	15	6			60

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557 HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844																
10	1395 X	445	-0-	-950	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	960 X	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	837 X	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267 PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		//CONT.//		609267							
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P.				120636									
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF. 785 - 792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC.				480402									
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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 12800 PERF. 5104 - 5142	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191									
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:		2		RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLY, E. E.		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		WELL #:		2		RRCID -> 087935		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		5743229									
PLUMLEY, 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	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
EL TORO RESOURCES LLC		250718									
PALOMA "E"		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5088 - 5130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		55	182	1	179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		25	171	1	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					119

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
PALOMA		1107									
		WELL #:	1107	RRCID ->	149988	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5620 - 5642
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14											

PALOMA "B"		2112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
		WELL #:	2112	RRCID ->	157623	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5590 - 5610
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14											

PALOMA "E"		1065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
		WELL #:	1065	RRCID ->	171269	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5180 - 5204
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14											

PALOMA "E"		1064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
		WELL #:	1064	RRCID ->	171270	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5189 - 5220
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14											

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	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
10		0	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15											
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402							
BRISCOE-SANER		WELL #:		2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						17
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						39
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-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
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-						-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX)			76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
LINDHOLM C S			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
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	148	1	1307	3	Y		2	32
						2	9						
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	166	1	1817	3	Y		1	33
						1	9						
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	3	Y		-0-	33
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	99	1	788	3	Y		-0-	33
*10	1984 N	535	-0-	-1449	-0-	60	1	475	3	Y		-0-	33
*11	1440 N	811	-0-	-629	-0-	94	1	717	3	Y		-0-	33
*12	930 N	846	-0-	-84	-0-	108	1	738	3	Y		-0-	33
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	105	1	652	3	Y		-0-	33
*02	783 N	695	-0-	-88	-0-	92	1	603	3	Y		-0-	10
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y		-0-	10

LINDHOLM, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553			
10	5270 X	3555	-0-	-1715	-0-	397	1	3150	3	Y		7	86
						8	9						
11	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	676	1	5133	3	Y		20	106
						22	9						
12	5735 X	5108	-0-	-627	-0-	651	1	4446	3	Y		10	116
						11	9						
01	5549 X	5362	-0-	-187	-0-	739	1	4581	3	Y		38	154
						42	9						
02	5191 X	4911	-0-	-280	-0-	647	1	4254	3	Y		9	163
						10	9						
03	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	406	1	4239	3	Y		10	173
						11	9						

RHODE, D. W. 26			WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985			TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-	-0-

RHODE, D. W. 26			WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580			
10	17238 X	2224	-0-	-15014	-0-	248	1	1966	3	Y		9	52
						10	9						
11	5310 X	586	-0-	-4724	-0-	67	1	512	3	Y		6	58
						7	9						
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y		-0-	58
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y		2	13
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y		-0-	13
*03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	230	1	2400	3	Y		15	28
						17	9						

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3751 X	683	-0-	-3068	-0-	76 1	605 3	Y	2			8
11	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	2 9	3956 3	Y	10			18
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	11 9	3869 3	Y	20			38
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	567 1	2382 3	Y	14	31 1		21
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	22 9		Y	-0-			21
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	384 1		Y	-0-			21
						15 9						
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461			
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	Y	1			1
11	240 X	74	-0-	-166	-0-	1 9	65 3	Y	-0-			1
12	248 X	52	-0-	-196	-0-	9 1	45 3	Y	-0-			1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	91 3	Y	1	1 1		1
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	15 1	62 3	Y	-0-			1
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	Y	1			2
						12 1						
						1 9						
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652			
10	4588 X	2929	-0-	-1659	-0-	326 1	2590 3	Y	12	176 1		161
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	13 9	4804 3	Y	28			189
12	5363 X	4739	-0-	-624	-0-	633 1	4083 3	Y	53			242
01	5363 X	4648	-0-	-715	-0-	31 9	3943 3	Y	63			305
02	5278 X	3772	-0-	-1506	-0-	598 1	3233 3	Y	43	180 1		168
03	5642 X	4675	-0-	-967	-0-	58 9	4212 3	Y	54			222
						636 1						
						69 9						
						492 1						
						47 9						
						404 1						
						59 9						
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827			
10	4309 X	1859	-0-	-2450	-0-	208 1	1651 3	Y	-0-			25
11	4350 X	3704	-0-	-646	-0-	431 1	3273 3	Y	-0-			25
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	666 1	4545 3	Y	-0-			25
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	650 1	4031 3	Y	-0-			25
*02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	549 1	3607 3	Y	-0-			25
*03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	369 1	3845 3	Y	-0-			25
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750			
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	115 1	1012 3	Y	-0-			80
*07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	98 1	1076 3	Y	-0-			80
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	116 1	1068 3	Y	-0-			80
*09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	137 1	1088 3	Y	-0-			80
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	156 1	1237 3	Y	-0-			80
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	143 1	1086 3	Y	-0-			80
*12	1023 N	922	-0-	-101	-0-	118 1	804 3	Y	-0-			80
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	130 1	808 3	Y	-0-			80
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	133 1	876 3	Y	-0-	56 1		24
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	85 1	883 3	Y	-0-			24

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10554 -	10654
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

10	1922 N	1640	-0-	-282	-0-	183	1	1457	3	Y	-0-	152
11	2760 N	2466	-0-	-294	-0-	287	1	2176	3	Y	3	155
						3	9					
*12	2759 N	2731	-0-	-28	-0-	349	1	2382	3	Y	-0-	155
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	397	1	2463	3	Y	2	157
						2	9					
*02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	351	1	2303	3	Y	3 111 1	49
						3	9					
*03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	239	1	2497	3	Y	-0-	49

RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10462 -	10500

10	8649 X	5017	-0-	-3632	-0-	560	1	4449	3	Y	7	95
						8	9					
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1126	1	8552	3	Y	17	112
						19	9					
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1108	1	7561	3	Y	31	143
						34	9					
01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	1213	1	7526	3	Y	35 116 1	62
						39	9					
*02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1057	1	6947	3	Y	33	95
						36	9					
03	8587 X	8373	-0-	-214	-0-	730	1	7617	3	Y	24	119
						26	9					

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		WELL #:		76212 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
HURD ENTERPRISES, LTD.		WELL #:		419886								
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11012 -	11027

10	4247 #	2664	-0-	-1583	-0-	2599	2	65	9	N	59 137 1	64
11	3900 #	3416	-0-	-484	-0-	3339	2	77	9	N	70	134
12	4030 #	3007	-0-	-1023	-0-	2895	2	112	9	N	102 186 1	50
01	4030 #	2427	-0-	-1603	-0-	2357	2	70	9	N	64	114
02	3712 #	2636	-0-	-1076	-0-	2574	2	62	9	N	56	170
03	14B2 EXT	2252	-0-	2252	2252	2157	2	95	9	N	86 193 1	63

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		WELL #:		76212 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313								
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7750 -	7761

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

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		WELL #:		76213 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #:		6	RRCID ->	094635	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2697 -	2702

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7518 - 7532

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	15022 X	NO RPT	-0-	-15022	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	16058 X	13974	-0-	-2084	-0-	13817 2	157 9	N	143	171 1		226

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

10	6231 X	5986	-0-	-245	-0-	930	1	5056	2	Y	-0-					-0-
11	6030 X	5812	-0-	-218	-0-	764	1	5048	2	Y	-0-					-0-
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	400	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	6005	-0-	6005	6005	982	1	5023	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	5712	-0-	5712	11717	774	1	4938	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5780	-0-	5780	17497	810	1	4970	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	96	1	523	2	Y	61					253
						67	9									
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	Y	68	185	1			136
						75	9									
12	961 N	239	-0-	-722	-0-	12	1	160	2	Y	61					197
						67	9									
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	Y	79	192	1			84
						87	9									
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	97					181
						107	9									
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	40					221
						44	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					112
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1270	2	14	9	N	13					125
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1486	2	81	9	N	74	136	1			63
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3					66
02	1392 N	1201	-0-	-191	-0-	1194	2	7	9	N	6					72
03	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1260	2	26	9	N	24					96

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

10	10148	10148	-0-	-0-	97847	10084	2	64	9	N	58	180	1			67
11	12000	8742	-0-	-3258	94589	8654	2	88	9	N	80					147
12	12400	9730	-0-	-2670	91919	9644	2	86	9	N	78	175	1			50
01	12400	10379	-0-	-2021	89898	10274	2	105	9	N	95					145
02	11600	8897	-0-	-2703	87195	8822	2	75	9	N	68	175	1			38
*03	12400	10098	-0-	-2302	84893	10010	2	88	9	N	80					118

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.//										76213 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	1 T	RRCID -> 000417	COMPL. DATE 03/06/1955	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7584 - 7601
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #:	5 T	RRCID -> 091080	COMPL. DATE 10/03/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7522 - 7542
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RHODE, D. W. -9-										WELL #:	3 L	RRCID -> 095833	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 7540 - 7555
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)										76213 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	4	RRCID -> 091136	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 13678	PERF. 9146 - 9170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)										76213 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY										891175					
RHODE, D. W. -18-										WELL #:	5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422 - 10434
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
HARDIN SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)														
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC														
LINDHOLM														
WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3193 #	1835	-0-	-1358	-0-	39	1	1796	2	N	-0-		-0-
11		3090 #	2797	-0-	-293	-0-	577	1	2220	2	N	-0-		-0-
12		3100 #	2911	-0-	-189	-0-	402	1	2509	2	N	-0-		-0-
01		3100 #	2823	-0-	-277	-0-	534	1	2289	2	N	-0-		-0-
02		2900 #	2377	-0-	-523	-0-	128	1	2249	2	N	-0-		-0-
*03		3895 R	3895	-0-	-0-	-0-	676	1	3219	2	N	-0-		-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5)														
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC														
PILLSBURY														
WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 N	657	-0-	-304	-0-	14	1	618	2	N	23		95
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	810	2	N	29		124
12		1116 N	782	-0-	-334	-0-	100	1	624	2	N	53		177
01		651 N	513	-0-	-138	-0-	86	1	370	2	N	52		229
*02		1015 N	897	-0-	-118	-0-	47	1	826	2	N	22		251
03		775 N	553	-0-	-222	-0-	96	1	457	2	N	-0-	183 1	68

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
RHODE, D. W. -19-														
WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.// 76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950						
M	O	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
*08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-			666	1	6146	2	Y	56		370
								62	9						
*09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-			685	1	5432	3	Y	-0-	191 1	179
*10	5735 X	1682	-0-	-4053	-0-			188	1	1494	3	Y	-0-		179
*11	5880 X	28	-0-	-5852	-0-			3	1	25	3	Y	-0-		179
*12	6076 X	22	-0-	-6054	-0-			3	1	19	3	Y	-0-		179
*01	6510 X	31	-0-	-6479	-0-			4	1	27	3	Y	-0-	52 1	127
*02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-							Y	-0-		127
03	1674 X	1245	-0-	-429	-0-			109	1	1136	3	Y	-0-		127

LINDHOLM 86		WELL #: 1		RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985			TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A						
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-			46	1	367	3	N	-0-		50
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-			51	1	384	3	N	-0-		50
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-			51	1	346	3	N	-0-		50
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-			57	1	355	3	N	-0-		50
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-			51	1	332	3	N	-0-		50
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-			38	1	392	3	N	-0-		50

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148						
10	341 N	278	-0-	-63	-0-			35	1	243	3	N	-0-		95
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-			103	1	689	3	N	6		101
								7	9						
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-			93	1	557	3	N	3		104
								3	9						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-			89	1	466	3	N	2		106
								2	9						
02	783 N	549	-0-	-234	-0-			67	1	440	3	N	38		144
								42	9						
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-			49	1	512	3	N	-0-	129 1	15

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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
LINDHOLM 84												
76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

LINDHOLM 86-1												
WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372												
10	1240	N	816	-0-	-424	-0-	103	1	713	3	N	141
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	170	1	1140	3	N	147
							7	9				
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	171	1	1028	3	N	156
							10	9				
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	166	1	1027	3	N	161
							6	9				
02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	147	1	964	3	N	169
							9	9				
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	103	1	1070	3	N	174
							6	9				

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT												
76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
169313												
WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830												
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UMMA RESOURCES, LLC												
WHEELER, CLIFTON ET AL												
875670												
WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858												
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT												
76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
076861												
WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188												
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	175	1	1151	2	N	27
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	172	1	1105	2	N	27
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	179	1	1066	2	N	27
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	171	1	975	2	N	27
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	2	N	27
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	49
							24	9				

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)		//CONT.//		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				
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
10		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-				N	-0-				-0-
11		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-				N	-0-				-0-
12		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				N	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-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-

RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 263279	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 8234	PERF. 5415	-		8428				
10		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16040	2	176	9	N	160	223	1	180
11		18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18183	2	286	9	N	260	185	1	255
12		15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15763	2	232	9	N	211	179	1	287
01		15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15240	2	213	9	N	194	183	1	298
02		12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	12612	2	163	9	N	148	192	1	254
03		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			254

RHODE RANCH				WELL #: 1302	RRCID -> 264546	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8160	-		8174	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - P/A 03/25/15												

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

LEWIS				WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508	-		4670	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	14B2	EXT	-0-	-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		
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE (OLMOS 1800)												
GILLEY, SAM D.			77552 725		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA	
DECLLEENE			306100		RRCID -> 115152			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855	
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	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)												
GILLEY, SAM D.			77552 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA	
DECLLEENE			306100		RRCID -> 113359			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			77755 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
HOPKINS, C. D. -A-			252131		RRCID -> 072157			COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A	
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	46	1	295	3	Y	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	252	-0-	252	252	34	1	218	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	215	-0-	215	467	27	1	188	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	201	-0-	201	668	25	1	176	3	Y	-0-	-0-

HILLIN, T. A.												
STEWART			388787		RRCID -> 167503			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434	
10	1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-	-0-
11	1560 X	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-	-0-
12	1612 X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
01	1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-	-0-
02	1450 X	1242	-0-	-208	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
03	1395 X	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-	-0-

DEEL												
			WELL #: 2		RRCID -> 249373			COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934	
10	1147 X	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-	-0-
11	1110 X	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-	-0-
12	1023 X	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-	-0-
01	1085 X	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-	-0-
02	1015 X	788	-0-	-227	-0-	788	2			N	-0-	-0-
03	1085 X	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO												
GLASSCOCK			743213		RRCID -> 138324			COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	143	2			N	-0-	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477								
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	406 N	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041				
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	570 N	330	-0-	-240	-0-	330	2	N	-0-			-0-
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2	N	-0-			-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760				
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2	N	-0-			-0-
12	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
02	290 N	38	-0-	-252	-0-	38	2	N	-0-			-0-
03	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2	N	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502				
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
 GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	900	-0-	-185	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	937	-0-	-113	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12	1023 X	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

10	868 X	703	-0-	-165	-0-	703	2		N	-0-			-0-
11	870 X	612	-0-	-258	-0-	612	2		N	-0-			-0-
12	899 X	813	-0-	-86	-0-	813	2		N	-0-			-0-
01	899 X	691	-0-	-208	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	783 X	639	-0-	-144	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	806 X	727	-0-	-79	-0-	727	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-	-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	2	N	-0-	-0-
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2	N	-0-	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780		
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-
12	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2	N	-0-	-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-	-0-
02	261 N	171	-0-	-90	-0-	171	2	N	-0-	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808		
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-	-0-
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	2	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	2	N	-0-	-0-
03	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2	N	-0-	-0-

3-M ENERGY CORPORATION		953706		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896		
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701								
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653		
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2	N	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2	N	-0-	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
3-M ENERGY CORPORATION		//CONT.// 953706							
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2609 - 2644
M	O	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
10	403 X	336	-0-	-67	-0-	336 2	N	-0-	-0-
11	390 X	335	-0-	-55	-0-	335 2	N	-0-	-0-
12	403 X	301	-0-	-102	-0-	301 2	N	-0-	-0-
01	403 X	298	-0-	-105	-0-	298 2	N	-0-	-0-
02	348 X	308	-0-	-40	-0-	308 2	N	-0-	-0-
03	341 X	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-	-0-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID ->	139153	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	4295 PERF. 2530 - 2568
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2	N	-0-	-0-
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514 2	N	-0-	-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2	N	-0-	-0-
01	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-	-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID ->	143501	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005 PERF. 3736 - 3907
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2	N	-0-	-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2	N	-0-	-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2	N	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID ->	144749	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3672 - 3722
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2	N	-0-	-0-
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CMR ENERGY, L. P.		120636		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID ->	201491	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7685 PERF. 5860 - 7685
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
GENESIS WELL SERVICE				300210								
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393	
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WILLIAMS				1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	288 1	2270 3	N	5		18
11		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	237 1	1564 3	N	2		20
12		1612 X	1359	-0-	-253	-0-	241 1	1117 3	N	1	11 1	10
01		1612 X	752	-0-	-860	-0-	94 1	655 3	N	3		13
*02		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	201 1	1819 3	N	6	8 1	11
*03		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	190 1	1965 3	N	3		14

NEW WORLD ENERGY												
DELANGE UNIT		606120		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
BAIN, W. S. UNIT		647284		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656		
10		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1240 2	3 9	N	3		43
11		1290 X	1051	-0-	-239	-0-	1050 2	1 9	N	1		44
12		1333 X	1035	-0-	-298	-0-	1035 2		N	-0-		44
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		44
02		1247 X	700	-0-	-547	-0-	700 2		N	-0-		44
03		1240 X	205	-0-	-1035	-0-	205 2		N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A												
WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570				
10		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	963 2	74 9	N	67		87
11		1050 X	546	-0-	-504	-0-	485 2	61 9	N	55		142
12		1271 X	907	-0-	-364	-0-	850 2	57 9	N	52	168 1	26
01		405 X	405	-0-	-0-	-0-	308 2	97 9	N	88	90 1	24
02		1189 X	367	-0-	-822	-0-	301 2	66 9	N	60		84
03		1023 X	316	-0-	-707	-0-	210 2	106 9	N	96		180

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A												
WELL #: 1		RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

ROOS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1		RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630				
10		248 X	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-		-0-
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
12		341 X	222	-0-	-119	-0-	222 2		N	-0-		-0-
01		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02		435 X	190	-0-	-245	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03		465 X	130	-0-	-335	-0-	130 2		N	-0-		-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15											

SACATOSA (OLMOS)				79451 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CHITTIM, N. J.				WELL #: 6427	RRCID -> 189537	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1117 - 1152		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)
BIRCH, J. M.
O'MEARA

79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
071336
WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC
BOWMAN

479852
WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)
L & J EXPLORATION, LLC
HITCHCOCK -A- UNIT

79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
479852
WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

10	1364 #	1222	-0-	-142	-0-	1222 2		N	-0-			83
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			83
12	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171 2		N	-0-			83
01	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960 2		N	-0-			83
02	1276 #	806	-0-	-470	-0-	806 2		N	-0-			83
03	1209 #	1050	-0-	-159	-0-	1050 2		N	-0-			83

BOWMAN

WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014

SALT FLAT (NAVARRO)
DST OIL COMPANY
TILLER, J. R.

79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
229342
WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HAYES-EZZELL		WELL #:		2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		3064	3064	-0-	-0-	8174	129 1	2905 3	N	27		152	
11		2400	2259	-0-	-141	8033	30 9 78 1	2167 3	N	13		165	
12		2480	1392	-0-	-1088	6945	14 9 52 1	1340 3	N	-0-		165	
01		2480	1912	-0-	-568	6377	67 1	1845 3	N	-0-		165	
02		2320	2279	-0-	-41	6336	106 1	2170 3	N	3		168	
03		2480	3907	-0-	1427	7763	3 9 191 1 37 9	3679 3	N	34		202	

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
GUBBELS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		4340	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-		4	
11		4200	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-		4	
12		4340	-0-	-0-	-4340	-0-			Y	-0-		4	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		8	
11		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-			Y	-0-		8	
12		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	-0-		8	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

GUBBELS		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WHEELER, CLIFTON		252058										
WELL #:		7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-		7
11		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	-0-		7
12		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-		7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

WHEELER, CLIFTON		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #:		8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN			
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058													
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9440 - 9462
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9470 - 9600
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9783 - 9794
10	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	33108 X	-0-	-0-	-33108	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		13

SCHAFER-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230										
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC		945921										
MAVERICK COUNTY		WATER BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6347 - 6885
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2	N	-0-			-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
DANIEL, M. K.		WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806		
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
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 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		
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		-0-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948		
10	1240 X	1145	-0-	-95	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
11	1200 X	1125	-0-	-75	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
12	1209 X	1133	-0-	-76	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
01	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-		N	-0-		-0-
03	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890		
10	1364 X	1292	-0-	-72	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
11	1320 X	1148	-0-	-172	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
12	1488 X	1440	-0-	-48	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
01	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-		N	-0-		-0-
03	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1296 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778		
10	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11	1080 X	1077	-0-	-3	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
12	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
01	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-		N	-0-		-0-
*03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006		
10	1147 X	875	-0-	-272	-0-	875 2	N	-0-		-0-
11	1110 X	681	-0-	-429	-0-	681 2	N	-0-		-0-
12	1023 X	886	-0-	-137	-0-	886 2	N	-0-		-0-
01	1023 X	439	-0-	-584	-0-	439 2	N	-0-		-0-
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
03	899 X	701	-0-	-198	-0-	701 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	AMT	CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		2	RRCID ->	169723	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	6206	PERF. 5178 - 5941
10	682 X	592	-0-	-90	-0-	592 2		N	-0-		-0-
11	660 X	568	-0-	-92	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-
*03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID ->	169724	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 5170 - 6000
10	1178 X	1103	-0-	-75	-0-	1103 2		N	-0-		-0-
11	1140 X	1072	-0-	-68	-0-	1072 2		N	-0-		-0-
12	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
01	1178 X	1139	-0-	-39	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		-0-
03	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID ->	169725	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5252 - 5969
10	403 X	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-		-0-
11	390 X	289	-0-	-101	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03	465 X	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		3	RRCID ->	171141	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4730 - 5280
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
10	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389 2		N	-0-		70
11	1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289 2		N	-0-		70
12	1333 X	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-		70
01	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	1270 2		N	-0-		70
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-		70
03	1395 X	1221	-0-	-174	-0-	1221 2		N	-0-		70
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
11	390 X	288	-0-	-102	-0-	288 2		N	-0-		-0-
12	465 X	279	-0-	-186	-0-	279 2		N	-0-		-0-
01	465 X	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-		-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-
03	434 X	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275
10	248 X	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	240 X	179	-0-	-61	-0-	179 2		N	-0-		-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03	279 X	267	-0-	-12	-0-	267 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 #:		5	RRCID -> 171456	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 4140	- 4843		
M	O	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
10	775 X	459	-0-	-316	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	750 X	549	-0-	-201	-0-	549 2	N	-0-			-0-
12	775 X	646	-0-	-129	-0-	646 2	N	-0-			-0-
01	651 X	488	-0-	-163	-0-	488 2	N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-			-0-
03	651 X	526	-0-	-125	-0-	526 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID -> 171457	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 5711	PERF. 4409	- 4835		
10	651 X	586	-0-	-65	-0-	586 2	N	-0-			-0-
11	630 X	484	-0-	-146	-0-	484 2	N	-0-			-0-
12	651 X	491	-0-	-160	-0-	491 2	N	-0-			-0-
01	589 X	489	-0-	-100	-0-	489 2	N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
03	589 X	539	-0-	-50	-0-	539 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID -> 171458	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5121	- 5939		
10	1147 X	967	-0-	-180	-0-	967 2	N	-0-			-0-
11	1110 X	917	-0-	-193	-0-	917 2	N	-0-			-0-
12	992 X	948	-0-	-44	-0-	948 2	N	-0-			-0-
01	992 X	954	-0-	-38	-0-	954 2	N	-0-			-0-
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-		N	-0-			-0-
03	961 X	943	-0-	-18	-0-	943 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171459	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4790	- 4803		
10	310 X	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			-0-
11	300 X	255	-0-	-45	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12	341 X	190	-0-	-151	-0-	190 2	N	-0-			-0-
01	341 X	221	-0-	-120	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-		N	-0-			-0-
03	310 X	224	-0-	-86	-0-	224 2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	- 5596		
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2	N	-0-			-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-			-0-
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	- 5887		
10	1705 X	1481	-0-	-224	-0-	1481 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
12	1519 X	1434	-0-	-85	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
01	1519 X	1419	-0-	-100	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-		N	-0-			-0-
03	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	1388 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	- 4878		
10	93 X	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	90 X	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12	62 X	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			-0-
03	62 X	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5200 - 5623
10	341 X	286	-0-	-55	-0-	286 2	N	-0-		46
11	330 X	281	-0-	-49	-0-	281 2	N	-0-		46
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		46
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		46
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-		N	-0-		46
03	279 X	274	-0-	-5	-0-	274 2	N	-0-		46
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5248 - 5426
10	1395 X	1222	-0-	-173	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
11	1350 X	1144	-0-	-206	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
12	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
01	1271 X	1187	-0-	-84	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-		N	-0-		-0-
03	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 4787 - 5382
10	620 X	575	-0-	-45	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	572 2	N	-0-		-0-
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-		-0-
*03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 4830 - 5556
10	527 X	488	-0-	-39	-0-	488 2	N	-0-		-0-
11	510 X	470	-0-	-40	-0-	470 2	N	-0-		-0-
12	496 X	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-		-0-
01	496 X	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-		-0-
03	496 X	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5167 - 5882
10	961 X	833	-0-	-128	-0-	833 2	N	-0-		-0-
11	930 X	807	-0-	-123	-0-	807 2	N	-0-		-0-
12	868 X	824	-0-	-44	-0-	824 2	N	-0-		-0-
01	837 X	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-		-0-
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-		N	-0-		-0-
03	837 X	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628 - 5693
10	434 X	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	420 X	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	465 X	393	-0-	-72	-0-	393 2	N	-0-		-0-
01	465 X	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-		-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-		-0-
03	434 X	413	-0-	-21	-0-	413 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 #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986			
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
10	341 X	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
11	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
12	341 X	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	-0-	
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-	-0-	
03	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-	
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540			
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	308	2	N	-0-	-0-	
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
12	341 X	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-	-0-	
03	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542			
10	217 X	122	-0-	-95	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
11	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-	
03	620 X	472	-0-	-148	-0-	472	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248			
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2	N	-0-	-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-	-0-	
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-	-0-	

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616			
10	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	-0-	
*03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-	-0-	
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. M. K. DANIEL IIIA		//CONT.// //CONT.//	83704 300 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	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5122	-	5896	
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2	N	-0-			-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2	N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10	RRCID -> 181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	5090	-	5642
10	682 X	606	-0-	-76	-0-	606 2	N	-0-			-0-
11	660 X	519	-0-	-141	-0-	519 2	N	-0-			-0-
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	589 2	N	-0-			-0-
01	620 X	587	-0-	-33	-0-	587 2	N	-0-			-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-			-0-
03	620 X	467	-0-	-153	-0-	467 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6	RRCID -> 181891	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4664	-	5408
10	1705 X	1403	-0-	-302	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-		N	-0-			-0-
*03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6	RRCID -> 181939	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5168	-	5490
10	248 X	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-			-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-			-0-
03	279 X	259	-0-	-20	-0-	259 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701	RRCID -> 182709	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4776	-	5816
10	527 X	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-			-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-		N	-0-			-0-
03	527 X	492	-0-	-35	-0-	492 2	N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5	RRCID -> 182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974	-	5890
10	651 X	590	-0-	-61	-0-	590 2	N	-0-			-0-
11	630 X	564	-0-	-66	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12	620 X	573	-0-	-47	-0-	573 2	N	-0-			-0-
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-
*03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 702	RRCID -> 182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154	-	5882
10	186 X	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	180 X	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-			-0-
03	155 X	146	-0-	-9	-0-	146 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 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
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624							
10	1488 X	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1470 X	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
*03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700							
10	155 X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968							
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	527 X	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756							
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020							
10	806 X	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	840 X	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	868 X	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
*03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4776	-	5824							
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527 X	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109		WELL #: 7		RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	-	5788							
10	186 X	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186 X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 110		WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2263 X	2088	-0-	-175	-0-	2088	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666	
10	775 X	631	-0-	-144	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 X	613	-0-	-137	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894	
10	1147 X	885	-0-	-262	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 X	833	-0-	-277	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 X	837	-0-	-124	-0-	837	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930 X	831	-0-	-99	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	899 X	801	-0-	-98	-0-	801	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986	
10	496 X	448	-0-	-48	-0-	448	2	N	-0-	-0-	-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806	
10	1705 X	1514	-0-	-191	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1650 X	1421	-0-	-229	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 X	1446	-0-	-259	-0-	1446	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1705 X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672	
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 X	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 X	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	434 X	387	-0-	-47	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700	
10	589 X	557	-0-	-32	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 X	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//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	BALANCE

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5010 - 5957
10	1178 X	1085	-0-	-93	-0-	1085 2	N	-0-	-0-
11	1140 X	1073	-0-	-67	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
12	1147 X	1075	-0-	-72	-0-	1075 2	N	-0-	-0-
01	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1060 2	N	-0-	-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-		N	-0-	-0-
03	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056 2	N	-0-	-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5008 - 5932
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-	-0-
11	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581 2	N	-0-	-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-	-0-
01	1674 X	1439	-0-	-235	-0-	1439 2	N	-0-	-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-		N	-0-	-0-
03	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4678 - 5660
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-	-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4659 - 0
10	1891 X	1384	-0-	-507	-0-	1384 2	N	-0-	-0-
11	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343 2	N	-0-	-0-
12	1798 X	1551	-0-	-247	-0-	1551 2	N	-0-	-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-	-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-		N	-0-	-0-
*03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-	-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:	12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4980 - 5708
10	2821 X	2375	-0-	-446	-0-	2375 2	N	-0-	-0-
11	2730 X	2292	-0-	-438	-0-	2292 2	N	-0-	-0-
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	2544 2	N	-0-	-0-
01	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2474 2	N	-0-	-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-		N	-0-	-0-
03	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 4495 - 5605
10	775 X	517	-0-	-258	-0-	517 2	N	-0-	-0-
11	750 X	501	-0-	-249	-0-	501 2	N	-0-	-0-
12	775 X	641	-0-	-134	-0-	641 2	N	-0-	-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-	-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-	-0-
*03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 4694 - 5622
10	527 X	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-	-0-
11	510 X	371	-0-	-139	-0-	371 2	N	-0-	-0-
12	527 X	500	-0-	-27	-0-	500 2	N	-0-	-0-
01	496 X	479	-0-	-17	-0-	479 2	N	-0-	-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-	-0-
03	496 X	451	-0-	-45	-0-	451 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-				-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-				-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-				-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-				-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "4A"				WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894		
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-				-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-				-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-				-0-
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042 2		N	-0-				-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-				-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	724 2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3B"				WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976		
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993 2		N	-0-				-0-
11	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895 2		N	-0-				-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933 2		N	-0-				-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	848 2		N	-0-				-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-				-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801 2		N	-0-				-0-

HALLIE BLACK 4B				WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776		
10	558	X	486	-0-	-72	-0-	486 2		N	-0-				-0-
11	540	X	395	-0-	-145	-0-	395 2		N	-0-				-0-
12	589	X	424	-0-	-165	-0-	424 2		N	-0-				-0-
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	426 2		N	-0-				-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-				-0-
03	496	X	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624		
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-				-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-				-0-
12	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873 2		N	-0-				-0-
01	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879 2		N	-0-				-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-				-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE 4A				WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728		
10	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914 2		N	-0-				-0-
11	4200	X	3673	-0-	-527	-0-	3673 2		N	-0-				-0-
12	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	3954 2		N	-0-				-0-
01	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849 2		N	-0-				-0-
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-			N	-0-				-0-
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839		
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-				-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-				-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		N	-0-				-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2		N	-0-				-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-				-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922		
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
10		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	N	-0-			-0-
11		570 N	387	-0-	-183	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12		589 N	398	-0-	-191	-0-	398 2	N	-0-			-0-
01		434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2	N	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-			-0-
03		403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955		
10		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 2	N	-0-			-0-
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-			-0-
03		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659		
10		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2	N	-0-			-0-
11		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2	N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-			-0-
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	741 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813		
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773 2	N	-0-			-0-
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
01		2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-		N	-0-			-0-
03		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2	N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000 - 5915		
10		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-		N	-0-			-0-
03		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2	N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754 - 5510		
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-		N	-0-			-0-
*03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914 - 5858		
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2	N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-			-0-
03		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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		
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
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 160348	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5064	- 5096		
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		1	RRCID -> 118864	COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4231	- 5185		
MALONE "12"											
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860		
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
02	580 N	509	-0-	-71	-0-	509 2	N	-0-			-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2	N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2	Y	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-			-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-			-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	Y	-0-			-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID -> 203271	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 4174	- 4184		
10	527 X	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-			-0-
11	510 X	449	-0-	-61	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12	496 X	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-			-0-
01	465 X	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02	435 X	427	-0-	-8	-0-	425 2	N	-2	2 9	2 8	-0-
*03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-				-0-
01	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	-2		2	8	-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-				-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-				-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-				-0-
12	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			Y	-0-				-0-
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-				-0-
02	1682 N	1479	-0-	-203	-0-	1479	2			Y	-0-				-0-
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			Y	-0-				-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
 TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	3			N	-0-				-0-
11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	3			N	-0-				-0-
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-				-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-				-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736	3			N	-0-				-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-				-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-				-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

10	310 X	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-				-0-
11	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-				-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
01	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-				-0-
02	290 X	66	-0-	-224	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-				-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-				-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-				-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880													
DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE		N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-				-0-
11	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-				-0-
12	217 X	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-				-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-				-0-
02	203 X	175	-0-	-28	-0-	175	3			N	-0-				-0-
03	186 X	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732		-		5804	
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-				-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-				-0-
02	696 N	326	-0-	-370	-0-	326	3			N	-0-				-0-
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716		-		5756	
10	930 N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-				-0-
11	810 N	409	-0-	-401	-0-	409	3			N	-0-				-0-
12	1023 N	452	-0-	-571	-0-	452	3			N	-0-				-0-
01	651 N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-				-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2	8			-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245		-		5709	
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-				-0-
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-				-0-
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2	8			-0-
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	255	3			N	-0-				-0-
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-				-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336		-		5658	
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
11	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
12	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-				-0-
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-				-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710		-		5742	
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-				-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-				-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-				-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-				-0-
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	626	3			N	-0-				-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) TEMA OIL AND GAS COMPANY DANIEL, M. K.		//CONT.//	83704 300 841329	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	22 1	1038 2	Y		-0-			-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	21 1	960 2	Y		-0-			-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	21 1	894 2	Y		-0-			-0-
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	20 1	935 2	Y		-0-			-0-
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28 1	1280 2	Y		-0-			-0-
*03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30 1	1347 2	Y		-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	15 1	727 2	Y		-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	20 1	931 2	Y		-0-			-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	18 1	796 2	Y		-0-			-0-
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	22 1	1035 2	Y		-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	20 1	936 2	Y		-0-			-0-
*03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	19 1	860 2	Y		-0-			-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 2	Y		-0-			-0-
11		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	24 1	1121 2	Y		-0-			-0-
12		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	25 1	1104 2	Y		-0-			-0-
01		1271 N	1077	-0-	-194	-0-	23 1	1054 2	Y		-0-			-0-
02		1102 N	901	-0-	-201	-0-	19 1	882 2	Y		-0-			-0-
*03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30 1	1344 2	Y		-0-			-0-
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	16 1	785 2	Y		-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	15 1	714 2	Y		-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	17 1	738 2	Y		-0-			-0-
01		806 N	718	-0-	-88	-0-	15 1	703 2	Y		-0-			-0-
02		696 N	693	-0-	-3	-0-	15 1	678 2	Y		-0-			-0-
*03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	17 1	743 2	Y		-0-			-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	8 1	389 2	Y		-0-			-0-
11		420 N	347	-0-	-73	-0-	7 1	340 2	Y		-0-			-0-
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	9 1	374 2	Y		-0-			-0-
01		403 N	317	-0-	-86	-0-	7 1	310 2	Y		-0-			-0-
02		348 N	239	-0-	-109	-0-	5 1	234 2	Y		-0-			-0-
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	8 1	340 2	Y		-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 1	635 2	Y		-0-			-0-
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	13 1	598 2	Y		-0-			-0-
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	13 1	558 2	Y		-0-			-0-
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	13 1	596 2	Y		-0-			-0-
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	13 1	574 2	Y		-0-			-0-
*03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	14 1	612 2	Y		-0-			-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	4 1	178 2	Y		-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	Y		-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	6 1	249 2	Y		-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	Y		-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	Y		-0-			-0-
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	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 #:		5	RRCID ->	160753	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5187 - 5788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	798	-0-	-102	-0-	17	1	781	2	Y	-0-	-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	2	Y	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	2	Y	-0-	-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	15	1	730	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	691	-0-	-149	-0-	15	1	676	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	703	-0-	-134	-0-	16	1	687	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	15	1	691	2	Y	-0-	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	Y	-0-	-0-
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1208	2	Y	-0-	-0-
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	2	Y	-0-	-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	26	1	1115	2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	23	1	1061	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1014	-0-	-117	-0-	22	1	992	2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	24	1	1081	2	Y	-0-	-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	Y	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
02	377 N	20	-0-	-357	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	22	1	963	2	Y	-0-	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y	-0-	-0-
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	20	1	906	2	Y	-0-	-0-
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	21	1	923	2	Y	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	Y	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	Y	-0-	-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	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 #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4775 - 5646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	19	1	900	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 - 5767	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	9	1	436	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	9	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	9	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 - 5646	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	4	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	4	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	4	1	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266 - 5783	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	5	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	4	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136 - 5704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686 - 5574	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	12	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	10	1	477	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	465	-0-	-28	-0-	10	1	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	11	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769	
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	20	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	17	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	18	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4218 - 5005	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-		4 1	176 2	N	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-		4 1	170 2	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-		4 1	168 2	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-		4 1	164 2	N	-0-			-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-		3 1	157 2	N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-		4 1	162 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5198 - 5812	
10	620 N	439	-0-	-181	-0-		9 1	430 2	N	-0-			-0-
11	840 N	332	-0-	-508	-0-		7 1	325 2	N	-0-			-0-
12	620 N	411	-0-	-209	-0-		9 1	402 2	N	-0-			-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-		8 1	387 2	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		7 1	314 2	N	-0-			-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		11 1	501 2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #:		6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5498 - 5934	
10	775 N	564	-0-	-211	-0-		11 1	553 2	N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-		16 1	762 2	N	-0-			-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-		16 1	690 2	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-		13 1	590 2	N	-0-			-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-		14 1	651 2	N	-0-			-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-		18 1	801 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 164285		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5432 - 6068	
10	682 N	622	-0-	-60	-0-		13 1	609 2	N	-0-			-0-
11	690 N	583	-0-	-107	-0-		12 1	571 2	N	-0-			-0-
12	682 N	556	-0-	-126	-0-		13 1	543 2	N	-0-			-0-
01	620 N	541	-0-	-79	-0-		11 1	530 2	N	-0-			-0-
02	551 N	484	-0-	-67	-0-		10 1	474 2	N	-0-			-0-
03	558 N	506	-0-	-52	-0-		11 1	495 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 164287		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5336 - 6010	
10	930 X	773	-0-	-157	-0-		16 1	757 2	N	-0-			-0-
11	900 X	804	-0-	-96	-0-		17 1	787 2	N	-0-			-0-
12	930 X	800	-0-	-130	-0-		18 1	782 2	N	-0-			-0-
01	837 X	734	-0-	-103	-0-		16 1	718 2	N	-0-			-0-
02	783 X	718	-0-	-65	-0-		15 1	703 2	N	-0-			-0-
03	837 X	641	-0-	-196	-0-		14 1	627 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 164288		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5223 - 6093	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-		8 1	383 2	N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-		8 1	374 2	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-		9 1	396 2	N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-		8 1	371 2	N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		11 1	515 2	N	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		12 1	523 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		10		RRCID -> 164559		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4849 - 5713	
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-		12 1	590 2	N	-0-			-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-		7 1	318 2	N	-0-			-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-		7 1	321 2	N	-0-			-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-		8 1	357 2	N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-		10 1	445 2	N	-0-			-0-
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-		12 1	519 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 #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
M	O	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	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	14 1	694 2	N	-0-	-0-	
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	14 1	651 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	9 1	394 2	N	-0-	-0-	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14 1	644 2	N	-0-	-0-	
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	16 1	715 2	N	-0-	-0-	
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	8 1	376 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	26 1	1268 2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	26 1	1186 2	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	30 1	1291 2	N	-0-	-0-	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	28 1	1301 2	N	-0-	-0-	
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	27 1	1256 2	N	-0-	-0-	
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31 1	1387 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	N	-0-	-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10 1	464 2	N	-0-	-0-	
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	11 1	480 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	11 1	486 2	N	-0-	-0-	
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	11 1	490 2	N	-0-	-0-	
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	12 1	528 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	14 1	688 2	N	-0-	-0-	
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	15 1	701 2	N	-0-	-0-	
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16 1	698 2	N	-0-	-0-	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	16 1	730 2	N	-0-	-0-	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	709 2	N	-0-	-0-	
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16 1	726 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
10	434 X	408	-0-	-26	-0-	8 1	400 2	N	-0-	-0-	
11	420 X	416	-0-	-4	-0-	9 1	407 2	N	-0-	-0-	
12	434 X	408	-0-	-26	-0-	9 1	399 2	N	-0-	-0-	
01	434 X	359	-0-	-75	-0-	8 1	351 2	N	-0-	-0-	
02	406 X	376	-0-	-30	-0-	8 1	368 2	N	-0-	-0-	
03	434 X	424	-0-	-10	-0-	9 1	415 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174		
10	403 X	374	-0-	-29	-0-	8 1	366 2	N	-0-	-0-	
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	8 1	394 2	N	-0-	-0-	
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	11 1	486 2	N	-0-	-0-	
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	10 1	444 2	N	-0-	-0-	
02	377 X	348	-0-	-29	-0-	8 1	340 2	N	-0-	-0-	
03	496 X	312	-0-	-184	-0-	7 1	305 2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080		
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16 1	779 2	N	-0-	-0-	
11	660 N	323	-0-	-337	-0-	7 1	316 2	N	-0-	-0-	
12	651 N	325	-0-	-326	-0-	7 1	318 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	337	-0-	-469	-0-	7 1	330 2	N	-0-	-0-	
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	6 1	298 2	N	-0-	-0-	
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	11 1	479 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 #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746		
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
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	15	1	743	2	N	-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	-0-
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-
01	744 X	95	-0-	-649	-0-	2	1	93	2	N	-0-
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	1	1	19	2	N	-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606		
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	10	1	455	2	N	-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	10	1	446	2	N	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	8	1	370	2	N	-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744		
10	1085 N	246	-0-	-839	-0-	5	1	241	2	N	-0-
11	510 N	181	-0-	-329	-0-	4	1	177	2	N	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	4	1	190	2	N	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	2	N	-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153		
10	868 N	645	-0-	-223	-0-	13	1	632	2	N	-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	14	1	673	2	N	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	2	N	-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	12	1	543	2	N	-0-
02	667 N	661	-0-	-6	-0-	14	1	647	2	N	-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	13	1	569	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102		
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	N	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-
						7	9				192

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190		
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	10	1	484	2	N	-0-
12	651 X	464	-0-	-187	-0-	10	1	454	2	N	-0-
01	651 X	396	-0-	-255	-0-	8	1	388	2	N	-0-
02	609 X	309	-0-	-300	-0-	7	1	302	2	N	-0-
03	589 X	91	-0-	-498	-0-	2	1	89	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.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	160 2	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	4 1	205 2	N	-0-			-0-
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	5 1	196 2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 2	N	-0-			-0-
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	4 1	168 2	N	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5 1	237 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145				
10	1302 X	715	-0-	-587	-0-	15 1	700 2	N	-0-			-0-
11	1260 X	873	-0-	-387	-0-	18 1	855 2	N	-0-			-0-
12	1302 X	628	-0-	-674	-0-	14 1	614 2	N	-0-			-0-
01	775 X	635	-0-	-140	-0-	13 1	622 2	N	-0-			-0-
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	15 1	684 2	N	-0-			-0-
03	899 X	804	-0-	-95	-0-	18 1	786 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591				
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	3 1	144 2	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 2	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	284 2	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	4 1	181 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825				
10	961 N	870	-0-	-91	-0-	18 1	852 2	N	-0-			-0-
11	960 N	881	-0-	-79	-0-	19 1	862 2	N	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 1	905 2	N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	19 1	887 2	N	-0-			-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	19 1	872 2	N	-0-			-0-
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	19 1	854 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662				
10	2108 X	1299	-0-	-809	-0-	26 1	1273 2	N	-0-			-0-
11	2040 X	1217	-0-	-823	-0-	26 1	1191 2	N	-0-			-0-
12	1984 X	1436	-0-	-548	-0-	32 1	1404 2	N	-0-			-0-
01	1519 X	1361	-0-	-158	-0-	29 1	1332 2	N	-0-			-0-
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	28 1	1278 2	N	-0-			-0-
03	1426 X	1313	-0-	-113	-0-	29 1	1284 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243				
10	1395 X	911	-0-	-484	-0-	19 1	892 2	N	-0-			-0-
11	1350 X	858	-0-	-492	-0-	18 1	840 2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1092	-0-	-210	-0-	25 1	1067 2	N	-0-			-0-
01	1147 X	805	-0-	-342	-0-	17 1	788 2	N	-0-			-0-
02	928 X	908	-0-	-20	-0-	19 1	889 2	N	-0-			-0-
03	1085 X	1038	-0-	-47	-0-	23 1	1015 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468				
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	439 2	N	-0-			-0-
11	480 N	349	-0-	-131	-0-	7 1	342 2	N	-0-			-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	8 1	360 2	N	-0-			-0-
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	7 1	343 2	N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 2	N	-0-			-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 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 #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4924 - 4939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	2	N	-0-
11	750 X	744	-0-	-6	-0-	16	1	728	2	N	-0-
12	930 X	795	-0-	-135	-0-	18	1	777	2	N	-0-
01	930 X	745	-0-	-185	-0-	16	1	729	2	N	-0-
02	870 X	693	-0-	-177	-0-	15	1	678	2	N	-0-
03	806 X	679	-0-	-127	-0-	15	1	664	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4947 - 5236	
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	N	-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	-0-
12	837 X	805	-0-	-32	-0-	18	1	787	2	N	-0-
01	837 X	686	-0-	-151	-0-	15	1	671	2	N	-0-
02	783 X	700	-0-	-83	-0-	15	1	685	2	N	-0-
03	837 X	649	-0-	-188	-0-	14	1	635	2	N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4297 - 4733	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	5	1	242	2	N	-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	5	1	233	2	N	-0-
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	4	1	172	2	N	-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	4	1	169	2	N	-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4648 - 5309	
10	744 X	532	-0-	-212	-0-	11	1	521	2	N	-0-
11	720 X	524	-0-	-196	-0-	11	1	513	2	N	-0-
12	651 X	486	-0-	-165	-0-	11	1	475	2	N	-0-
01	527 X	463	-0-	-64	-0-	10	1	453	2	N	-0-
02	493 X	432	-0-	-61	-0-	9	1	423	2	N	-0-
03	527 X	485	-0-	-42	-0-	11	1	474	2	N	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4808 - 5373	
10	713 X	588	-0-	-125	-0-	12	1	576	2	N	-0-
11	690 X	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	N	-0-
12	620 X	567	-0-	-53	-0-	13	1	554	2	N	-0-
01	620 X	541	-0-	-79	-0-	11	1	530	2	N	-0-
02	580 X	530	-0-	-50	-0-	11	1	519	2	N	-0-
03	589 X	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4198 - 4955	
10	775 N	491	-0-	-284	-0-	10	1	481	2	N	-0-
11	720 N	266	-0-	-454	-0-	6	1	260	2	N	-0-
12	558 N	305	-0-	-253	-0-	7	1	298	2	N	-0-
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	7	1	313	2	N	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-

MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4588 - 4859	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	2	N	-0-
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	5	1	228	2	N	-0-
12	496 N	235	-0-	-261	-0-	5	1	230	2	N	-0-
01	496 N	241	-0-	-255	-0-	5	1	236	2	N	-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	4	1	196	2	N	-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	4	1	181	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 #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	270 2	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	4 1	196 2	N	-0-		-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	5 1	203 2	N	-0-		-0-
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	4 1	178 2	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	N	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	4 1	181 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331			
10	527 X	458	-0-	-69	-0-	9 1	449 2	N	-0-		-0-
11	510 X	440	-0-	-70	-0-	9 1	431 2	N	-0-		-0-
12	496 X	432	-0-	-64	-0-	10 1	422 2	N	-0-		-0-
01	465 X	435	-0-	-30	-0-	9 1	426 2	N	-0-		-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	9 1	430 2	N	-0-		-0-
03	465 X	411	-0-	-54	-0-	9 1	402 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001			
10	1271 X	1256	-0-	-15	-0-	26 1	1230 2	N	-0-		-0-
11	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	25 1	1172 2	N	-0-		-0-
12	1395 X	1226	-0-	-169	-0-	28 1	1198 2	N	-0-		-0-
01	1395 X	1118	-0-	-277	-0-	24 1	1094 2	N	-0-		-0-
02	1218 X	1014	-0-	-204	-0-	22 1	992 2	N	-0-		-0-
03	1271 X	1120	-0-	-151	-0-	25 1	1095 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
10	806 X	702	-0-	-104	-0-	14 1	688 2	N	-0-		-0-
11	990 X	667	-0-	-323	-0-	14 1	653 2	N	-0-		-0-
12	1023 X	691	-0-	-332	-0-	16 1	675 2	N	-0-		-0-
01	1023 X	688	-0-	-335	-0-	15 1	673 2	N	-0-		-0-
02	725 X	640	-0-	-85	-0-	14 1	626 2	N	-0-		-0-
03	713 X	678	-0-	-35	-0-	15 1	663 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402			
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	5 1	218 2	N	-0-		-0-
11	240 X	210	-0-	-30	-0-	4 1	206 2	N	-0-		-0-
12	248 X	210	-0-	-38	-0-	5 1	205 2	N	-0-		-0-
01	248 X	201	-0-	-47	-0-	4 1	197 2	N	-0-		-0-
02	203 X	189	-0-	-14	-0-	4 1	185 2	N	-0-		-0-
03	217 X	210	-0-	-7	-0-	5 1	205 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412			
10	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	26 1	1266 2	N	-0-		-0-
11	1230 X	1097	-0-	-133	-0-	23 1	1074 2	N	-0-		-0-
12	1333 X	1239	-0-	-94	-0-	28 1	1211 2	N	-0-		-0-
01	1333 X	794	-0-	-539	-0-	17 1	777 2	N	-0-		-0-
02	1247 X	937	-0-	-310	-0-	20 1	917 2	N	-0-		-0-
03	1302 X	810	-0-	-492	-0-	18 1	792 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330			
10	279 X	212	-0-	-67	-0-	4 1	208 2	N	-0-		-0-
11	270 X	254	-0-	-16	-0-	5 1	249 2	N	-0-		-0-
12	434 X	266	-0-	-168	-0-	6 1	260 2	N	-0-		-0-
01	434 X	261	-0-	-173	-0-	6 1	255 2	N	-0-		-0-
02	406 X	229	-0-	-177	-0-	5 1	224 2	N	-0-		-0-
*03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 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 #: 1174		RRCID ->	177476	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4150	-	4918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1085 X	869	-0-	-216	-0-	18 1	851 2	N	N	-0-			-0-
11		1050 X	782	-0-	-268	-0-	16 1	766 2	N	N	-0-			-0-
12		1023 X	728	-0-	-295	-0-	16 1	712 2	N	N	-0-			-0-
01		992 X	818	-0-	-174	-0-	17 1	801 2	N	N	-0-			-0-
02		946 X	946	-0-	-0-	-0-	20 1	926 2	N	N	-0-			-0-
*03		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	24 1	1060 2	N	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID ->	179023	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4728	-	5346	
10		930 X	797	-0-	-133	-0-	16 1	781 2	N	N	-0-			-0-
11		900 X	705	-0-	-195	-0-	15 1	690 2	N	N	-0-			-0-
12		930 X	595	-0-	-335	-0-	13 1	582 2	N	N	-0-			-0-
01		806 X	326	-0-	-480	-0-	7 1	319 2	N	N	-0-			-0-
02		754 X	629	-0-	-125	-0-	13 1	616 2	N	N	-0-			-0-
03		806 X	687	-0-	-119	-0-	15 1	672 2	N	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID ->	179294	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4446	-	5226	
10		992 X	829	-0-	-163	-0-	17 1	812 2	N	N	-0-			-0-
11		960 X	802	-0-	-158	-0-	17 1	785 2	N	N	-0-			-0-
12		961 X	844	-0-	-117	-0-	19 1	825 2	N	N	-0-			-0-
01		961 X	855	-0-	-106	-0-	18 1	837 2	N	N	-0-			-0-
02		899 X	720	-0-	-179	-0-	15 1	705 2	N	N	-0-			-0-
*03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	20 1	903 2	N	N	-0-			-0-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID ->	179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894	-	5724	
10		868 X	794	-0-	-74	-0-	16 1	778 2	N	N	-0-			-0-
11		840 X	766	-0-	-74	-0-	16 1	750 2	N	N	-0-			-0-
12		775 X	758	-0-	-17	-0-	17 1	741 2	N	N	-0-			-0-
01		806 X	741	-0-	-65	-0-	16 1	725 2	N	N	-0-			-0-
02		754 X	684	-0-	-70	-0-	15 1	669 2	N	N	-0-			-0-
03		806 X	745	-0-	-61	-0-	16 1	729 2	N	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370	-	5038	
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	10 1	493 2	N	N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2	N	N	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	10 1	421 2	N	N	-0-			-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	10 1	447 2	N	N	-0-			-0-
02		464 N	425	-0-	-39	-0-	9 1	416 2	N	N	-0-			-0-
*03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590	-	5648	
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 1	332 2	N	N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	7 1	346 2	N	N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	338 2	N	N	-0-			-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	7 1	302 2	N	N	-0-			-0-
02		348 N	276	-0-	-72	-0-	6 1	270 2	N	N	-0-			-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	6 1	271 2	N	N	-0-			-0-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID ->	181818	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4778	-	5792	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 23		RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4820 - 5016		
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
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	2 1	85 2	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 1	78 2	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	74 2	N	-0-			-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	2 1	71 2	N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 1	78 2	N	-0-			-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10		RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5168 - 6288		
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	16 1	784 2	N	-0-			-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	16 1	749 2	N	-0-			-0-
12	651 X	637	-0-	-14	-0-	14 1	623 2	N	-0-			-0-
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	21 1	968 2	N	-0-			-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	19 1	890 2	N	-0-			-0-
*03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	19 1	857 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 33		RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4726 - 5615		
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-			-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	13 1	612 2	N	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	14 1	588 2	N	-0-			-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	12 1	549 2	N	-0-			-0-
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	12 1	533 2	N	-0-			-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	13 1	562 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5711 - 6372		
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	9 1	440 2	N	-0-			-0-
11	600 X	506	-0-	-94	-0-	11 1	495 2	N	-0-			-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	21 1	925 2	N	-0-			-0-
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	14 1	634 2	N	-0-			-0-
03	961 X	560	-0-	-401	-0-	12 1	548 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4730 - 5615		
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	22 1	1070 2	N	-0-			-0-
11	1080 X	1048	-0-	-32	-0-	22 1	1026 2	N	-0-			-0-
12	1116 X	1049	-0-	-67	-0-	24 1	1025 2	N	-0-			-0-
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	21 1	986 2	N	-0-			-0-
02	1044 X	914	-0-	-130	-0-	20 1	894 2	N	-0-			-0-
03	1085 X	1002	-0-	-83	-0-	22 1	980 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4826 - 5429		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	15 1	726 2	N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16 1	751 2	N	-0-			-0-
12	930 N	769	-0-	-161	-0-	17 1	752 2	N	-0-			-0-
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	15 1	686 2	N	-0-			-0-
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	13 1	592 2	N	-0-			-0-
03	775 N	584	-0-	-191	-0-	13 1	571 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214		
10	1147 X	1046	-0-	-101	-0-	21 1	1025 2	N	-0-			-0-
11	1140 X	1096	-0-	-44	-0-	23 1	1073 2	N	-0-			-0-
12	1178 X	1073	-0-	-105	-0-	24 1	1049 2	N	-0-			-0-
01	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	21 1	985 2	N	-0-			-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	24 1	1076 2	N	-0-			-0-
03	1147 X	1130	-0-	-17	-0-	25 1	1105 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068	
M O	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
10	868 X	752	-0-	-116	-0-	15	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
11	810 X	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	49	1	2106	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	42	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372 - 6094	
10	899 X	874	-0-	-25	-0-	18	1	856	2	N	-0-	-0-	
11	870 X	824	-0-	-46	-0-	17	1	807	2	N	-0-	-0-	
12	899 X	812	-0-	-87	-0-	18	1	794	2	N	-0-	-0-	
01	899 X	784	-0-	-115	-0-	17	1	767	2	N	-0-	-0-	
02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	-0-	-0-	
*03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	23	1	1031	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189 - 4927	
10	806 X	775	-0-	-31	-0-	16	1	759	2	N	-0-	-0-	
11	780 X	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-	-0-	
12	806 X	725	-0-	-81	-0-	16	1	709	2	N	-0-	-0-	
01	806 X	682	-0-	-124	-0-	14	1	668	2	N	-0-	-0-	
02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	2	N	-0-	-0-	
*03	928 X	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632 - 5567	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MEADOWS		WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468 - 5025	
10	372 X	277	-0-	-95	-0-	6	1	271	2	N	-0-	-0-	
11	825 X	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	N	-0-	-0-	
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-	-0-	
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-	-0-	
02	812 X	658	-0-	-154	-0-	14	1	644	2	N	-0-	-0-	
03	868 X	639	-0-	-229	-0-	14	1	625	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 - 5494	
10	961 X	618	-0-	-343	-0-	13	1	605	2	N	-0-	-0-	
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	N	-0-	-0-	
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	22	1	976	2	N	-0-	-0-	
01	861 X	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-	-0-	
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997	2	N	-0-	-0-	
*03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	2	N	-0-	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 - 5494	
10	713 X	628	-0-	-85	-0-	13	1	615	2	N	-0-	-0-	
11	780 X	231	-0-	-549	-0-	5	1	226	2	N	-0-	-0-	
12	806 X	274	-0-	-532	-0-	6	1	268	2	N	-0-	-0-	
01	806 X	258	-0-	-548	-0-	5	1	253	2	N	-0-	-0-	
02	696 X	228	-0-	-468	-0-	5	1	223	2	N	-0-	-0-	
03	620 X	154	-0-	-466	-0-	3	1	151	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 #: 1173				RRCID -> 189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578	-	5040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		558 X	475	-0-	-83	-0-		10 1	465 2	N	-0-			-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-		12 1	554 2	N	-0-			-0-
12		537 X	537	-0-	-0-	-0-		12 1	525 2	N	-0-			-0-
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-		12 1	542 2	N	-0-			-0-
02		551 X	460	-0-	-91	-0-		10 1	450 2	N	-0-			-0-
03		589 X	528	-0-	-61	-0-		12 1	516 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R				RRCID -> 191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848	-	4877
10		372 X	151	-0-	-221	-0-		3 1	148 2	N	-0-			-0-
11		575 X	575	-0-	-0-	-0-		12 1	563 2	N	-0-			-0-
12		604 X	604	-0-	-0-	-0-		14 1	590 2	N	-0-			-0-
01		596 X	596	-0-	-0-	-0-		13 1	583 2	N	-0-			-0-
02		558 X	558	-0-	-0-	-0-		12 1	546 2	N	-0-			-0-
*03		607 X	607	-0-	-0-	-0-		13 1	594 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1177				RRCID -> 193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753	-	5637
10		1240 X	1099	-0-	-141	-0-		22 1	1077 2	N	-0-			-0-
11		1200 X	450	-0-	-750	-0-		9 1	441 2	N	-0-			-0-
12		1240 X	435	-0-	-805	-0-		10 1	425 2	N	-0-			-0-
01		1209 X	423	-0-	-786	-0-		9 1	414 2	N	-0-			-0-
02		1073 X	412	-0-	-661	-0-		9 1	403 2	N	-0-			-0-
03		1085 X	436	-0-	-649	-0-		10 1	426 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1107				RRCID -> 197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4736	-	5345
10		806 X	781	-0-	-25	-0-		16 1	765 2	N	-0-			-0-
11		810 X	189	-0-	-621	-0-		4 1	185 2	N	-0-			-0-
12		837 X	521	-0-	-316	-0-		12 1	509 2	N	-0-			-0-
01		837 X	678	-0-	-159	-0-		14 1	664 2	N	-0-			-0-
02		754 X	514	-0-	-240	-0-		11 1	503 2	N	-0-			-0-
03		775 X	391	-0-	-384	-0-		9 1	382 2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11				RRCID -> 211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	4860	-	5768
10		775 X	680	-0-	-95	-0-		14 1	666 2	N	-0-			-0-
11		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		21 1	979 2	N	-0-			-0-
12		990 X	990	-0-	-0-	-0-		22 1	968 2	N	-0-			-0-
01		944 X	944	-0-	-0-	-0-		20 1	924 2	N	-0-			-0-
02		957 X	886	-0-	-71	-0-		19 1	867 2	N	-0-			-0-
03		1023 X	975	-0-	-48	-0-		22 1	953 2	N	-0-			-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9				RRCID -> 221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4820	-	5910
10		496 X	479	-0-	-17	-0-		10 1	469 2	N	-0-			-0-
11		828 X	828	-0-	-0-	-0-		17 1	811 2	N	-0-			-0-
12		641 X	641	-0-	-0-	-0-		14 1	627 2	N	-0-			-0-
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-		12 1	559 2	N	-0-			-0-
02		812 X	638	-0-	-174	-0-		14 1	624 2	N	-0-			-0-
03		868 X	660	-0-	-208	-0-		15 1	645 2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1108				RRCID -> 222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	5304	-	5718
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		2 1	111 2	N	-0-			-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-		13 1	626 2	N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-		11 1	457 2	N	-0-			-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-		12 1	536 2	N	-0-			-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-		15 1	698 2	N	-0-			-0-
*03		754 N	754	-0-	-0-	-0-		17 1	737 2	N	-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 #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	372 X	340	-0-	-32	-0-	7	1	333	2	N	-0-				-0-
11	390 X	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-				-0-
12	403 X	116	-0-	-287	-0-	3	1	113	2	N	-0-				-0-
01	403 X	102	-0-	-301	-0-	2	1	100	2	N	-0-				-0-
02	348 X	79	-0-	-269	-0-	2	1	77	2	N	-0-				-0-
03	341 X	85	-0-	-256	-0-	2	1	83	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509						
10	465 X	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	2	N	-0-				-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-				-0-
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	N	-0-				-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-				-0-
02	493 X	354	-0-	-139	-0-	8	1	346	2	N	-0-				-0-
03	527 X	470	-0-	-57	-0-	10	1	460	2	N	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488						
10	558 X	552	-0-	-6	-0-	11	1	541	2	N	-0-				-0-
11	540 X	472	-0-	-68	-0-	10	1	462	2	N	-0-				-0-
12	558 X	472	-0-	-86	-0-	11	1	461	2	N	-0-				-0-
01	558 X	443	-0-	-115	-0-	9	1	434	2	N	-0-				-0-
02	522 X	310	-0-	-212	-0-	7	1	303	2	N	-0-				-0-
03	558 X	291	-0-	-267	-0-	6	1	285	2	N	-0-				-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700						
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-				187
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	14	1	646	2	N	-0-				187
12	806 N	582	-0-	-224	-0-	13	1	569	2	N	-0-				187
01	806 N	561	-0-	-245	-0-	12	1	549	2	N	-0-				187
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	13	1	597	2	N	-0-				187
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-				187

WTG EXPLORATION		945220													
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555						
10	806 X	803	-0-	-3	-0-	16	1	787	2	N	-0-				-0-
11	840 X	730	-0-	-110	-0-	15	1	715	2	N	-0-				-0-
12	868 X	417	-0-	-451	-0-	9	1	408	2	N	-0-				-0-
01	868 X	707	-0-	-161	-0-	15	1	692	2	N	-0-				-0-
02	783 X	635	-0-	-148	-0-	14	1	621	2	N	-0-				-0-
03	806 X	623	-0-	-183	-0-	14	1	609	2	N	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859						
10	2728 N	2482	-0-	-246	-0-	334	1	2148	3	Y	-0-				-0-
11	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	337	1	2260	3	Y	-0-				-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	2585	-0-	2585	2585	350	1	2235	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	2438	-0-	2438	5023	311	1	2127	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	2572	-0-	2572	7595	325	1	2247	3	Y	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303							
M	O	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
10	155 N	120	-0-	-35	-0-		16	1	104	3	Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		15	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		11	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	69	-0-	69	69		9	1	60	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	56	-0-	56	125		7	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	42	-0-	42	167		5	1	37	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768							
10	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-		327	1	2102	3	Y	-0-			-0-
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-		594	1	3985	3	Y	-0-			-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		429	1	2968	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	3340	-0-	3340	3340		452	1	2888	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3047	-0-	3047	6387		389	1	2658	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	3176	-0-	3176	9563		402	1	2774	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450							
10	3782 X	2821	-0-	-961	-0-		379	1	2442	3	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3071	-0-	-589	-0-		398	1	2673	3	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3400	-0-	-289	-0-		429	1	2971	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	3651	-0-	3651	3651		494	1	3157	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	3244	-0-	3244	6895		414	1	2830	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	3205	-0-	3205	10100		405	1	2800	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087							
10	9951 X	7825	-0-	-2126	-0-		1052	1	6773	3	Y	-0-			-0-
11	9270 X	8089	-0-	-1181	-0-		1049	1	7040	3	Y	-0-			-0-
12	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-		1022	1	7077	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	8821	-0-	8821	8821		1194	1	7627	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8368	-0-	8368	17189		1067	1	7301	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	8761	-0-	8761	25950		1108	1	7653	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177							
10	8091 X	6187	-0-	-1904	-0-		832	1	5355	3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	6876	-0-	-624	-0-		891	1	5985	3	Y	-0-			-0-
12	7688 X	6859	-0-	-829	-0-		866	1	5993	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	7341	-0-	7341	7341		994	1	6347	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	6922	-0-	6922	14263		883	1	6039	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	7194	-0-	7194	21457		910	1	6284	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688							
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-		32	1	208	3	Y	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		29	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-		28	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	268	-0-	268	268		36	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	237	-0-	237	505		30	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	201	-0-	201	706		25	1	176	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253							
10	1705 N	1389	-0-	-316	-0-		187	1	1202	3	N	-0-			-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		210	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		178	1	1232	3	N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		216	1	1377	3	N	-0-			-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		202	1	1385	3	N	-0-			-0-
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		211	1	1455	3	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131																			
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856											
M	O	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									
10	837 N	219	-0-	-618	-0-		29	1	190	3	Y	-0-		-0-									
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		15	1	104	3	Y	-0-		-0-									
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		16	1	108	3	Y	-0-		-0-									
01	T. A.	179	-0-	179	179		24	1	155	3	Y	-0-		-0-									
02	T. A.	596	-0-	596	775		76	1	520	3	Y	-0-		-0-									
03	T. A.	765	-0-	765	1540		97	1	668	3	Y	-0-		-0-									
FOUR SQUARE RANCH "B"													WELL #:	543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-									
03	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	
10	1209 N	1079	-0-	-130	-0-		145	1	934	3	Y	-0-		-0-									
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		147	1	989	3	Y	-0-		-0-									
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		134	1	931	3	Y	-0-		-0-									
01	T. A.	1102	-0-	1102	1102		149	1	953	3	Y	-0-		-0-									
02	T. A.	1037	-0-	1037	2139		132	1	905	3	Y	-0-		-0-									
03	T. A.	1100	-0-	1100	3239		139	1	961	3	Y	-0-		-0-									
FOUR SQUARE RANCH "A"													WELL #:	0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698	
10	4371 X	2693	-0-	-1678	-0-		362	1	2331	3	Y	-0-		-0-									
11	3930 X	3671	-0-	-259	-0-		476	1	3195	3	Y	-0-		-0-									
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		476	1	3296	3	Y	-0-		-0-									
01	T. A.	4173	-0-	4173	4173		565	1	3608	3	Y	-0-		-0-									
02	T. A.	3507	-0-	3507	7680		447	1	3060	3	Y	-0-		-0-									
03	T. A.	3749	-0-	3749	11429		474	1	3275	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	
10	3996 X	3108	-0-	-888	-0-		186	1	2922	3	N	-0-		-0-									
11	2850 X	2675	-0-	-175	-0-		140	1	2535	3	N	-0-		-0-									
12	2945 X	2572	-0-	-373	-0-		164	1	2408	3	N	-0-		-0-									
01	2945 X	2616	-0-	-329	-0-		170	1	2446	3	N	-0-		-0-									
02	2755 X	2528	-0-	-227	-0-		154	1	2374	3	N	-0-		-0-									
03	2945 X	2448	-0-	-497	-0-		158	1	2290	3	N	-0-		-0-									
FOUR SQUARE RANCH													WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019	
10	34549 X	8712	-0-	-25837	-0-		521	1	8191	3	N	-0-		-0-									
11	11340 X	5673	-0-	-5667	-0-		297	1	5376	3	N	-0-		-0-									
12	11718 X	5270	-0-	-6448	-0-		336	1	4934	3	N	-0-		-0-									
01	11718 X	5817	-0-	-5901	-0-		378	1	5439	3	N	-0-		-0-									
02	8149 X	4923	-0-	-3226	-0-		300	1	4623	3	N	-0-		-0-									
03	8711 X	6431	-0-	-2280	-0-		414	1	6017	3	N	-0-		-0-									

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.// 606617										
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 196315			COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717		
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	
10		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	460	1	7233	3	N	-0-	
11		7380 X	7052	-0-	-328	-0-	369	1	6683	3	N	-0-	
12		7626 X	6832	-0-	-794	-0-	436	1	6396	3	N	-0-	
01		7626 X	7037	-0-	-589	-0-	458	1	6579	3	N	-0-	
02		7134 X	6430	-0-	-704	-0-	391	1	6039	3	N	-0-	
03		7626 X	6849	-0-	-777	-0-	441	1	6408	3	N	-0-	

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 200402			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825		
10		7595 X	5619	-0-	-1976	-0-	336	1	5283	3	N	-0-	
11		7350 X	5116	-0-	-2234	-0-	268	1	4848	3	N	-0-	
12		7595 X	5318	-0-	-2277	-0-	339	1	4979	3	N	-0-	
01		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	399	1	5738	3	N	-0-	
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	338	1	5210	3	N	-0-	
03		5611 X	5516	-0-	-95	-0-	355	1	5161	3	N	-0-	

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 205608			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644		
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	219	1	3451	3	N	-0-	
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	171	1	3105	3	N	-0-	
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	206	1	3024	3	N	-0-	
01		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	214	1	3070	3	N	-0-	
02		2929 X	2738	-0-	-191	-0-	167	1	2571	3	N	-0-	
03		3131 X	2664	-0-	-467	-0-	172	1	2492	3	N	-0-	

RICHARDSON			WELL #: 2		RRCID -> 205641			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 206726			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682		
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	N	-0-	
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-	
12		1116 N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	3	N	-0-	
01		930 N	860	-0-	-70	-0-	55	1	805	3	N	-0-	
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	43	1	675	3	N	-0-	
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-	

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 208095			COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866		
10		4728 X	2963	-0-	-1765	-0-	177	1	2786	3	N	-0-	
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	152	1	2761	3	N	-0-	
12		2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171	1	2505	3	N	-0-	
01		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	169	1	2437	3	N	-0-	
02		2610 X	2065	-0-	-545	-0-	126	1	1939	3	N	-0-	
03		2790 X	2208	-0-	-582	-0-	142	1	2066	3	N	-0-	

HUNT			WELL #: 1		RRCID -> 208917			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620		
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	233	1	3663	3	N	-0-	
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	207	1	3751	3	N	-0-	
12		3937 X	2698	-0-	-1239	-0-	172	1	2526	3	N	-0-	
01		3937 X	1639	-0-	-2298	-0-	107	1	1532	3	N	-0-	
02		3683 X	2599	-0-	-1084	-0-	158	1	2441	3	N	-0-	
03		3937 X	3249	-0-	-688	-0-	209	1	3040	3	N	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617												
HUNT			WELL #:		4402	RRCID ->	212535	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6720 - 6948					
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

10		3100 N	4064	-0-	964	2102	243	1	3821	3	N	-0-					-0-
11		3000 N	3487	-0-	487	2589	183	1	3304	3	N	-0-					-0-
12		5109 X	2520	-0-	-2589	-0-	161	1	2359	3	N	-0-					-0-
01		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	3	N	-0-					-0-
02		2233 X	2068	-0-	-165	-0-	126	1	1942	3	N	-0-					-0-
03		2387 X	1990	-0-	-397	-0-	128	1	1862	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 - 6791					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815					
10		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	411	1	6462	3	N	-0-					-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5863	3	N	-0-					-0-
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	362	1	5309	3	N	-0-					-0-
01		5518 X	5508	-0-	-10	-0-	358	1	5150	3	N	-0-					-0-
02		5162 X	3595	-0-	-1567	-0-	219	1	3376	3	N	-0-					-0-
03		5518 X	3579	-0-	-1939	-0-	231	1	3348	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		//CONT.//		84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 167911	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 2330	PERF. 1768	- 1780	
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
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554			CNTY: ATASCOSA			
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	- 1032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	- 1024	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	- 1016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE						CODE	CODE			CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF.	1052 - 1068
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1090 - 1134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1070 - 1130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1064 - 1179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR.				721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER, L. M. JR.				874056								
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-	-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2				N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-	-0-
03	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2				N	-0-	-0-

HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID ->	201319	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 - 5574	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-	-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2				N	-0-	-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				N	-0-	-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2				N	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	542 1	6433 2	N	52		307
							57 9					
11		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	566 1	9012 2	N	53		360
							58 9					
12		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	582 1	8631 2	N	46	182 1	224
							51 9					
01		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	435 1	6991 2	N	53		277
							58 9					
02		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	549 1	8595 2	N	82		359
							90 9					
*03		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	560 1	8474 2	N	53	181 1	231
							58 9					

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

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON												
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524												
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
11		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2			2
12		1581 X	139	-0-	-1442	-0-	139	2			N	-0-			2
01		1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-			2
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			2
*03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			2

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	245	1	2295	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		2790 X	963	-0-	-1827	-0-	28	1	935	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
02		2523 X	1108	-0-	-1415	-0-	18	1	1090	2	N	-0-			-0-
03		2542 X	2398	-0-	-144	-0-	171	1	2227	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	1244	1	983	2	N	-0-			-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1115	1	990	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	922	-0-	-1465	-0-	40	1	882	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1832	-0-	-400	-0-	297	1	1535	2	N	-0-			-0-
02		2030 N	920	-0-	-1110	-0-	93	1	827	2	N	-0-			-0-
*03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1			1
12		651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-			1
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			1
02		1537 N	1306	-0-	-231	-0-	1306	2			N	-0-			1
*03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	51 1	40 2	N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	20 1	17 2	N	-0-		-0-
12		403 N	9	-0-	-394	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	4 1	20 2	N	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-		-0-
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	N	-0-		-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216												
10		2666 N	2122	-0-	-544	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483 2	1 9	N	1		1
12		2542 N	297	-0-	-2245	-0-	297 2		N	-0-		1
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-		1
02		1421 N	1274	-0-	-147	-0-	1274 2		N	-0-		1
*03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		1

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184												
10		2639 N	2626	-0-	-13	-0-	254 1	2372 2	N	-0-		-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	174 1	2330 2	N	-0-		-0-
12		2418 N	1276	-0-	-1142	-0-	37 1	1239 2	N	-0-		-0-
01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
02		2262 N	1374	-0-	-888	-0-	22 1	1352 2	N	-0-		-0-
*03		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156 1	2030 2	N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610												
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 1	200 2	N	-0-		-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 2	N	-0-		-0-
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
02		203 N	23	-0-	-180	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A												
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	3 1	872 2	N	1	1 8	-0-
12		713 N	187	-0-	-526	-0-	187 2		N	-0-		-0-
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-		-0-
02		841 N	231	-0-	-610	-0-	231 2		N	-0-		-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9	N	1	1 8	-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206												
10		930 N	756	-0-	-174	-0-	756 2		N	-0-		-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	3 1	709 2	N	-0-		-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-899		N	-0-		-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
02		696 N	209	-0-	-487	-0-	208 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1357	-0-	-348	-0-		1357	2			N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		5	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	764	-0-	-786	-0-		2	1	762	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1076	-0-	-288	-0-		1076	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	607	-0-	-669	-0-		607	2			N	-0-			-0-
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2			N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
10	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-		6574	2			N	-0-			-0-
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-		7253	2	2	9	N	-0-			2
12	7533 X	587	-0-	-6946	-0-		587	2			N	-0-			2
01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-		8031	2			N	-0-			2
02	7047 X	6910	-0-	-137	-0-		6910	2			N	-0-			2
03	7502 X	6862	-0-	-640	-0-		6862	2			N	-0-			2

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
10	3627 X	2843	-0-	-784	-0-		1589	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3202	-0-	-308	-0-		1696	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	740	-0-	-3197	-0-		32	1	708	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2355	-0-	-1582	-0-		382	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	1571	-0-	-1793	-0-		159	1	1412	2	N	-0-			-0-
*03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		430	1	2938	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
10	3100 N	3843	-0-	743	7057		371	1	3472	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	4440	-0-	1440	8497		309	1	4131	2	N	-0-			-0-
12	9804 X	1307	-0-	-8497	-0-		37	1	1270	2	N	-0-			-0-
01	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4330	2			N	-0-			-0-
02	2059 X	1478	-0-	-581	-0-		23	1	1455	2	N	-0-			-0-
*03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		290	1	3778	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
10	2976 X	2257	-0-	-719	-0-		2257	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	2509	-0-	-371	-0-		10	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-		3	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2526	-0-	-512	-0-		2526	2			N	-0-			-0-
02	2436 X	640	-0-	-1796	-0-		640	2			N	-0-			-0-
03	2604 X	2409	-0-	-195	-0-		2409	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
10	1953 N	1179	-0-	-774	-0-		1179	2			N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		4	1	1067	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	661	-0-	-734	-0-		1	1	660	2	N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	470	-0-	-574	-0-		470	2			N	-0-			-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-		603	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051															
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-		1218	2			N	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		4	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	554	-0-	-593	-0-		1	1	553	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	939	-0-	-270	-0-		939	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	349	-0-	-695	-0-		349	2			N	-0-			-0-
03	558 N	494	-0-	-64	-0-		494	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SUTTON PRODUCING CORP.				831283								
APPLING				WELL #:	1	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10066 - 10152
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
10	7564 X	7493	-0-	-71	-0-	7493	2		N	-0-		-0-
11	7320 X	7094	-0-	-226	-0-	7094	2		N	-0-		-0-
12	7564 X	3686	-0-	-3878	-0-	3683	2	3 9	N	3 8		-0-
01	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-		-0-
02	7018 X	6156	-0-	-862	-0-	6156	2		N	-0-		-0-
03	7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2		N	-0-		-0-

APPLING				WELL #:	2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10066 - 10256
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-		-0-
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-		-0-
12	3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-		-0-
02	2900 X	2069	-0-	-831	-0-	2069	2		N	-0-		-0-
03	3100 X	2283	-0-	-817	-0-	2283	2		N	-0-		-0-

APPLING				WELL #:	3	RRCID ->	133551	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10088 - 10247
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
11	1260 N	725	-0-	-535	-0-	725	2		N	-0-		-0-
12	930 N	221	-0-	-709	-0-	221	2		N	-0-		-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		-0-

REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186
10	2790 X	1335	-0-	-1455	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
11	2700 X	1296	-0-	-1404	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2		N	-0-		-0-
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-		-0-
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-		-0-
*03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-		-0-

REEVES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2		N	-0-		-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2		N	-0-		-0-
12	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2		N	-0-		-0-
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	466	2		N	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-

PRYOR				WELL #:	2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193
10	1736 N	974	-0-	-762	-0-	974	2		N	-0-		-0-
11	1710 N	757	-0-	-953	-0-	757	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	465	-0-	-744	-0-	465	2		N	-0-		-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-

PRYOR				WELL #:	3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1437	-0-	-543	-0-	1437	2		N	-0-		-0-
12	1798 N	657	-0-	-1141	-0-	657	2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
11	5250 X	3115	-0-	-2135	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
12	5425 X	2061	-0-	-3364	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
02	5133 X	4944	-0-	-189	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	4584	-0-	-903	-0-	4584	2		N	-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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: DIMMIT					
ALDERMAN, EZRA		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124		
10	744 N	442	-0-	-302	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12	527 N	173	-0-	-354	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9974 - 10061		
10	899 N	448	-0-	-451	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	720 N	511	-0-	-209	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-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	04/01/2009	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 4609 - 4631		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231														
GUTIERREZ		WELL #: 1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	72	1	5460	2	N	115	178	1	1	8	252
11	6150 X	5253	-0-	-897	-0-	127	9	4953	2	N	94					346
12	5859 X	5348	-0-	-511	-0-	197	1	5024	2	N	108	180	1			274
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	103	9	5275	2	N	240	180	1			334
02	5307 X	5303	-0-	-4	-0-	276	1	361	9	N	328	358	1			304
*03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	264	9	5186	2	N	397	357	1			344
						4942	1									
						51	1									
						437	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
CHATO 23		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	638	3	Y	7	10	1	1	8	1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	8	9	587	3	Y	5	1	8			5
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	41	1	516	3	Y	2	1	8			6
01	682 X	562	-0-	-120	-0-	6	9	521	3	Y	-0-	5	1			1
02	638 X	566	-0-	-72	-0-	2	9	523	3	Y	-0-					1
03	682 X	534	-0-	-148	-0-	41	1	494	3	Y	1	1	8			1
						39	1									
						1	9									

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001				TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1054 N	385	-0-	-669	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	723	-0-	-207	-0-	66	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	62	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	49	1	624	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001				TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	525	-0-	-126	-0-	48	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	76	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	243	-0-	-842	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	60	1	763	3	Y	-0-					-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	66	1	794	3	Y	-0-					-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659				
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	90 1	1060 3	Y	42	25 1	1 8		35
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	46 9	78 1	Y	19	33 1	1 8		20
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	21 9	119 1	Y	44	63 1	1 8		-0-
01	1240 X	850	-0-	-390	-0-	48 9	89 1	Y	42	34 1	1 8		7
02	1276 X	1103	-0-	-173	-0-	46 9	107 1	Y	28	23 1			12
03	1364 X	694	-0-	-670	-0-	31 9	64 1	Y	20	29 1			3
						22 9							

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700				
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 3	Y	-0-				1
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	Y	1	1 8			1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	1 9	16 1	Y	-0-				1
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	14 1	170 3	Y	-0-				1
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	14 1	167 3	Y	-0-				1
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15 1	193 3	Y	-0-				1

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650				
10	465 N	251	-0-	-214	-0-	17 1	234 3	Y	-0-				-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-				-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	24 1	237 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	15 1	192 3	Y	-0-				-0-
02	290 N	183	-0-	-107	-0-	14 1	169 3	Y	-0-				-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	13 1	158 3	Y	-0-				-0-

CHATO 27		WELL #: 4		RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590				
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	76 1	1030 3	Y	-0-				-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1	772 3	Y	-0-				-0-
12	1302 N	741	-0-	-561	-0-	67 1	674 3	Y	-0-				-0-
01	1116 N	714	-0-	-402	-0-	52 1	662 3	Y	-0-				-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	71 1	858 3	Y	-0-				-0-
03	744 N	663	-0-	-81	-0-	49 1	614 3	Y	-0-				-0-

CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990				
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	10 1	141 3	Y	-0-				-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-				-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	7 1	77 3	Y	-0-				-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	11 1	103 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CHATO 27		//CONT.// //CONT.//		87251 500 499978		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
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 UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-	
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	5			5	
								6	9								
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	2	1	3	
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			3	
*03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			3	

CHATO 22A		WELL #:		27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729					
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	528	3	Y	-0-			15	
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	507	3	Y	1	1	8	15	
								1	9								
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	534	3	Y	-0-			15	
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	455	3	Y	-0-			15	
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	445	3	Y	-0-			15	
03		589 N	428	-0-	-161	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			15	

CHATO 27		WELL #:		24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639					
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	25	32	1	13	
								28	9								
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	28	9	Y	25			38	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	13	1	8	50	
								14	9								
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	26	1	1 8 24	
								1	9								
02		87 N	29	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			24	
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			24	

CHATO 27		WELL #:		3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568					
10		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	-0-	73	1	1048	3	Y	-0-			-0-	
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	930	3	Y	-0-			-0-	
12		1085 N	918	-0-	-167	-0-	-0-	63	1	855	3	Y	-0-			-0-	
01		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	-0-	79	1	935	3	Y	-0-			-0-	
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	923	3	Y	-0-			-0-	
*03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	Y	-0-			-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #:		5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756					
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	N	48	42	1	1 8 23	
								53	9								
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	55	9	N	50	35	1	38	
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	219	3	N	12	25	1	25	
								13	9								
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3	63	9	N	57	82	1	-0-	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	23			23	
								25	9								
*03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	671	3	N	81	93	1	11	
								89	9								

CHATO 27		WELL #:		3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	3	Y	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-	-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	23	1	533	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	28	1	503	3	Y	-0-	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-	-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	-0-	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	3	Y	-0-	11
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-	11
12	837 N	649	-0-	-188	-0-	27	1	622	3	Y	-0-	11
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	3	Y	-0-	11
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	Y	-0-	11
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-	11

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	19	1	694	3	Y	-0-	11
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-	11
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	25	1	596	3	Y	-0-	11
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	-0-	11
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	-0-	11
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-	11

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	1	-0-
						1	9					
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	Y	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	Y	-0-	-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	505	-0-	-301	-0-	37	1	468	3	Y	-0-	-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
12	341 N	149	-0-	-192	-0-	4	1	145	3	N	-0-	-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	3	N	-0-	-0-
02	203 N	109	-0-	-94	-0-	1	1	108	3	N	-0-	-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
10	2201 X	1844	-0-	-357	-0-	127	1	1717	3	Y	-0-	15
11	2130 X	945	-0-	-1185	-0-	62	1	883	3	Y	-0-	15
12	2201 X	397	-0-	-1804	-0-	36	1	361	3	Y	-0-	15
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	125	1	1592	3	Y	-0-	15
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-	15
*03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-	15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

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
10	527 N	133	-0-	-394	-0-	9 1	124 3	Y	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	108 1	1078 3	Y	22	1 8		21
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24 9	74 1	Y	-0-			21
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74 1	67 1	Y	2			23
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	2 9	66 1	Y	2			25
						2 9						

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63 1	850 3	Y	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	54 1	771 3	Y	-0-			-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	59 1	594 3	Y	-0-			-0-
01	899 N	525	-0-	-374	-0-	38 1	487 3	Y	-0-			-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64 1	773 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	47 1	597 3	Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

10	992 N	914	-0-	-78	-0-	100 1	813 3	N	1	1 8		21
						1 9						
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	86 1	744 3	N	-0-			21
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	127 1	766 3	N	6	1 8		26
						7 9						
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	106 1	767 3	N	-0-			26
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	120 1	734 3	N	-0-			26
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	140 1	789 3	N	1	1 8		26
						1 9						

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

10	279 N	242	-0-	-37	-0-	27 1	215 3	Y	-0-			1
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25 1	214 3	Y	1	1 8		1
						1 9						
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	38 1	233 3	Y	-0-			1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	237 3	Y	1	1 8		1
						1 9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42 1	257 3	Y	-0-			1
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	34 1	190 3	Y	1	1 8		1
						1 9						

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	489 3	Y	51	73 1		15
						56 9						
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	88 1	1268 3	Y	32			47
						35 9						
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	135 1	1347 3	Y	19			66
						21 9						
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	94 1	1195 3	Y	-0-	47 1		19
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86 1	1037 3	Y	2			21
						2 9						
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74 1	934 3	Y	-0-			21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565
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	
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428	3	Y	-0-	2
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-	2
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	64	1	385	3	Y	-0-	2
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	54	1	392	3	Y	-0-	2
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	3	Y	-0-	2
*03	434 N	409	-0-	-25	-0-	61	1	348	3	Y	-0-	2

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	118	-0-	118	118	9	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	102	-0-	102	220	8	1	94	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	102	-0-	102	322	10	1	92	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7490 - 7527
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	84	1	682	3	Y	-0-	10
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	803	3	Y	-0-	10
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-	10
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	Y	-0-	10
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	830	3	Y	-0-	10
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-	10

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	45	3	Y	3	21
						3	9					
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	8	29
						9	9					
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	29
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	29
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	5	1	29	3	Y	-0-	29
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-	29

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	198	1	825	3	Y	-0-	8
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	161	1	641	3	Y	-0-	8
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	Y	-0-	8
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	166	1	509	3	Y	-0-	8
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	758	3	Y	-0-	8
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	3	Y	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544													
M	O	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		
10	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	116 1	945 3	Y	-0-			4
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	126 1	1087 3	Y	-0-			4
12	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	167 1	1013 3	Y	-0-			4
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	139 1	1010 3	Y	-0-			4
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	165 1	1012 3	Y	-0-			4
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	184 1	1038 3	Y	-0-			4

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521													
10	2015	X	1335	-0-	-680	-0-	92 1	1243 3	Y	-0-			1
11	1950	X	1492	-0-	-458	-0-	97 1	1395 3	Y	-0-			1
12	2015	X	1322	-0-	-693	-0-	120 1	1202 3	Y	-0-			1
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110 1	1400 3	Y	-0-			1
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	119 1	1437 3	Y	-0-			1
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111 1	1410 3	Y	-0-			1

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773													
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	84	41 1	1 8	49
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	321 3	74 9	Y	67	113 1	1 8	2
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	6 1	124 3	Y	103	95 1	1 8	9
							113 9						
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	207 3	144 9	Y	131	132 1		8
02	377	N	169	-0-	-208	-0-	89 3	80 9	Y	73	51 1		30
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	3 1	119 3	Y	78	63 1		45
							86 9						

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752													
10	1333	X	968	-0-	-365	-0-	72 1	846 3	Y	45	27 1		40
							50 9						
11	1290	X	876	-0-	-414	-0-	52 1	804 3	Y	18	35 1		23
							20 9						
12	1116	X	750	-0-	-366	-0-	67 1	633 3	Y	45	68 1		-0-
							50 9						
01	961	N	543	-0-	-418	-0-	55 1	442 3	Y	42	34 1		8
							46 9						
02	841	N	731	-0-	-110	-0-	70 1	630 3	Y	28	23 1		13
							31 9						
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	69 1	658 3	Y	20	28 1		5
							22 9						

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524													
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7 1	53 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	2 1	12 3	Y	1			1
							1 9						
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569													
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	22 1	298 3	Y	-0-			6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			6
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	26 1	262 3	Y	-0-			6
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23 1	293 3	Y	-0-			6
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20 1	242 3	Y	-0-			6
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	18 1	232 3	Y	-0-			6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-	
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	Y	-0-	
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474	
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	45	1	368	3	Y	7	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	7	
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	54	1	325	3	Y	9	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	9	
02	406 N	245	-0-	-161	-0-	34	1	210	3	Y	10	
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	44	1	249	3	Y	5	

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7487 - 7525	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	4	
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	4	
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	64	1	387	3	Y	5	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	7	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	9	
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	2	

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5978 - 7624	
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	3	Y	10	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1285	3	31	9	Y	13	
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	3	Y	14	
01	1147 N	663	-0-	-484	-0-	651	3	12	9	Y	5	
02	1276 N	217	-0-	-1059	-0-	1	1	216	3	Y	5	
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	29	1	1038	3	Y	15	

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	77	3	Y	1			6
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	9	72	3	Y	2			8
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	9	52	3	Y	-0-			8
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	9	1	48	3	Y	-0-			8
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			8
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-			8

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	2			14
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	9	251	3	Y	-0-			14
12	434 N	267	-0-	-167	-0-	29	1	227	3	Y	2			16
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	38	1	169	3	Y	2			18
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	2	9	216	3	Y	2			20
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	35	1	195	3	Y	1	9	1	12
						34	1							
						1	9							

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	932	3	Y	1	1	8	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-			-0-
12	1116 N	993	-0-	-123	-0-	909	3	948	3	Y	1	1	8	-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1				-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	1	9	981	3	Y	-0-			-0-
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1169	3	1270	3	Y	-0-			-0-
						3	1							
						36	1							

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

10	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	92	3	Y	1			5
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	92	3	Y	2			7
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	Y	-0-			7
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			7
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	3	Y	-0-			7
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-			7

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

10	1302 N	909	-0-	-393	-0-	100	1	809	3	Y	-0-			3
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	99	1	857	3	Y	-0-			3
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	114	1	692	3	Y	-0-			3
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	98	1	709	3	Y	-0-			3
02	928 N	842	-0-	-86	-0-	118	1	724	3	Y	-0-			3
03	806 N	656	-0-	-150	-0-	99	1	557	3	Y	-0-			3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 3	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	319 3	Y	21			21
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 9						
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	204 3	Y	-0-			21
						15 1	181 3	Y	1			22
						1 9						
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	1			23
						1 9						

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740			
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			5
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-			5
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	39 3	Y	11			16
						12 9						
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			16
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			16
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-			16

CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			12
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			12
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	Y	1	1 8		12
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y	-0-			12
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121 3		Y	-0-			12
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		Y	-0-			12

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542			
10	1519 N	1272	-0-	-247	-0-	140 1	1132 3	Y	-0-			-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	120 1	1038 3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	152 1	920 3	Y	-0-			-0-
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	117 1	847 3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1047	-0-	-84	-0-	147 1	900 3	Y	-0-			-0-
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	170 1	958 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634			
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	51 1	1622 3	Y	9	5 1		5
						10 9						
11	1380 X	1203	-0-	-177	-0-	1200 3	3 9	Y	3	8 1		-0-
12	1953 X	1501	-0-	-452	-0-	66 1	1433 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
01	1953 X	1630	-0-	-323	-0-	1629 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	6 1	1869 3	Y	-0-			-0-
03	1674 X	1577	-0-	-97	-0-	44 1	1533 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496			
10	589 N	328	-0-	-261	-0-	36 1	292 3	Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	32	-0-	-402	-0-	5 1	27 3	Y	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47 1	339 3	Y	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	77 1	471 3	Y	-0-			-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	85 1	477 3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	180 1	1465 3	Y	1	1			12
11	1530 X	1478	-0-	-52	-0-	153 1	1325 3	Y	-0-				12
12	1581 X	1437	-0-	-144	-0-	204 1	1232 3	Y	1				13
01	1643 X	1527	-0-	-116	-0-	185 1	1341 3	Y	1				14
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	220 1	1345 3	Y	1				15
*03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	268 1	1510 3	Y	-0-	8	1		7
APPLING 698		WELL #: 19			RRCID -> 208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7429 - 7462			
10	1612 X	1525	-0-	-87	-0-	167 1	1358 3	Y	-0-				8
11	1560 X	1258	-0-	-302	-0-	130 1	1128 3	Y	-0-				8
12	1612 X	1276	-0-	-336	-0-	181 1	1094 3	Y	1				9
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	164 1	1185 3	Y	2				11
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	193 1	1185 3	Y	2				13
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	193 1	1087 3	Y	1	8	1		6
APPLING 700		WELL #: 17T			RRCID -> 209340	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7464 - 7494			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
APPLING 747		WELL #: 21			RRCID -> 210055	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7472 - 7522			
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	41 1	331 3	Y	-0-				3
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36 1	316 3	Y	-0-				3
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	51 1	310 3	Y	1				4
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76 1	547 3	Y	2				6
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64 1	392 3	Y	2				8
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	65 1	364 3	Y	1	7	1		2
APPLING 10		WELL #: 20			RRCID -> 211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7480			
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	10 1	84 3	N	8				28
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	N	-0-				28
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11 1	65 3	N	-0-				28
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	70 3	N	20				48
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	8 1	49 3	N	-0-				48
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	44	79	1	1 8	12

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	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
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	139	1	1131	3	Y	-0-		2
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	975	3	Y	48	32 1	17
						53	9						
12	1271 N	648	-0-	-623	-0-	92	1	555	3	Y	1		18
						1	9						
01	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-		18
02	1102 N	962	-0-	-140	-0-	135	1	827	3	Y	-0-		18
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	167	1	943	3	Y	-0-		18

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-		1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-		1

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

10	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	160	1	1296	3	Y	-0-		5
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	3	Y	-0-		5
12	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	181	1	1093	3	Y	1		6
						1	9						
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	158	1	1141	3	Y	2		8
						2	9						
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1119	3	Y	2		10
						2	9						
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	186	1	1051	3	Y	1	8 1	3
						1	9						

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

10	310 N	259	-0-	-51	-0-	28	1	231	3	Y	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	3	Y	-0-		-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-		-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	33	49 1	22
						36	9						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-		22
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-		22
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-		22
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-		22
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	Y	-0-		22

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-		-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486						
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	T. A.	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-				18
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516						
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-				-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-				-0-
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534						
10	2973 N	2060	-0-	-913	-0-	62	1	1973	3	Y	23	13	1		11
						25	9								
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	35	9	Y	32	29	1		14
12	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	81	1	1771	3	Y	26	25	1		15
						29	9								
01	2046 N	1124	-0-	-922	-0-	1111	3	13	9	Y	12	22	1		5
02	1885 N	283	-0-	-1602	-0-	1	1	282	3	Y	-0-				5
03	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	51	1	1802	3	Y	28	18	1		15
						31	9								
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468						
10	558 N	458	-0-	-100	-0-	50	1	408	3	Y	-0-				38
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	12				50
						13	9								
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	Y	7				57
						8	9								
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	12	48	1	1 8	20
						13	9								
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	60	1	371	3	Y	-0-				20
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	67	1	380	3	Y	-0-				20
APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540						
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	5	1		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-				-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-				-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-				-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID ->	233337	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7472 - 7506	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	39	41 1	38
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	43	9						
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	1257	3	59	9	Y	54	71 1	21
01	1147 X	853	-0-	-294	-0-	37	1	806	3	Y	87	74 1	34
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	96	9	90	9	Y	82	88 1	28
03	1364 X	683	-0-	-681	-0-	763	3	793	3	Y	40	29 1	39
						44	9						
						18	1	639	3	Y	24	25 1	38
						26	9						

AMG CHATO 25 C				WELL #:	38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
10	806 X	220	-0-	-586	-0-	5	1	215	3	Y	-0-		6
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	1 8	6
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	2	1 8	7
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	2	9						
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	1	4 1 1 8	3
						1	9						
						13	1	189	3	Y	-0-		3
						21	1	224	3	Y	1	1 8	3
						1	9						

CHATO 28 D				WELL #:	39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-		1
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-		1
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-		1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-		1
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		1
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		1

CHATO 28				WELL #:	30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
10	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	112	1	1361	3	Y	-0-		18
11	1770 X	1558	-0-	-212	-0-	114	1	1444	3	Y	-0-		18
12	1829 X	1384	-0-	-445	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-		18
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	96	1	1249	3	Y	-0-		18
02	1508 N	1507	-0-	-1	-0-	100	1	1407	3	Y	-0-		18
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	98	1	1338	3	Y	-0-		18

CHATO 28 D				WELL #:	40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-		-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-		-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-		-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	14	1	317	3	Y	-0-		-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	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 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780														
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
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	236	-0-	-291	-0-	3	1	232	3	Y	1	1 8		-0-
01	465 N	126	-0-	-339	-0-	1	9							
01	465 N	126	-0-	-339	-0-	5	1	120	3	Y	1	1 8		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	1	9							-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640														
10	341 N	165	-0-	-176	-0-	3	1	162	3	Y	-0-			5
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	2			7
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	2			9
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	2	9							
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	114	3	Y	1	7 1		3
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	1	9							
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			3
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			3

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637														
10	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	38	1	1763	3	Y	-0-			12
11	2520 X	1562	-0-	-958	-0-	46	1	1513	3	Y	3			15
12	2325 X	1303	-0-	-1022	-0-	3	9							
12	2325 X	1303	-0-	-1022	-0-	18	1	1282	3	Y	3			18
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	3	9							
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	60	1	1341	3	Y	2	13 1		7
02	1508 N	1227	-0-	-281	-0-	2	9							
02	1508 N	1227	-0-	-281	-0-	82	1	1145	3	Y	-0-			7
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	110	1	1133	3	Y	-0-			7

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782														
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780														
10	1519 N	1106	-0-	-413	-0-	214	1	892	3	Y	-0-			7
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	171	1	679	3	Y	-0-			7
12	1395 N	518	-0-	-877	-0-	108	1	410	3	Y	-0-			7
01	1116 N	329	-0-	-787	-0-	81	1	248	3	Y	-0-			7
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	217	1	909	3	Y	-0-			7
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	36	1	470	3	Y	-0-			7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054 N	916	-0-	-138	-0-	69	1	839	3	N	7		18
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	8	9						
12	837 N	599	-0-	-238	-0-	66	1	839	3	N	-0-		18
						46	1	540	3	N	12	1 8	29
						13	9						
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	47	1	743	3	N	-0-		29
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	N	26		55
						29	9						
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	N	8	56 1	1 8
						9	9						6

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

10	1519 N	1057	-0-	-462	-0-	44	1	1013	3	N	-0-		20
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-		20
12	1364 N	595	-0-	-769	-0-	14	1	581	3	N	-0-		20
01	1054 N	736	-0-	-318	-0-	17	1	719	3	N	-0-		20
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	3	N	-0-		20
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	N	-0-		20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	18	1	844	3	Y	-0-		6
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	901	3	Y	2		8
						2	9						
12	961 N	760	-0-	-201	-0-	11	1	747	3	Y	2		10
						2	9						
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	35	1	780	3	Y	1	8 1	3
						1	9						
02	899 N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	3	Y	-0-		3
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	3	Y	-0-		3

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

10	496 N	280	-0-	-216	-0-	6	1	274	3	Y	-0-		2
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	Y	5		7
						6	9						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	5		12
						6	9						
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	10	1	214	3	Y	2	8 1	6
						2	9						
02	1015 N	206	-0-	-809	-0-	14	1	192	3	Y	-0-		6
*03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	3	Y	-0-		6

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5830 - 7498	
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
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	22	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	85	-0-	-89	-0-	12	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	9	1	48	3	Y	-0-	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460	
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	31	1	248	3	Y	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	15	1	93	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494	
10	403 N	192	-0-	-211	-0-	21	1	171	3	Y	-0-	3
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	1	4
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-	4
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-	4
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-	4

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492	
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	9	3	Y	38	48
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	42	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	48
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	13	12
						7	9			6	49	1
											6	18

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	62
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	3	14	9	Y	13	75
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	75

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712	
10	713 N	506	-0-	-207	-0-	33	1	396	3	Y	70	34
						77	9				1	8
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	58	103
						64	9				1	8
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	63	89
						69	9				1	8
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	69	22
						76	9				1	8
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	45	85
						50	9				1	8
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	-0-	17

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 23		WELL #: 22		RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	N	-0-	-0-			1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	N	-0-	-0-			1
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	N	-0-	-0-			1
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	9 1	111 3	N	-0-	-0-			1
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8 1	101 3	N	-0-	-0-			1
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	N	-0-	-0-			1

GOLLA 7		WELL #: 5		RRCID -> 248919		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699					
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	95 1	1118 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66 1	1015 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	166 1	1559 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	199 1	1604 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	175 1	1571 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	1736	X	975	-0-	-761	-0-	93 1	882 3	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO 22A		WELL #: 54		RRCID -> 251110		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993					
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	1 1	31 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO 28 "C"		WELL #: 53		RRCID -> 251823		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820					
10	961	X	744	-0-	-217	-0-	16 1	728 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	810	X	762	-0-	-48	-0-	23 1	739 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1085	X	591	-0-	-494	-0-	8 1	583 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1085	X	371	-0-	-714	-0-	16 1	355 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612					
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	107 1	864 3	Y	-0-	9 1			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	107 1	925 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	149 1	900 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	124 1	900 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	144 1	884 3	Y	-0-	5			5
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6 9			-0-	-0-			5

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432					
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38 1	312 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26 1	228 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46 1	279 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	34 1	250 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44 1	267 3	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	53 1	301 3	Y	-0-	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2697 X	2593	-0-	-104	-0-	76	1	2421	3	Y	87	80	1			47
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	3	50	9	Y	45	16	1			76
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	237	1	5164	3	Y	26	64	1			38
01	3100 N	5368	-0-	2268	2268	5327	3	41	9	Y	37	49	1			26
02	7169 X	4901	-0-	-2268	-0-	15	1	4867	3	Y	17	29	1			14
*03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	-0-	14	1			-0-
APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709						
10	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1548	1	19003	3	Y	255	278	1	3	8	22
11	19230 X	18764	-0-	-466	-0-	1338	1	17119	3	Y	279	281	1	2	8	18
12	20677 X	17573	-0-	-3104	-0-	1366	1	15877	3	Y	300	257	1	3	8	58
01	21793 X	17729	-0-	-4064	-0-	1049	1	16416	3	Y	240	174	1	2	8	122
02	20387 X	16102	-0-	-4285	-0-	1070	1	14710	3	Y	293	322	1	1	8	92
03	20832 X	16838	-0-	-3994	-0-	1059	1	15451	3	Y	298	345	1	2	8	43
CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564						
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	206	3	Y	6					6
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
CHATO 27		WELL #: 76		RRCID -> 274809		COMPL. DATE 09/20/2011				TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014				TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134						
10	29605 X	23732	-0-	-5873	-0-	1762	1	21629	3	Y	310	316	1			38
11	28650 X	20507	-0-	-8143	-0-	1453	1	18590	3	Y	422	430	1			30
12	29605 X	18204	-0-	-11401	-0-	1410	1	16383	3	Y	374	328	1			76
01	27187 X	17808	-0-	-9379	-0-	1037	1	16217	3	Y	504	340	1			240
02	25027 X	18856	-0-	-6171	-0-	1250	1	17175	3	Y	392	491	1			141
03	23746 X	18980	-0-	-4766	-0-	1192	1	17395	3	Y	357	443	1			55

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING		WELL #: 12H		RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457					
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			
10	17546 X	15332	-0-	-2214	-0-	1124	1	13795	3	Y	375	372	1	48
11	16860 X	13907	-0-	-2953	-0-	413	9	12503	3	Y	387	412	1	23
12	17422 X	13373	-0-	-4049	-0-	978	1	12032	3	Y	278	248	1	53
01	17112 X	12684	-0-	-4428	-0-	426	9	11614	3	Y	297	207	1	143
02	14964 X	11701	-0-	-3263	-0-	1035	1	10649	3	Y	252	310	1	85
03	15345 X	11662	-0-	-3683	-0-	306	9	10677	3	Y	231	284	1	32
						743	1							
						327	9							
						775	1							
						277	9							
						731	1							
						254	9							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348												
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520					
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	Y	8			26
11	1440 X	1051	-0-	-389	-0-	9	9	989	3	Y	5			31
12	1488 X	915	-0-	-573	-0-	56	1	859	3	Y	8			39
01	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	47	1	1070	3	Y	10			49
02	1276 X	729	-0-	-547	-0-	60	1	687	3	Y	4	46	1	7
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	11	9							7
						38	1							
						4	9							
GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562					
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	30	3	Y	1			5
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			5
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	3	Y	1			6
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	32	3	Y	1			7
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	6	1	1
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	2	1			Y	NO RPT			1
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554					
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	28	43	1	4
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31	9	42	3	Y	2			6
12	217 N	3	-0-	-214	-0-	2	1	1	9	Y	1			7
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	2	3			Y	-0-			7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	3	175	3	Y	9			16
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	10	1			Y	NO RPT			16
						10	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480		
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
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	21 1	393 3	Y	8		51
11	1020 N	185	-0-	-835	-0-	9 9	174 3	Y	1		52
12	651 N	47	-0-	-604	-0-	10 1	44 3	Y	1		53
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	1 9	295 3	Y	15		68
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16 1	438 3	Y	12		80
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	17 9		Y	NO RPT		80

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	3		25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3 9		Y	-0-		25
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 3	1 9	Y	1		26
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 3	2 9	Y	2		28
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	2		30
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	2 9		Y	NO RPT		30

APPLING		WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854		
10	341 N	55	-0-	-286	-0-	3 1	52 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	Y	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 3	Y	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1	310 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554		
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	11 1	202 3	Y	2		17
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2 9	245 3	Y	2		19
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	Y	12		31
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 9	257 3	Y	4		35
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	14 1	207 3	Y	2		37
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	4 9		Y	NO RPT		37

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528		
10	2511 N	1830	-0-	-681	-0-	94 1	1736 3	N	-0-		139
11	1950 N	1735	-0-	-215	-0-	93 1	1642 3	N	-0-		139
12	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	66 1	1208 3	N	-0-		139
01	1829 N	1103	-0-	-726	-0-	58 1	1045 3	N	-0-		139
02	1682 N	1255	-0-	-427	-0-	66 1	1189 3	N	-0-		139
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		139

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563			
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
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	56 1	1044 3	Y	2			58
11	1110 N	986	-0-	-124	-0-	52 1	921 3	Y	12			70
12	992 N	920	-0-	-72	-0-	47 1	854 3	Y	17			87
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	51 1	905 3	Y	23			110
02	957 N	857	-0-	-100	-0-	45 1	801 3	Y	10			120
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	11 9		Y	NO RPT			120

STOCKTON, J.H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	5 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734			
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	Y	73			88
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	80 9	10 1	Y	81	75 1		94
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	89 9	6 1	Y	67			161
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	74 9	6 1	Y	67	152 1		76
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	74 9	6 1	Y	29			105
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	32 9		Y	NO RPT			105

MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602			
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	9 1	163 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650			
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	97 1	1803 3	Y	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	70 1	1243 3	Y	-0-			-0-
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	80 1	1455 3	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1118	-0-	-773	-0-	59 1	1059 3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	832	-0-	-444	-0-	44 1	788 3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 -	7665
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	556 3	Y	33	37 1			29
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	36 9	476 3	Y	27	36 1			20
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	480 3	Y	38	33 1			25
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	30 9	441 3	Y	44	33 1			36
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	473 3	Y	46	40 1			42
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	51 9		Y	NO RPT				42
MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 -	6162
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	5				98
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 9	30 3	Y	10	84 1			24
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	2 1	22 3	Y	7				31
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 1	116 3	Y	28	30 1			29
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 9	119 3	Y	11				40
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	6 1		Y	NO RPT				40
GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 -	5974
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	31 9		Y	-0-				130
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				130
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				130
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				130
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 3	2 9	Y	2	34 1			98
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT				98
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 -	6180
10	1519 X	881	-0-	-638	-0-	45 1	829 3	Y	6				79
11	1560 X	1559	-0-	-1	-0-	7 9	1464 3	Y	11	69 1			21
12	1612 X	1300	-0-	-312	-0-	83 1	1215 3	Y	16				37
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	12 9	1285 3	Y	19				56
02	1508 N	1368	-0-	-140	-0-	67 1	1278 3	Y	17				73
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	18 9		Y	NO RPT				73

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	ALLOW CODE	GAS 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6		RRCID -> 199826			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			6
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			6
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1			7
						1	9							
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	3			10
						3	9							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1			11
						1	9							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 200718			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616		
10	2108 X	1550	-0-	-558	-0-	79	1	1460	3	Y	10			56
						11	9							
11	2040 X	1437	-0-	-603	-0-	76	1	1351	3	Y	9	49	1	16
						10	9							
12	2108 X	1415	-0-	-693	-0-	73	1	1328	3	Y	13			29
						14	9							
01	1984 X	1690	-0-	-294	-0-	88	1	1579	3	Y	21			50
						23	9							
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	3	Y	16			66
						18	9							
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			66

MARTIN, J. C.		WELL #:		9		RRCID -> 203292			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	3			191
						3	9							
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	5	1	86	3	N	-0-	119	1	72
						16	1	286	3	N	-0-			72
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	16	1	282	3	N	-0-			72
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-			72
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	10			82
						11	9							
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			82

GUTIERREZ F		WELL #:		04		RRCID -> 204699			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661		
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
						1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22 1	400 3	Y	6		25
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7 9	328 3	Y	3	14 1	14
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	228 3	Y	6		20
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	3 9	183 3	Y	7	14 1	13
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13 1	407 3	Y	10		23
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	10 1		Y	NO RPT		23
						8 9					
						23 1					
						11 9					

WINSLOW, O. H.		WELL #: 7		RRCID -> 205320		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624		
10	1364 N	808	-0-	-556	-0-	41 1	767 3	Y	-0-		-0-
11	1410 N	843	-0-	-567	-0-	45 1	798 3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	466	-0-	-774	-0-	24 1	442 3	Y	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70 1	1260 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	36 1	646 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 205322		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586		
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 3	Y	-0-		-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	52 1	914 3	Y	-0-		-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53 1	967 3	Y	-0-		-0-
01	961 N	949	-0-	-12	-0-	50 1	899 3	Y	-0-		-0-
02	928 N	838	-0-	-90	-0-	44 1	794 3	Y	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 205803		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668		
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51 1	942 3	Y	34		157
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	37 9	929 3	Y	21	92 1	86
12	744 N	570	-0-	-174	-0-	52 1	498 3	Y	41		127
01	1023 N	393	-0-	-630	-0-	23 9	338 3	Y	33	89 1	71
02	957 N	947	-0-	-10	-0-	27 1	852 3	Y	44		115
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	45 9		Y	NO RPT		115
						19 1					
						36 9					
						47 1					
						48 9					

GUTIERREZ E		WELL #: 5		RRCID -> 207421		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590		
10	496 N	328	-0-	-168	-0-	17 1	308 3	Y	3		9
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	3 9	345 3	Y	1		10
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	19 1	251 3	Y	2		12
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9	429 3	Y	4		16
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	14 1	279 3	Y	-0-	14 1	2
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	16 1		Y	NO RPT		2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1178 X	409	-0-	-769	-0-	21	1	386	3	Y	2	9
11	1140 X	149	-0-	-991	-0-	2	9	141	3	Y	-0-	9
12	775 X	162	-0-	-613	-0-	8	1	152	3	Y	2	11
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	2	9	668	3	Y	4	15
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	3	18
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	4	9			Y	NO RPT	18
MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743			
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	4	9 1
11	2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	4	9	973	3	Y	5	5 1
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1041	3	Y	7	6 1
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	6	9	970	3	Y	8	6 1
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	57	1	788	3	Y	5	7 1
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	8	9			Y	NO RPT	5
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630			
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	798	3	Y	71	72 1
11	1020 N	802	-0-	-218	-0-	78	9	678	3	Y	78	39 1
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	38	1	417	3	Y	53	113 1
01	930 N	677	-0-	-253	-0-	86	9	613	3	Y	27	34 1
02	783 N	548	-0-	-235	-0-	23	1	485	3	Y	33	47
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	58	9			Y	NO RPT	47
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614			
10	651 N	57	-0-	-594	-0-	3	1	53	3	Y	1	15
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	1	9	44	3	Y	-0-	9 1
12	186 N	34	-0-	-152	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	6
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	1	4 1
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	3
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			Y	NO RPT	3

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	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
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	107
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	107
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	Y	107
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	7	1	119	3	Y	117
						11	9				
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	7	1	130	3	Y	117
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					NO RPT	117

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668		
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	44	1	819	3	Y	127
						18	9				
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	44	1	782	3	Y	62
						10	9			74	1
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	45	1	814	3	Y	97
						39	9				
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	Y	75
						51	9			68	1
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	790	3	Y	101
						29	9				
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					NO RPT	101

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
10	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	61	1	1135	3	Y	14
						105	9			108	1
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	64	1	1127	3	Y	25
						12	9				
12	1240 N	47	-0-	-1193	-0-	2	1	45	3	Y	25
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25
02	1160 N	347	-0-	-813	-0-	18	1	325	3	Y	29
						4	9				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					NO RPT	29

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	1
						1	9				
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					NO RPT	1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	Y	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	Y	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	16 1	287 3	Y	72	73 1	64
						79 9					
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19 1	336 3	Y	87	86 1	65
						96 9					
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	Y	118	105 1	78
						130 9					
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	14 1	250 3	Y	87	93 1	72
						96 9					
02	435 N	348	-0-	-87	-0-	16 1	284 3	Y	44	75 1	41
						48 9					
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		41

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 3	1 9	Y	1		1
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24 1	440 3	Y	-0-		-0-
11	990 N	354	-0-	-636	-0-	19 1	335 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	258	-0-	-331	-0-	13 1	245 3	Y	-0-		-0-
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	16 1	292 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	11 1	206 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

10	1054 N	542	-0-	-512	-0-	28 1	514 3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	274	-0-	-806	-0-	15 1	259 3	Y	-0-		-0-
12	620 N	210	-0-	-410	-0-	11 1	199 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	138	-0-	-389	-0-	7 1	131 3	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	520 3	Y	30	34 1	27
						33 9					
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	26 1	466 3	Y	24	33 1	18
						26 9					
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	500 3	Y	39	31 1	26
						43 9					
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	27 1	490 3	Y	38	32 1	32
						42 9					
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	Y	38	35 1	35
						42 9					
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		35

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472
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
10	1519 X	900	-0-	-619	-0-	46	1	854	3	Y	-0-	102
11	1470 X	598	-0-	-872	-0-	32	1	566	3	Y	-0-	102
12	992 X	907	-0-	-85	-0-	46	1	842	3	Y	17	119
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	19	9					
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	682	3	Y	-0-	119
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	37	1	658	3	Y	NO RPT	119

PRYOR				WELL #:	1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 - 7550
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	28	148
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	31	9	121	1	Y	23	171
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	25	9	115	1	Y	59	61
01	2790 X	2268	-0-	-522	-0-	65	9	118	1	Y	36	97
02	2233 X	1688	-0-	-545	-0-	40	9	87	1	Y	30	127
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	33	9			Y	NO RPT	127

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7480 - 7498
10	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	75	1	1390	3	Y	8	27
11	1590 N	1071	-0-	-519	-0-	9	9	57	1	Y	-0-	27
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1271	3	Y	7	34
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	8	9	61	1	Y	11	45
02	1044 N	634	-0-	-410	-0-	12	9	33	1	Y	6	51
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	7	9			Y	NO RPT	51

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6074 - 7498
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	3	Y	6	29
11	1380 X	1340	-0-	-40	-0-	7	9	71	1	Y	5	9
12	1426 X	999	-0-	-427	-0-	6	9	52	1	Y	7	16
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	8	9	51	1	Y	9	25
02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	10	9	57	1	Y	9	34
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	10	9			Y	NO RPT	34

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	Y		12			52
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	13 9	129 3	Y		3	40 1		15
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	7 1	112 3	Y		12			27
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	3 9	142 3	Y		18			45
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6 1	145 3	Y		13	38 1		20
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	13 9			Y	NO RPT			20

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526				
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	Y		1			4
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	1 9	89 3	Y		-0-			4
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	101 3	Y		1			5
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	109 3	Y		2			7
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 9	87 3	Y		-0-			7
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	5 1		Y		NO RPT			7

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416				
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	79 1	1464 3	N		-0-			128
11	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	78 1	1373 3	N		2			130
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	2 9	1338 3	N		9			139
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	74 1	1212 3	N		5			144
02	1392 N	1274	-0-	-118	-0-	10 9	1198 3	N		8			152
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	6 9		N		NO RPT			152

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341				
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	Y		2			20
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2 9	189 3	Y		3			23
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3	Y		13			36
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3 9	379 3	Y		6			42
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	216 3	Y		4			46
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	14 9		Y		NO RPT			46

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	2170 X	1821	-0-	-349	-0-	78 1 308 9	1435 3	Y	280	295 1	167		
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	78 1 361 9	1382 3	Y	328	153 1	342		
12	1674 X	1556	-0-	-118	-0-	67 1 276 9	1213 3	Y	251	492 1	101		
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	65 1 138 9	1155 3	Y	125	161 1	65		
02	2900 N	3065	-0-	165	165	151 1 201 9	2713 3	Y	183		248		
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		248		
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 214736	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5977	- 7657					
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	Y	-0-		3		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	2 1	1		
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1 1 9	55 3	Y	1		2		
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	1 1	1		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	57 3	Y	1		2		
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		2		
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7460	- 7480					
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	99 1	1823 3	Y	-0-		-0-		
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	105 1	1855 3	Y	-0-		-0-		
12	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	95 1	1732 3	Y	-0-		-0-		
01	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	80 1	1427 3	Y	-0-		-0-		
02	1885 N	1331	-0-	-554	-0-	70 1	1261 3	Y	-0-		-0-		
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		-0-		
CHATO		WELL #: 3		RRCID -> 216438	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5753	- 7418					
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		-0-		
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-		
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-		
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-		-0-		
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-		
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-		
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 5993	- 7641					
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		12		
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		12		
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	45 3	Y	1		13		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		13		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	18 3	Y	1		14		
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		14		

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) 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
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	17 1	320 3	Y	1		4
11	510 N	284	-0-	-226	-0-	1 9	269 3	Y	-0-		4
12	434 N	275	-0-	-159	-0-	14 1	260 3	Y	1		5
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	1 9	234 3	Y	2		7
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	2 9	175 3	Y	-0-		7
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	10 1		Y	NO RPT		7

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		2
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-		2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	1	2 1	1
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 9	87 3	Y	1		2
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	Y	-0-		2
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 220589		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628		
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	140 1	2595 3	Y	7		8
11	3000 N	3268	-0-	268	268	8 9	3092 3	Y	1		9
12	1613 N	1345	-0-	-268	-0-	1 9	1267 3	Y	7		16
01	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	70 1	1956 3	Y	11		27
02	3161 X	1583	-0-	-1578	-0-	8 9	1489 3	Y	10		37
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	109 1		Y	NO RPT		37

WINSLOW, O. H.		WELL #: 16		RRCID -> 220590		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722		
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	64 1	1186 3	Y	19		178
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	21 9	1251 3	Y	42	169 1	51
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	71 1	1131 3	Y	42		93
01	1271 N	740	-0-	-531	-0-	46 9	693 3	Y	7		100
02	1334 N	1235	-0-	-99	-0-	62 1	1123 3	Y	45		145
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	50 9		Y	NO RPT		145

OIL AND GAS DIVISION

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 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
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	113 1	2086 3	Y	1		155
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	130 1	2298 3	Y	26		181
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	128 1	2331 3	Y	22		203
01	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	95 1	1704 3	Y	20	44 1	179
02	2378 N	2006	-0-	-372	-0-	106 1	1900 3	Y	-0-		179
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		179

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557		
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50 1	923 3	Y	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	785 3	Y	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	54 1	964 3	Y	-0-		-0-
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	27 1	477 3	Y	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476		
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1	161 3	Y	-0-		-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	8 1	139 3	Y	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	Y	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		135
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		135
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		135
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		135
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		135
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		135

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			175
11	420 N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			175
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-			175
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	10	155	1	30
						11	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-			30
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			30

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736					
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480					
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-			-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	654	-0-	-390	-0-	34	1	620	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416					
10	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	68	1	1261	3	Y	-0-			103
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	67	1	1191	3	Y	-0-			103
12	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	67	1	1213	3	Y	17			120
						19	9							
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	68	1	1210	3	Y	-0-			120
02	1218 N	1156	-0-	-62	-0-	61	1	1095	3	Y	-0-			120
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			120

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430					
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	-0-			5
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-			5
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			5
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			5
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	12	1	212	3	Y	-0-			5
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			5

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454					
10	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	57	1	1063	3	Y	3			48
						3	9							
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	Y	3			51
						3	9							
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	20			71
						22	9							
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	5			76
						6	9							
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	3	Y	8			84
						9	9							
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			84

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
APPLING		WELL #: 6		RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			11
11	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			11
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			11
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1	9
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			9
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			9

WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710					
10	403 N	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 227146		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	22	23	1	19
						24	9							
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	18	23	1	14
						20	9							
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	29	24	1	19
						32	9							
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	34	25	1	28
						37	9							
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	26	30	1	24
						29	9							
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			24

WINSLOW, O. H.		WELL #: 18		RRCID -> 227167		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712					
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458					
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	10	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491					
10	2170 X	1819	-0-	-351	-0-	93	1	1726	3	Y	-0-			-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	3	Y	-0-			-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	3	Y	-0-			-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-			-0-
02	1856 N	1610	-0-	-246	-0-	85	1	1525	3	Y	-0-			-0-
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468		
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
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 3	Y	-0-		-0-
11	1320 N	481	-0-	-839	-0-	26 1	455 3	Y	-0-		-0-
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	36 1	655 3	Y	-0-		-0-
01	1116 N	598	-0-	-518	-0-	32 1	566 3	Y	-0-		-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414		
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	10 1	177 3	Y	8		36
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14 1	249 3	Y	6		42
12	310 N	161	-0-	-149	-0-	8 1	152 3	Y	1		43
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9	172 3	Y	11	44 1	10
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12 9	454 3	Y	20		30
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	25 1		Y	NO RPT		30

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575		
10	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	46 1	856 3	Y	199	224 1	29
11	1140 N	830	-0-	-310	-0-	219 9	764 3	Y	21		50
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	43 1	794 3	Y	16		66
01	1178 N	838	-0-	-340	-0-	23 9	761 3	Y	31		97
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	44 1	783 3	Y	18		115
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	18 9		Y	NO RPT		115

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487		
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	42 1	771 3	Y	11		41
11	930 N	329	-0-	-601	-0-	12 9	311 3	Y	-0-		41
12	527 N	183	-0-	-344	-0-	18 1	171 3	Y	3		44
01	837 N	18	-0-	-819	-0-	9 1	17 3	Y	-0-		44
02	319 N	162	-0-	-157	-0-	3 9	150 3	Y	4		48
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 1		Y	NO RPT		48

PRYOR		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	Y	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	178	-0-	-54	-0-	8 1	169 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	4 9		Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	83 1	1536 3	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1305	-0-	-165	-0-	70 1	1235 3	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1508	-0-	-11	-0-	79 1	1429 3	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	73 1	1314 3	Y	-0-			-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70 1	1257 3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKTON		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526		
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	102 1	1879 3	Y	-0-			213
11	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	97 1	1717 3	Y	45	201 1		57
						50 9						
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	86 1	1557 3	Y	-0-			57
01	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	77 1	1377 3	Y	6			63
						7 9						
02	1798 N	1304	-0-	-494	-0-	68 1	1218 3	Y	16			79
						18 9						
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			79

CHATO		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27 1	497 3	Y	7			28
						8 9						
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	23 1	403 3	Y	4			32
						4 9						
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	29 1	520 3	Y	1			33
						1 9						
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	22 1	397 3	Y	6	34 1		5
						7 9						
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	435 3	Y	4			9
						4 9						
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			9

WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6034 - 6178		
10	3069 X	756	-0-	-2313	-0-	39 1	713 3	Y	4			30
						4 9						
11	2970 X	624	-0-	-2346	-0-	33 1	577 3	Y	13	28 1		15
						14 9						
12	5704 X	436	-0-	-5268	-0-	22 1	405 3	Y	8			23
						9 9						
01	5704 X	434	-0-	-5270	-0-	23 1	410 3	Y	1			24
						1 9						
02	5336 X	545	-0-	-4791	-0-	28 1	508 3	Y	8			32
						9 9						
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			32

CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6001 - 7728		
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	23 2	2779 3	Y	4			29
						4 9						
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	22 2	3260 3	Y	-0-			29
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	23 2	3119 3	Y	19			48
						21 9						
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3117 3	4 9	Y	4			52
02	3161 X	2758	-0-	-403	-0-	14 2	2729 3	Y	14			66
						15 9						
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			66

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	27	2	3181	3	Y	56	131
11	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	62	9	2823	3	Y	59	190
12	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	19	2	2926	3	Y	62	69
01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	22	2	39	9	Y	35	38
02	3132 X	2742	-0-	-390	-0-	65	9	2660	3	Y	62	100
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	68	9			Y	NO RPT	100

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	1	5
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	9	233	3	Y	-0-	1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	363	3	Y	1	2
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1	3
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	1	9	704	3	Y	-0-	1
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	39	1			Y	NO RPT	1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	213	1	3939	3	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3785	-0-	-55	-0-	202	1	3583	3	Y	-0-	-0-
12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	3	Y	-0-	-0-
01	4154 X	4071	-0-	-83	-0-	216	1	3855	3	Y	-0-	-0-
02	3886 X	2050	-0-	-1836	-0-	108	1	1942	3	Y	-0-	-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT	-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	3	2	423	3	Y	4	26
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	4	9	693	3	Y	-0-	26
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	2	654	3	Y	18	44
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5	2					
02	667 N	405	-0-	-262	-0-	20	9	4	9	Y	4	48
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	475	3	388	3	Y	14	62
						15	9			Y	NO RPT	62

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 230140		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662		
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
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	1
01	651 N	93	-0-	-558	-0-	5	1	88	3	Y	-0-
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	5	1	92	3	Y	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620		
10	1860 X	1837	-0-	-23	-0-	94	1	1742	3	Y	1
11	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	82	1	1456	3	Y	2
12	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	80	1	1447	3	Y	1
01	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	83	1	1489	3	Y	1
02	1711 X	1426	-0-	-285	-0-	75	1	1350	3	Y	1
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	Y	23
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	25	1	84	3	Y	20
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	38
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	92	3	20	9	Y	18
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	Y	19
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630		
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	878	3	Y	4
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	2	400	3	Y	5
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	11	2	1506	3	Y	4
01	899 X	859	-0-	-40	-0-	856	3	3	9	Y	3
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	5	2	937	3	Y	6
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348		WELL #: 13		RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7473 - 7496		
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
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	68 1	1263 3	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	62 1	1103 3	Y	-0-		-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	70 1	1281 3	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	66 1	1174 3	Y	-0-		-0-
02	1131 N	936	-0-	-195	-0-	49 1	887 3	Y	-0-		-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28	RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5912 - 7350			
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	69 1	1274 3	Y	4		18
						4 9					
11	1590 X	867	-0-	-723	-0-	46 1	821 3	Y	-0-		18
12	1984 X	693	-0-	-1291	-0-	36 1	655 3	Y	2		20
						2 9					
01	1984 X	123	-0-	-1861	-0-	6 1	115 3	Y	2		22
						2 9					
02	1856 X	413	-0-	-1443	-0-	22 1	389 3	Y	2		24
						2 9					
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		24

CIERVO				WELL #: 9	RRCID -> 233671	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5955 - 6085			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2 2	340 3	Y	7		75
						8 9					
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	2 2	325 3	Y	-0-		75
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 2	225 3	Y	17		92
						19 9					
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	292 3	6 9	Y	5		97
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	2 2	287 3	Y	15		112
						17 9					
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		112

FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 26	RRCID -> 234701	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7361			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CIERVO				WELL #: 8	RRCID -> 234878	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6076 - 6080			
10	1271 X	935	-0-	-336	-0-	7 2	925 3	Y	3		8
						3 9					
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	7 2	1005 3	Y	4	6 1	6
						4 9					
12	1147 X	1056	-0-	-91	-0-	8 2	1044 3	Y	4	7 1	3
						4 9					
01	930 N	694	-0-	-236	-0-	690 3	4 9	Y	4		7
02	986 N	657	-0-	-329	-0-	3 2	650 3	Y	4		11
						4 9					
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602			
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
10	837 N	666	-0-	-171	-0-	5 2	651 3	Y	9			20
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	10 9	600 3	Y	8	15	1	13
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	4 2	657 3	Y	7	15	1	5
01	651 N	291	-0-	-360	-0-	9 9	4 9	Y	4			9
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	287 3	522 3	Y	7			16
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	8 9		Y	NO RPT			16

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598			
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	9 1	170 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	8 1	136 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	6 1	114 3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-			1
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	80 3	Y	1	1	1	1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 9	72 3	Y	-0-			1
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 3	Y	1	1	1	1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	107 3	Y	-0-			1
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 23		RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502			
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			5
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			5
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			5
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-			5
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1			6
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			6

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 44		RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	1 3	1 9	Y	1			1
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 3	1 9	Y	1			2
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1			55
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	9	117	3	Y	1	48	1	8
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	9	88	3	Y	-0-			8
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	3			11
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	3	9	105	3	Y	1			12
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1	9			Y	NO RPT			12

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

10	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	138	3	Y	1			11
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	1	9	58	3	Y	-0-			11
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	66	3	Y	1	11	1	1
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	1	9	65	3	Y	1			2
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			2
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2	1			Y	NO RPT			2

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

10	279 N	155	-0-	-124	-0-	1	2	143	3	Y	10			20
11	330 N	125	-0-	-205	-0-	11	9	112	3	Y	11			31
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	9	374	3	Y	28	30	1	29
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	9	15	9	Y	14	27	1	16
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	333	3	345	3	Y	23			39
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2	2			Y	NO RPT			39

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734						
M	O	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
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	145	-0-	-87	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040						
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			14
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	16	10	1	20
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	1			21
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	4			25
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	NO RPT			25

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540						
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1574	3	Y	14			57
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	9			66
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	3	Y	16			82
01	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	-0-	10	9			Y	17			99
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	3	Y	7	91	1	15
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	18	9			Y	NO RPT			15

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
CIERVO				WELL #: 6	RRCID -> 249341	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 - 7637		
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
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	1 2	75 3	Y	1		4
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	1 9	84 3	Y	2	3 1	3
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 2	2 9	Y	2	4 1	1
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 9		Y	-0-		1
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	14 3		Y	-0-		1
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	10 3		Y	NO RPT		1

CIERVO				WELL #: 7	RRCID -> 249351	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946 - 6082		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1 3	2 9	Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	2		2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	2 1	1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1		2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2		4
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		4

MARTIN, J. C.				WELL #: 21	RRCID -> 251752	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442 - 7500		
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1	672 3	Y	10		38
11	1260 N	846	-0-	-414	-0-	11 9	795 3	Y	5	30 1	13
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	6 9	1021 3	Y	20		33
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	56 1	430 3	Y	12		45
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	22 9	403 3	Y	6	38 1	13
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	24 1		Y	NO RPT		13

MARTIN, J. C.				WELL #: 20	RRCID -> 277773	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7540 - 7564		
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	13 9	548 3	N	-0-		-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	26 1	454 3	N	-0-		-0-
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 3	N	-0-		-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 3	N	-0-		-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 3	N	-0-		-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
GUTIERREZ, RAYMOND				WELL #: 2801	RRCID -> 187445	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6000 - 6033		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		146
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		146
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	621 2	6 9	Y	5		151
01	558 N	392	-0-	-166	-0-	392 2		Y	-0-		151
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		151
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		Y	-0-		151

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	Y	4			38
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	4	9	462	2	Y	20			58
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	9	194	2	Y	-0-			58
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	14	1	188	2	Y	15	43	1	30
02	493 N	156	-0-	-337	-0-	17	9	145	2	Y	-0-			30
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	11	1	133	2	Y	1			31
						5	1							
						1	9							
NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744					
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	2			32
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	9	282	2	N	19			51
12	434 N	162	-0-	-272	-0-	21	9	150	2	N	-0-			51
01	465 N	105	-0-	-360	-0-	12	1	84	2	N	14	38	1	27
02	319 N	50	-0-	-269	-0-	6	1	46	2	N	-0-			27
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	9	435	2	N	-0-			27
						4	1							
						17	1							
COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599					
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	207	1	371	2	N	-0-			20
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	180	1	340	2	N	-0-			20
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	184	1	365	2	N	-0-			20
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	208	1	402	2	N	-0-			20
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	N	-0-			20
03	558 N	277	-0-	-281	-0-	43	1	234	2	N	-0-			20
COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594					
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	201	1	362	2	Y	-0-			13
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	181	1	343	2	Y	-0-			13
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	217	1	430	2	Y	-0-			13
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	208	1	403	2	Y	5			18
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	6	9	450	2	Y	69	79	1	8
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	128	1	433	2	Y	-0-			8
						76	9							
						79	1							
RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820					
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	18	58	1	12
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	20	9	821	2	Y	12			24
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	15			39
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	13	9	830	2	Y	12			51
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	2			53
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	17	9	818	2	Y	4			57
						4	9							
						43	1							
						4	9							

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 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
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	137	1	247	2	Y	-0-			10
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-			10
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	118	1	233	2	Y	-0-			10
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	134	1	259	2	Y	6			16
						7	9							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	287	2	Y	49	59	1	6
						54	9							
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	Y	-0-			6
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2		RRCID -> 242025			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	73	1	130	2	Y	-0-			7
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	63	1	119	2	Y	-0-			7
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	61	1	121	2	Y	-0-			7
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	1			8
						1	9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	37	41	1	4
						41	9							
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-			4
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1		RRCID -> 243048			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	132	1	238	2	N	-0-			2
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	129	1	245	2	N	-0-			2
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-			2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	127	1	245	2	N	-0-			2
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	70	1	247	2	N	-0-			2
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	43	1	234	2	N	-0-			2
RMG LAND		WELL #:		2202		RRCID -> 243049			COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791		
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	50	1	948	2	Y	17	60	1	13
						19	9							
11	1050 N	837	-0-	-213	-0-	41	1	784	2	Y	11			24
						12	9							
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	16			40
						18	9							
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	42	1	807	2	Y	11			51
						12	9							
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	2			53
						2	9							
03	961 N	693	-0-	-268	-0-	34	1	656	2	Y	3			56
						3	9							
NYE RANCH		WELL #:		3102		RRCID -> 243052			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776		
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1397	2	N	9			70
						10	9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	30			100
						33	9							
12	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	100	1	1265	2	N	-0-			100
01	1488 N	1093	-0-	-395	-0-	72	1	991	2	N	27	75	1	52
						30	9							
02	1218 N	985	-0-	-233	-0-	70	1	915	2	N	-0-			52
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	54	1	1430	2	N	2			54
						2	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

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
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			28
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-			28
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	907	2	1	9	Y	-0-			29
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			29
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688	2			Y	-0-			29
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-			29

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	14	45	1	10
						15	9							
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	11			21
						12	9							
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	40	1	761	2	Y	13			34
						14	9							
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	34	1	648	2	Y	10			44
						11	9							
02	841 N	451	-0-	-390	-0-	23	1	428	2	Y	-0-			44
03	806 N	611	-0-	-195	-0-	30	1	577	2	Y	4			48
						4	9							

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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-	10	1	15
11	1186 N	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	-0-			15
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	2			17
						2	9							
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			17

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	4			7
						4	9							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			7
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	5	1	4
						2	9							
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2			6
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-			6
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			6

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
WINSLOW, O. H.		WELL #:		25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4652 - 4660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CNTY: LA SALLE			
RMG LAND		WELL #:		2204	RRCID ->	251276	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4658 - 4664
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR-INA				88534 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MEDINA			
HAASS, DOUGLAS L.		WELL #:		342025	RRCID ->	084568	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	1346	PERF. 226 - 230
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA			
SCHWEERS		WELL #:		3	RRCID ->	232984	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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.		WELL #:		357504	RRCID ->	098863	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1474 - 1480
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SABINAL RESOURCES, INC.				742124				CNTY: MEDINA			
VALENZUELA		WELL #:		1	RRCID ->	232976	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	914	PERF. 885 - 890
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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				
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
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	100 2	39 9	N	35			92
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	100 2	33 9	N	30			122
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100 2	22 9	N	20			142
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	100 2	11 9	N	10			152
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100 2	55 9	N	50	181 1		21
*03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100 2	33 9	N	30			51

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
DICKINSON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348										
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (ESCONDIDO)		91080 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		2		RRCID -> 123997		COMPL. DATE 09/00/1989		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6078 - 6084	
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.															
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	Y	-0-			2
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		2	1	17	3	Y	-0-			2
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-			2
02	29 N	24	-0-	-5	-0-		2	1	22	3	Y	-0-			2
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	3	Y	-0-			2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.				WELL #:		5		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6088 - 6098	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		5	1	51	3	Y	-0-			5
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	37	3	Y	1			6
							1	9							
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4	1	30	3	Y	-0-			6
01	62 N	8	-0-	-54	-0-		1	1	7	3	Y	-0-			6
02	29 N	24	-0-	-5	-0-		2	1	22	3	Y	-0-			6
*03	31 N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	3	Y	-0-			6

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.				WELL #:		1		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260	
10	1612 X	999	-0-	-613	-0-		96	1	903	3	N	-0-			2
11	1560 X	887	-0-	-673	-0-		69	1	818	3	N	-0-			2
12	1612 X	816	-0-	-796	-0-		89	1	727	3	N	-0-			2
01	1426 X	602	-0-	-824	-0-		50	1	552	3	N	-0-			2
02	1131 X	835	-0-	-296	-0-		78	1	757	3	N	-0-			2
03	992 X	315	-0-	-677	-0-		28	1	287	3	N	-0-			2

TRIPLE BAR 59E				WELL #:		1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 8368	
10	651 N	83	-0-	-568	-0-		8	1	74	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-		4	1	43	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65				WELL #:		4		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6126 - 6141	
10	248 N	55	-0-	-193	-0-		5	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		14	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	65	-0-	-121	-0-		7	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	1			1
							1	9							
02	174 N	81	-0-	-93	-0-		8	1	73	3	Y	-0-			1
03	62 N	35	-0-	-27	-0-		3	1	31	3	Y	1			2
							1	9							

SCHOOLFIELD, M. S. 63				WELL #:		9		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6100 - 6114	
10	921 X	240	-0-	-681	-0-		23	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-		16	1	194	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-		22	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	128	-0-	-120	-0-		10	1	117	3	Y	1			1
							1	9							
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-						Y	-0-			1
03	186 N	33	-0-	-153	-0-		3	1	29	3	Y	1			2
							1	9							

 TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

 SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

 SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

 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

10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	965	3	Y	-0-					-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-					-0-
12		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	-0-	112	1	913	3	Y	-0-					-0-
01		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-					-0-
02		928 N	781	-0-	-147	-0-	-0-	73	1	708	3	Y	-0-					-0-
03		1023 N	734	-0-	-289	-0-	-0-	65	1	669	3	Y	-0-					-0-

 SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

10		2046 N	1387	-0-	-659	-0-	-0-	208	1	1179	3	Y	-0-					1
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-					1
12		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	-0-	363	1	758	3	Y	-0-					1
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	Y	-0-					1
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1213	3	Y	-0-					1
*03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	3	Y	-0-					1

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8334		
M	O	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
10	1395 X	961	-0-	-434	-0-		92	1	869	3	Y	-0-		-0-
11	1290 X	701	-0-	-589	-0-		55	1	646	3	Y	-0-		-0-
12	1333 X	778	-0-	-555	-0-		85	1	693	3	Y	-0-		-0-
01	961 N	939	-0-	-22	-0-		78	1	861	3	Y	-0-		-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-		86	1	833	3	Y	-0-		-0-
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-		79	1	817	3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282		
10	744 N	272	-0-	-472	-0-		14	1	258	3	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		9	1	185	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	103	-0-	-579	-0-		8	1	95	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-		7	1	106	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8	RRCID ->	081141	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8248 - 8298		
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-		18	1	321	3	Y	1	1 8	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		31	1	626	3	Y	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		45	1	552	3	Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-		35	1	544	3	Y	-0-		-0-
02	638 N	619	-0-	-19	-0-		44	1	575	3	Y	-0-		-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-		44	1	539	3	Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294		
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		2	1	21	3	Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
12	93 N	15	-0-	-78	-0-		5	1	10	3	Y	-0-		4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-		4

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200		
10	465 N	241	-0-	-224	-0-		36	1	205	3	Y	-0-		1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		17	1	116	3	Y	-0-		1
12	186 N	113	-0-	-73	-0-		37	1	76	3	Y	-0-		1
01	248 N	45	-0-	-203	-0-		14	1	31	3	Y	-0-		1
02	116 N	79	-0-	-37	-0-		14	1	65	3	Y	-0-		1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		1

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		372 N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-			-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-			-0-
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	300	3	Y	11			23
							12	9							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	198	3	Y	10			33
							11	9							
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	-0-	107	1	305	3	Y	10	33	1	10
							11	9							
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	Y	26	25	1	11
							29	9							
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	10			21
							11	9							
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	437	3	Y	6	12	1	1 8 14
							7	9							

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

10	155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	26	1	88	3	Y	2			6
							2	9							
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	1			7
							1	9							
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	1	5	1	3
							1	9							
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	1			4
							1	9							
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	1	1	3

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		465 N	267	-0-	-198	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	4
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-	4
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	105	1	198	3	Y	-0-	4
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-	4
02		261 N	237	-0-	-24	-0-	42	1	195	3	Y	-0-	4
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	4

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

10		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	137	1	2542	3	Y	-0-	-0-
11		2820 X	2337	-0-	-483	-0-	109	1	2228	3	Y	-0-	-0-
12		2759 X	2620	-0-	-139	-0-	198	1	2422	3	Y	-0-	-0-
01		2697 X	2492	-0-	-205	-0-	153	1	2339	3	Y	-0-	-0-
02		2523 X	2255	-0-	-268	-0-	159	1	2096	3	Y	-0-	-0-
03		2666 X	2181	-0-	-485	-0-	166	1	2015	3	Y	-0-	-0-

 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	-0-
12		372 N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-
01		186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-
02		116 N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

10		527 X	288	-0-	-239	-0-	65	1	219	3	Y	4	15
11		510 X	196	-0-	-314	-0-	44	1	150	3	Y	2	17
12		341 X	277	-0-	-64	-0-	71	1	204	3	Y	2	4
01		279 N	174	-0-	-105	-0-	30	1	141	3	Y	3	2
02		203 N	135	-0-	-68	-0-	15	1	119	3	Y	1	3
*03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	1	2

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

10		1674 N	1216	-0-	-458	-0-	61	1	1135	3	Y	18	55
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-	55
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1299	3	Y	7	12
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	3	Y	16	28
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	3	Y	17	45
03		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	108	1	1309	3	Y	7	52

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8260 - 8290
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
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	55 1	515 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	41 1	481 3	Y	-0-		-0-
12		713 N	615	-0-	-98	-0-	67 1	548 3	Y	-0-		-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	57 1	631 3	Y	-0-		-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	52 1	500 3	Y	-0-		-0-
03		620 N	437	-0-	-183	-0-	39 1	397 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8273 - 8321
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	130 3	Y	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		5
01		155 N	37	-0-	-118	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		5
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
10		1612 X	1042	-0-	-570	-0-	100 1	942 3	Y	-0-		6
11		1560 X	853	-0-	-707	-0-	67 1	786 3	Y	-0-		6
12		1426 X	728	-0-	-698	-0-	79 1	649 3	Y	-0-		6
01		1085 X	476	-0-	-609	-0-	39 1	437 3	Y	-0-		6
02		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	126 1	1224 3	Y	-0-		6
*03		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	126 1	1296 3	Y	-0-		6
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
10		1922 X	1751	-0-	-171	-0-	168 1	1583 3	Y	-0-		7
11		1860 X	1665	-0-	-195	-0-	130 1	1535 3	Y	-0-		7
12		1922 X	1594	-0-	-328	-0-	174 1	1420 3	Y	-0-		7
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	149 1	1655 3	Y	-0-		7
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	154 1	1500 3	Y	-0-		7
*03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	145 1	1499 3	Y	-0-		7
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	-0-	-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	-0-	-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-	-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-	-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	40	1	533	3	Y	-0-	-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082	
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	83	1	779	3	Y	-0-	5
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-	5
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	92	1	754	3	Y	-0-	5
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	69	1	769	3	Y	-0-	5
02	783	N	764	-0-	-19	-0-	71	1	693	3	Y	-0-	5
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-	5

BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335	
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	131	1	1233	3	Y	-0-	-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	1	8
							1	9					
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	151	1	1237	3	Y	-0-	-0-
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	108	1	1200	3	Y	-0-	-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	116	1	1126	3	Y	-0-	-0-
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	108	1	1112	3	Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341	
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	30	1	283	3	N	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-	-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	33	1	275	3	N	-0-	-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-	-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-	-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	19	1	192	3	N	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 -	8299	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 -	8310	
10	1116 N	805	-0-	-311	-0-	77	1	728	3	Y	-0-			2
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	3	Y	-0-			2
12	899 N	204	-0-	-695	-0-	22	1	182	3	Y	-0-			2
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			2
02	522 N	453	-0-	-69	-0-	42	1	411	3	Y	-0-			2
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	973	3	Y	-0-			2

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 -	8284	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	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		
10	713 N	415	-0-	-298	-0-	14	1	401	3	Y	-0-			6
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	3	Y	3	1	8	8
						3	9							
12	713 N	451	-0-	-262	-0-	441	3	10	9	Y	9			17
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	625	3	Y	3			20
						3	9							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	3	Y	-0-			20
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-			20

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 -	8211	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 -	8265	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 -	8204	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
*03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			1

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 -	8217	
10	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	223	1	1306	3	N	28			58
						31	9							
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	203	1	1202	3	N	1	26	1	32
						1	9							
12	1581 N	642	-0-	-939	-0-	636	3	6	9	N	5			37
01	1550 N	667	-0-	-883	-0-	78	1	582	3	N	6			43
						7	9							
02	1363 N	464	-0-	-899	-0-	74	1	390	3	N	-0-			43
03	651 N	154	-0-	-497	-0-	15	1	136	3	N	3			46
						3	9							

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 -	8246	
10	2821 N	1755	-0-	-1066	-0-	59	1	1696	3	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	3	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	18	1	1386	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	975	-0-	-243	-0-	40	1	935	3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1524	-0-	-398	-0-	72	1	1452	3	N	-0-			-0-

LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 -	8152	
10	868 N	310	-0-	-558	-0-	47	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-			-0-

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 -	8271	
10	248 N	75	-0-	-173	-0-	2	1	72	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	Y	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 -	8326	
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	3	Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	88	-0-	-202	-0-	16	1	72	3	Y	-0-			-0-
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	71	1	397	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67				WELL #: 7	RRCID -> 163066	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8215 - 8251				
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	
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	6
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	6
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-	6
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-	6
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	6
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	6

LYSSY 72				WELL #: 28	RRCID -> 163199	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8209 - 8235				
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	21	1	99	3	Y	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	Y	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	Y	-0-	-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 69				WELL #: 9	RRCID -> 163931	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8289 - 8305				
10	1395 X	1057	-0-	-338	-0-	166	1	891	3	Y	-0-	-0-
11	1350 X	972	-0-	-378	-0-	11	1	961	3	Y	-0-	-0-
12	1302 X	707	-0-	-595	-0-	127	1	580	3	Y	-0-	-0-
01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	164	1	757	3	Y	-0-	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	171	1	761	3	Y	-0-	-0-
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	175	1	978	3	Y	-0-	-0-

LYSSY 709				WELL #: 18	RRCID -> 164452	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 8241 - 8258				
10	589 N	351	-0-	-238	-0-	10	1	274	3	N	61	14 1 75
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	1	64 1 12
12	558 N	294	-0-	-264	-0-	285	3	9	9	N	8	20
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	3	1	247	3	N	-0-	20
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-	20
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	19	39

LYSSY 69				WELL #: 31	RRCID -> 164927	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 8280 - 8301				
10	465 N	269	-0-	-196	-0-	42	1	227	3	Y	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57	1	266	3	Y	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	99	1	442	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	72	1	402	3	Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 5	RRCID -> 167505	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8343 - 8347				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
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	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
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	19 1	66 3	Y	1		2
						1 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	7 1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	13 1	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	20 1	22
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260											
10	713 N	567	-0-	-146	-0-	18 1	507 3	Y	38	24 1	36
						42 9					
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 1	760 3	Y	27	47 1	16
						30 9					
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	420 3	64 9	Y	58	58 1	16
01	T. A.	429	-0-	429	429	5 1	351 3	Y	66	62 1	20
						73 9					
02	T. A.	421	-0-	421	850	15 1	352 3	Y	49	42 1	27
						54 9					
03	T. A.	571	-0-	571	1421	24 1	472 3	Y	68	55 1	40
						75 9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY "8"				WELL #:	11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	12 1	351 3		Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 3		Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 3	1 9		Y	1	1		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5 1	387 3		Y	1	1		-0-
						1 9							
02	377 N	127	-0-	-250	-0-	5 1	121 3		Y	1	1		-0-
						1 9							
03	310 N	60	-0-	-250	-0-	3 1	56 3		Y	1	1		-0-
						1 9							

LYSSY 71				WELL #:	9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8278 - 8302
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
10	403 N	128	-0-	-275	-0-	4 1	124 3		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	230 3			Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3 1	264 3		Y	-0-			-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	6 1	151 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 3		Y	-0-			-0-

LYSSY 71				WELL #:	6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8004 - 8172
10	372 N	58	-0-	-314	-0-	2 1	56 3		Y	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY "8"				WELL #:	1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8063 - 8096
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	19 1	535 3		Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 3		Y	-0-			-0-
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3			Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	570 3		Y	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	480 3		Y	-0-			-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 3		Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
M	O	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	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y			-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	2 1	37 3	Y			-0-	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	69 3		Y			-0-	-0-
01	T. A.		23	-0-	23	23 3		Y			-0-	-0-
02	T. A.		67	-0-	67	3 1	64 3	Y			-0-	-0-
03	T. A.		132	-0-	132	6 1	126 3	Y			-0-	-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2	RRCID ->	169726	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8170 - 8205
10		1984 X	1640	-0-	-344	55 1	1585 3	Y			-0-	6
11		1920 X	1660	-0-	-260	70 1	1588 3	Y			-0-	8
						2 9						
12		1860 X	1503	-0-	-357	1493 3	10 9	Y			9	17
01		1736 X	1669	-0-	-67	22 1	1644 3	Y			3	20
						3 9						
02		1595 X	1518	-0-	-77	62 1	1456 3	Y			-0-	20
03		1705 X	1550	-0-	-155	74 1	1476 3	Y			-0-	20

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353
10		278 N	278	-0-	-0-	27 1	251 3	Y			-0-	-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	19 1	220 3	Y			-0-	-0-
12		341 N	245	-0-	-96	27 1	218 3	Y			-0-	-0-
01		279 N	218	-0-	-61	18 1	200 3	Y			-0-	-0-
02		232 N	168	-0-	-64	16 1	152 3	Y			-0-	-0-
03		248 N	179	-0-	-69	16 1	163 3	Y			-0-	-0-

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
10		1209 N	1100	-0-	-109	75 1	1025 3	N			-0-	-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	535 3		N			-0-	-0-
12		1240 N	1233	-0-	-7	49 1	1184 3	N			-0-	-0-
01		1144 N	1144	-0-	-0-	88 1	1056 3	N			-0-	-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	101 1	888 3	N			-0-	-0-
03		1240 N	1141	-0-	-99	98 1	1043 3	N			-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
10		178 N	178	-0-	-0-	17 1	161 3	Y			-0-	1
11		268 N	268	-0-	-0-	21 1	247 3	Y			-0-	1
12		186 N	71	-0-	-115	8 1	63 3	Y			-0-	1
01		186 N	127	-0-	-59	10 1	117 3	Y			-0-	1
02		261 N	95	-0-	-166	9 1	86 3	Y			-0-	1
*03		137 N	137	-0-	-0-	12 1	125 3	Y			-0-	1

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240	
10	279 N	65	-0-	-214	-0-	2	1	63	3	Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-		1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-		1
12	651 N	542	-0-	-109	-0-	59	1	483	3	Y	-0-		1
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	165	1	1827	3	Y	-0-		1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	3	Y	-0-		1
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	Y	-0-		1

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238	
10	1395 N	924	-0-	-471	-0-	212	1	712	3	Y	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	136	1	463	3	Y	-0-		-0-
12	1364 N	613	-0-	-751	-0-	159	1	454	3	Y	-0-		-0-
01	930 N	613	-0-	-317	-0-	108	1	505	3	Y	-0-		-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	-0-		-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310	
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	123	1	1361	3	N	-0-		-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	3	N	1	1 8	-0-
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	476	1	901	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	124	1	1253	3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	236	1	1080	3	N	-0-		-0-
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	3	N	1	1 8	-0-

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360	
10	372 N	149	-0-	-223	-0-	34	1	114	3	Y	1		1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	1		2
12	279 N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	Y	-0-	2 1	-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	14	1	68	3	Y	1	1 1	-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	857	3	Y	1		1
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	-0-	1 1	-0-

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 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239			
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	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	254 3	N	10	2 1	1 8	7
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 9	143 3	N	1	5 1	1 8	2
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	N	1			3
01	279 N	25	-0-	-254	-0-	1 9	23 3	N	1			4
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	1 1	83 3	N	1	5 1		-0-
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	6 1	142 3	N	4			4
						1 9						
						12 1						
						4 9						

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	1	1 8		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 9						
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252			
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	11 1	209 3	N	35	11 1		45
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39 9	143 3	N	-0-	35 1		10
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	186 3	N	20			30
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	15 1						
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22 9	173 3	N	6			36
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	13	41 1		8
						7 9						
						11 1	200 3	N	25			33
						14 9						
						16 1						
						28 9						

GARZA-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386			
10	1116 N	824	-0-	-292	-0-	79 1	745 3	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	73 1	859 3	N	1	1 8		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	118 1	964 3	N	-0-			-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	88 1	980 3	N	-0-			-0-
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	90 1	870 3	N	-0-			-0-
						84 1	867 3	N	-0-			-0-

BAKER 64		WELL #: 2		RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288			
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	110 1	1039 3	Y	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	89 1	1058 3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1083	-0-	-250	-0-	118 1	965 3	Y	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	113 1	1248 3	Y	-0-			-0-
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	127 1	1237 3	Y	-0-			-0-
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	124 1	1273 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

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
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-			-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-			-0-
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	Y	-0-			-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	-0-			-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	Y	-0-			-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	3	Y	20	12	1	19
							22	9							
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	Y	13	24	1	8
							14	9							
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	3	31	9	Y	28	29	1	7
01		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	15	1	1171	3	Y	32	31	1	8
							35	9							
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1113	3	Y	24	21	1	11
							26	9							
*03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	33	27	1	17
							36	9							

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

10		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	16	3	Y	7			25
							8	9							
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			25
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	3	23	9	Y	21	25	1	21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4			25
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	10			35
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			35

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

10		1116 X	847	-0-	-269	-0-	123	1	720	3	Y	4			39
							4	9							
11		1080 X	804	-0-	-276	-0-	111	1	656	3	Y	34	45	1	28
							37	9							
12		1271 X	1070	-0-	-201	-0-	1026	3	44	9	Y	40	40	1	28
01		1271 X	890	-0-	-381	-0-	103	1	769	3	Y	16			44
							18	9							
02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	126	1	659	3	Y	29	35	1	38
							32	9							
03		1085 X	766	-0-	-319	-0-	74	1	661	3	Y	28	40	1	26
							31	9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	6107 X	3993	-0-	-2114	-0-	857 1	2886 3	N	227	263 1	25	
11	5400 X	3996	-0-	-1404	-0-	250 9	838 1	2852 3	N	278 180 1	1 8 122	
12	5487 X	3516	-0-	-1971	-0-	306 9	854 1	2444 3	N	198 273 1	2 8 45	
01	5022 X	2954	-0-	-2068	-0-	218 9	490 1	2291 3	N	157 178 1	24	
02	3915 X	3285	-0-	-630	-0-	173 9	338 1	2728 3	N	199 92 1	1 8 130	
03	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	219 9	352 1	2665 3	N	208 251 1	2 8 85	
						229 9						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	296	-0-	-138	-0-	22 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	15 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	8 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-	
FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7242	RRCID ->	142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8270 - 8296
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 2	N	-0-	-0-	-0-	
UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	53 1	76 2	Y	-0-	15		
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	41 1	85 2	Y	-0-	15		
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	38 1	98 2	Y	-0-	15		
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	40 1	68 2	Y	-0-	15		
02	14B DENY	231	-0-	231	-0-	54 1	177 2	Y	-0-	15		
03	14B DENY	167	-0-	167	-0-	72 1	95 2	Y	-0-	15		
UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	22 1	32 2	Y	-0-	15		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	62 1	130 2	Y	-0-	15		
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	185 1	486 2	Y	-0-	15		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	74 1	124 2	Y	-0-	15		
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43 1	140 2	Y	-0-	15		
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	113 1	150 2	Y	-0-	15		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-			5
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			5
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-			5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	Y	-0-			5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-			5
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			5

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	Y	-0-			24
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	74	1	155	2	Y	-0-			24
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	Y	-0-			24
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	Y	-0-			24
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	Y	-0-			24
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	142	1	189	2	Y	-0-			24

LOWRY		WELL #:		7241	RRCID ->	243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	2	N	1			160
						1	9							
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-			160
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			160
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			160
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-			160
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-			160

UNO MAS A		WELL #:		3	RRCID ->	266207	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6358 - 6418		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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										
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343		
10	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	114	1	1078	3	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	829	-0-	-380	-0-	90	1	739	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	83	1	918	3	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1178	3	N	-0-			-0-
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	N	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	174	-0-	174	174	26	1	148	3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
11		162070		01/31/1997		8448		8286 -		8306	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		163673		06/17/1997		8508		8323 -		8355	

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 4		165034		09/16/1997		8500		8303 -		8342	

10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	91	1	861	3	-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	3	-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	136	1	1113	3	-0-
01		961 N	904	-0-	-57	-0-	75	1	829	3	-0-
02		1276 N	889	-0-	-387	-0-	83	1	806	3	-0-
03		1240 N	891	-0-	-349	-0-	79	1	811	3	-0-
							1	9			

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 1		165770		10/24/1997		8494		8341 -		8368	

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363	

10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	165	1	1555	3	-0-
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	3	-0-
12		1767 N	1515	-0-	-252	-0-	165	1	1350	3	-0-
01		T. A.	1605	-0-	1605	-0-	133	1	1472	3	-0-
02		T. A.	1599	-0-	1599	-0-	3204	149	1450	3	-0-
03		T. A.	1788	-0-	1788	-0-	4992	158	1629	3	-0-
							1	9			

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
5		168689		11/14/1987		8380		8251 - 8274	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
8		169398		06/23/1998		8502		8384 - 8414	

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 3	Y	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	84 3	Y	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12 1	120 3	Y	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
11		176324		02/09/2000		8570		8433 - 8455	

10	589 N	347	-0-	-242	-0-	33 1	314 3	Y	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	28 1	229 3	Y	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	67 1	746 3	Y	-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	70 1	681 3	Y	-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	539 3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
7L		176340		02/03/2000		8490		8355 - 8371	

10	217 N	215	-0-	-2	-0-	21 1	194 3	Y	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34 1	277 3	Y	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	Y	-0-
02	319 N	43	-0-	-276	-0-	4 1	39 3	Y	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
6		177477		04/27/2000		8480		8311 - 8345	

10	1612 X	541	-0-	-1071	-0-	52 1	489 3	Y	-0-
11	1560 X	468	-0-	-1092	-0-	37 1	431 3	Y	-0-
12	1364 X	821	-0-	-543	-0-	89 1	732 3	Y	-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94 1	1038 3	Y	-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	108 1	1051 3	Y	-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	89 1	915 3	Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
19		204349		07/28/2004		8550		8363 - 8404	

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38 1	358 3	Y	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24 1	284 3	Y	-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	25 1	202 3	Y	-0-
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	20 1	222 3	Y	-0-
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	18 1	178 3	Y	-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	11 1	108 3	Y	1
						1	9		

TWO M (GEORGETOWN)			92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617														
BURR "C"			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	119	1	247	2	N	103	14	1			226
11		630 N	372	-0-	-258	-0-	113	9	164	2	N	63	190	1			99
12		589 N	273	-0-	-316	-0-	8	4	89	2	N	60	12	1			147
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	100	1	66	9	N	111	174	1			84
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	228	1	122	9	N	112	16	1	50	5	130
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	8	4	199	2	N	122	171	1			81
							197	1	123	9	N						
							177	1	158	2	N						
							134	9									

PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK							
BRISCOE-SANER			WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINEGARONE (STRAWN)			93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
AGHORN OPERATING, INC.			008716														
CAUTHORN, ADDAH			WELL #: 1010		RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972			TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A							
10		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11		1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
CAUTHORN -C-			WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040							
10		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11		1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12		1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956			TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150							
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01		682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02		551 N	539	-0-	-12	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D-			WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932							
10		1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02		1827 N	1739	-0-	-88	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN -F-		WELL #: 1			RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL DEPTH 10070	PERF. N/A				
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-		WELL #: 1			RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 9944 - 9996				
10	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246 3	N	-0-			-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 2			RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9908 - 9866				
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-			-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805 3	N	-0-			-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
02	2755	X	2730	-0-	-25	-0-	2730 3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 2			RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9756 - 9974				
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	774 3	N	-0-			-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802 3	N	-0-			-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803 3	N	-0-			-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-			-0-
02	783	N	694	-0-	-89	-0-	694 3	N	-0-			-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 3			RRCID -> 157238	COMPL. DATE 04/26/2003	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 9610 - 10038				
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-		WELL #: 4			RRCID -> 161637	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10000 - 10030				
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067 3	N	-0-			-0-
12	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218 3	N	-0-			-0-
01	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	5470 3	N	-0-			-0-
02	5597	X	4954	-0-	-643	-0-	4954 3	N	-0-			-0-
*03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 3	N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 3			RRCID -> 162573	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8747 - 10006				
10	7037	X	5737	-0-	-1300	-0-	5737 3	N	-0-			-0-
11	6390	X	5959	-0-	-431	-0-	5959 3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451 3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6704	-0-	-85	-0-	6704 3	N	-0-			-0-
02	6351	X	5874	-0-	-477	-0-	5874 3	N	-0-			-0-
03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6256 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 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

CAUTHORN -D-		WELL #:	4	RRCID ->	167369	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9492 - 9553
10	3100 N	3223	-0-	123	-123	3223 3	N	-0-			-0-
11	2872 N	2749	-0-	-123	-0-	2749 3	N	-0-			-0-
12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
02	2668 X	2609	-0-	-59	-0-	2609 3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	2059 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 9999
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 3	N	-0-			-0-
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	498 3	N	-0-			-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #:	5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
02	1682 N	1665	-0-	-17	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:	5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	827	-0-	-313	-0-	827 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924 3	N	-0-			-0-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-			-0-
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9750 - 9920
10	2449 N	2164	-0-	-285	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285 3	N	-0-			-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
03	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184
10	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	4779 3	N	-0-			-0-
11	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586 3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4759	-0-	-46	-0-	4759 3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4699	-0-	-106	-0-	4699 3	N	-0-			-0-
02	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171 3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4571	-0-	-203	-0-	4571 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790
10	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1322	-0-	-12	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9516	-	9845		
10	6510 X	6153	-0-	-357	-0-	6153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6300 X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6417 X	6121	-0-	-296	-0-	6121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6293 X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5887 X	5556	-0-	-331	-0-	5556	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6262 X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9790	-	9926		
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1444	-0-	-93	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763	COMPL. DATE 01/16/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9434	-	9800		
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	-	10032		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 9542	-	9880		
10	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	3174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	3308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3565 X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3335 X	3021	-0-	-314	-0-	3021	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 10272	PERF. 9752	-	9772		
10	11315 X	10867	-0-	-448	-0-	10867	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10950 X	10456	-0-	-494	-0-	10456	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11067 X	10637	-0-	-430	-0-	10637	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11005 X	10520	-0-	-485	-0-	10520	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10295 X	9709	-0-	-586	-0-	9709	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10881 X	10399	-0-	-482	-0-	10399	3	N	-0-	-0-	-0-
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10030	-	10076		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN "C"		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9932 - 9960		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-			-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
03	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9781 - 10004		
10	4495 X	4367	-0-	-128	-0-	4367 3		N	-0-			-0-
11	4230 X	4044	-0-	-186	-0-	4044 3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4175	-0-	-289	-0-	4175 3		N	-0-			-0-
01	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237 3		N	-0-			-0-
02	4176 X	3863	-0-	-313	-0-	3863 3		N	-0-			-0-
03	4371 X	4144	-0-	-227	-0-	4144 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9764 - 9784		
10	2418 N	2208	-0-	-210	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
11	2160 N	2103	-0-	-57	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2157	-0-	-75	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
*03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9700 - 9750		
10	11532 X	10170	-0-	-1362	-0-	10170 3		N	-0-			-0-
11	11040 X	10298	-0-	-742	-0-	10298 3		N	-0-			-0-
12	11160 X	10246	-0-	-914	-0-	10246 3		N	-0-			-0-
01	10943 X	8959	-0-	-1984	-0-	8959 3		N	-0-			-0-
02	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322 3		N	-0-			-0-
03	10633 X	8984	-0-	-1649	-0-	8984 3		N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9612 - 9674		
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9895 - 9925		
10	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
*03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10100 - 10158		
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		N	-0-			-0-
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 3		N	-0-			-0-
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3		N	-0-			-0-
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3		N	-0-			-0-
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 3		N	-0-			-0-
*03	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 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 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
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-		-0-
11	4740 X	4378	-0-	-362	-0-	4378 3		N	-0-		-0-
12	4898 X	4882	-0-	-16	-0-	4882 3		N	-0-		-0-
01	5053 X	5036	-0-	-17	-0-	5036 3		N	-0-		-0-
02	4727 X	3843	-0-	-884	-0-	3843 3		N	-0-		-0-
*03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 3		N	-0-		-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210 3		N	-0-		-0-
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3		N	-0-		-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 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

10	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		-0-
02	1305 N	1288	-0-	-17	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
03	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057 2		N	-0-		-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

10	6975 X	6120	-0-	-855	-0-	428 1	5692 2	N	-0-		-0-
11	6690 X	6587	-0-	-103	-0-	450 1	6137 2	N	-0-		-0-
12	6789 X	6386	-0-	-403	-0-	465 1	5921 2	N	-0-		-0-
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	464 1	5992 2	N	-0-		-0-
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	435 1	5229 2	N	-0-		-0-
03	6820 X	5883	-0-	-937	-0-	363 1	5520 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6417 X	5743	-0-	-674	-0-	5743	2	N	-0-	-0-	
11	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2	N	-0-	-0-	
12	6293 X	6246	-0-	-47	-0-	6246	2	N	-0-	-0-	
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	N	-0-	-0-	
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2	N	-0-	-0-	
03	6231 X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	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
10	3875 X	3874	-0-	-1	-0-	3874	2	N	-0-	-0-	
11	3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626	2	N	-0-	-0-	
12	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2	N	-0-	-0-	
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-	-0-	
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-	-0-	
03	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851	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
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	
03	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, J. CLEO				855610							
CAUTHORN 3		WELL #:		2	RRCID ->	174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9531 - 9901
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3	N	-0-	-0-	
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3	N	-0-	-0-	
12	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3	N	-0-	-0-	
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3	N	-0-	-0-	
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3	N	-0-	-0-	
*03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3	N	-0-	-0-	

CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9831 - 9897
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-	-0-	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	N	-0-	-0-	
12	3627 X	3575	-0-	-52	-0-	3575	3	N	-0-	-0-	
01	3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	
02	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373	3	N	-0-	-0-	
*03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	N	-0-	-0-	

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF. 9774 - 9909
10	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3	N	-0-	-0-	
11	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3	N	-0-	-0-	
12	3844 X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3	N	-0-	-0-	
01	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530	3	N	-0-	-0-	
02	3538 X	3275	-0-	-263	-0-	3275	3	N	-0-	-0-	
03	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	3518	3	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	373 1	2374 3		N	-0-	-0-
11		2820 X	2694	-0-	-126	-0-	352 1	2342 3		N	-0-	-0-
12		2914 X	2624	-0-	-290	-0-	2269 1	355 3		N	-0-	-0-
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2564 1	371 3		N	-0-	-0-
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2421 1	356 3		N	-0-	-0-
*03		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2574 1	380 3		N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400												
10		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	317 1	2016 3		N	-0-	-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	280 1	1863 3		N	-0-	-0-
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1844 1	288 3		N	-0-	-0-
01		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2077 1	300 3		N	-0-	-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1879 1	276 3		N	-0-	-0-
*03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	1927 1	285 3		N	-0-	-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388												
10		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3			N	-0-	-0-
11		1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043 3			N	-0-	-0-
12		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063 3			N	-0-	-0-
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 3			N	-0-	-0-
02		1015 N	994	-0-	-21	-0-	994 1			N	-0-	-0-
*03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-	-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A												
10		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3			N	-0-	-0-
11		720 N	673	-0-	-47	-0-	673 3			N	-0-	-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-	-0-
01		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 3			N	-0-	-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 1			N	-0-	-0-
03		744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3			N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A												
10		4216 X	4111	-0-	-105	-0-	4111 3			N	-0-	-0-
11		4080 X	3965	-0-	-115	-0-	3965 3			N	-0-	-0-
12		4154 X	4052	-0-	-102	-0-	4052 3			N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	4085	4085 3			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3798	-0-	3798	7883	3798 1			N	-0-	-0-
*03		11879 X	3996	-0-	-7883	-0-	3996 3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036												
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-	-0-
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3			N	-0-	-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-	-0-
01		713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3			N	-0-	-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 1			N	-0-	-0-
*03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-	-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146												
10		8990 X	8675	-0-	-315	-0-	8675 3			N	-0-	-0-
11		8670 X	8378	-0-	-292	-0-	8378 3			N	-0-	-0-
12		8742 X	8649	-0-	-93	-0-	8649 3			N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8739	-0-	8739	8739	8739 3			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	7944	-0-	7944	16683	7944 1			N	-0-	-0-
*03		25024 X	8341	-0-	-16683	-0-	8341 3			N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10330 - 10365	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2030 N	2026	-0-	-4	-0-	2026	1	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383	
10	6820 X	6674	-0-	-146	-0-	6674	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6600 X	6566	-0-	-34	-0-	6566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6820 X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	6882	-0-	6882	6882	6882	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6313	-0-	6313	13195	6313	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	19963 X	6768	-0-	-13195	-0-	6768	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10256 - 10358	
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	1859	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10663 - 11987	
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	636	1	4050	3	N	-0-
11	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	644	1	4283	3	N	-0-
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4352	1	681	3	N	-0-
01	DLQ G-10	5111	-0-	5111	5111	4466	1	645	3	N	-0-
02	DLQ G-10	4633	-0-	4633	9744	4039	1	594	3	N	-0-
*03	14745 X	5001	-0-	-9744	-0-	4357	1	644	3	N	-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9849 - 10008	
10	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	3	N	-0-	-0-	-0-
11	14370 X	13748	-0-	-622	-0-	13748	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14849 X	14266	-0-	-583	-0-	14266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14028	-0-	14028	14028	14028	3	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	14399	-0-	14399	28427	14399	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	43330 X	14903	-0-	-28427	-0-	14903	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158		PERF.10700 - 11158	
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9628 - 10121	
10	2666 N	2407	-0-	-259	-0-	2407	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2400 N	2285	-0-	-115	-0-	2285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10213 - 10261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2759 N	2711	-0-	-48	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
11	2670 N	2602	-0-	-68	-0-	2602 3		N	-0-		-0-
12	2728 N	2661	-0-	-67	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
01	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	2609 3		N	-0-		-0-
02	2523 N	2386	-0-	-137	-0-	2386 1		N	-0-		-0-
03	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589 3		N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10307 - 10432	
10	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	4944 3		N	-0-		-0-
11	4920 X	4729	-0-	-191	-0-	4729 3		N	-0-		-0-
12	5084 X	4865	-0-	-219	-0-	4865 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5001	-0-	5001	5001	5001 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4799	-0-	4799	9800	4799 1		N	-0-		-0-
*03	14998 X	5198	-0-	-9800	-0-	5198 3		N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10276 - 10388	
10	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	162 1	1028 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	164 1	1089 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	1049 1	164 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1192 1	172 3	N	-0-		-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1126 1	166 3	N	-0-		-0-
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1212 1	179 3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10180 - 10251	
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3		N	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-		-0-
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	274 1		N	-0-		-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10110	
10	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	6922 3		N	-0-		-0-
11	7050 X	6696	-0-	-354	-0-	6696 3		N	-0-		-0-
12	7130 X	6873	-0-	-257	-0-	6873 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	6797	-0-	6797	6797	6797 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	6269	-0-	6269	13066	6269 1		N	-0-		-0-
*03	19677 X	6611	-0-	-13066	-0-	6611 3		N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10096 - 10165	
10	3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
11	3030 X	2584	-0-	-446	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
12	2976 X	2532	-0-	-444	-0-	2532 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2547	-0-	2547	2547	2547 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2426	-0-	2426	4973	2426 1		N	-0-		-0-
*03	1800 N	2511	-0-	711	5684	2511 3		N	-0-		-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10401 - 10491	
10	9486 X	9078	-0-	-408	-0-	9078 3		N	-0-		-0-
11	9090 X	8721	-0-	-369	-0-	8721 3		N	-0-		-0-
12	9362 X	8980	-0-	-382	-0-	8980 3		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	8841	-0-	8841	8841	8841 3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8302	-0-	8302	17143	8302 1		N	-0-		-0-
*03	25493 X	8350	-0-	-17143	-0-	8350 3		N	-0-		-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
ALTIZER		WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409		
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
10	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5613 3	N	-0-		-0-
11	5640 X	5483	-0-	-157	-0-	5483 3	N	-0-		-0-
12	5704 X	5702	-0-	-2	-0-	5702 3	N	-0-		-0-
01	5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5679 3	N	-0-		-0-
02	5307 X	5294	-0-	-13	-0-	5294 1	N	-0-		-0-
03	5704 X	5662	-0-	-42	-0-	5662 3	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	487 1	6995 2	N	-0-	-0-
11	5820 X	5077	-0-	-743	-0-	356 1	4721 2	N	-0-	-0-
12	5735 X	4519	-0-	-1216	-0-	447 1	4072 2	N	-0-	-0-
01	7471 X	4843	-0-	-2628	-0-	435 1	4408 2	N	-0-	-0-
02	6989 X	5756	-0-	-1233	-0-	674 1	5082 2	N	-0-	-0-
03	7471 X	5094	-0-	-2377	-0-	526 1	4568 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992		
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28 1	249 2	N	-0-	-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	21 1	196 2	N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	191 2	N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	25 1	238 2	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	N	-0-	-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063		
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	57 1	818 2	N	-0-	-0-
11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	70 1	924 2	N	-0-	-0-
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	56 1	509 2	N	-0-	-0-
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	47 1	480 2	N	-0-	-0-
02	957 X	481	-0-	-476	-0-	35 1	446 2	N	-0-	-0-
03	1023 X	522	-0-	-501	-0-	24 1	498 2	N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818		
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	123 1	1112 2	N	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	114 1	1047 2	N	-0-	-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	100 1	987 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	100 1	950 2	N	-0-	-0-
02	1131 N	993	-0-	-138	-0-	91 1	902 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	93 1	872 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
10	9393 X	8311	-0-	-1082	-0-		541	1	7770	2	N	-0-			-0-	
11	9090 X	8700	-0-	-390	-0-		610	1	8090	2	N	-0-			-0-	
12	8897 X	8229	-0-	-668	-0-		814	1	7415	2	N	-0-			-0-	
01	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-		770	1	7803	2	N	-0-			-0-	
02	8410 X	7759	-0-	-651	-0-		570	1	7189	2	N	-0-			-0-	
03	8990 X	8569	-0-	-421	-0-		401	1	8168	2	N	-0-			-0-	

NEWBY "A"		WELL #:		2C	RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8750 - 8880				
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		180	1	1628	2	N	-0-			-0-	
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		183	1	1686	2	N	-0-			-0-	
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		176	1	1740	2	N	-0-			-0-	
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-		168	1	1594	2	N	-0-			-0-	
02	1769 N	1658	-0-	-111	-0-		153	1	1505	2	N	-0-			-0-	
03	1891 N	1771	-0-	-120	-0-		171	1	1600	2	N	-0-			-0-	

NEWBY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9022 - 9100				
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		195	1	1756	2	N	-0-			-0-	
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		193	1	1771	2	N	-0-			-0-	
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		163	1	1612	2	N	-0-			-0-	
01	1953 N	1579	-0-	-374	-0-		150	1	1429	2	N	-0-			-0-	
02	1885 N	1553	-0-	-332	-0-		143	1	1410	2	N	-0-			-0-	
03	1767 N	1595	-0-	-172	-0-		154	1	1441	2	N	-0-			-0-	

EARWOOD G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9034 - 9156				
10	4867 X	4831	-0-	-36	-0-		482	1	4349	2	N	-0-			-0-	
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-		469	1	4309	2	N	-0-			-0-	
12	4526 X	3456	-0-	-1070	-0-		317	1	3139	2	N	-0-			-0-	
01	4836 X	2922	-0-	-1914	-0-		278	1	2644	2	N	-0-			-0-	
02	4611 X	2891	-0-	-1720	-0-		266	1	2625	2	N	-0-			-0-	
03	4929 X	2805	-0-	-2124	-0-		271	1	2534	2	N	-0-			-0-	

NEWBY G. U. 2		WELL #:		1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8754 - 8858				
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		133	1	1201	2	N	-0-			-0-	
11	630 N	569	-0-	-61	-0-		56	1	513	2	N	-0-			-0-	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-		60	1	591	2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	715	-0-	-618	-0-		68	1	647	2	N	-0-			-0-	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-		53	1	521	2	N	-0-			-0-	
03	651 N	591	-0-	-60	-0-		57	1	534	2	N	-0-			-0-	

NEWBY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8756 - 8828				
10	1054 N	871	-0-	-183	-0-		87	1	784	2	N	-0-			-0-	
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		169	1	1552	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N	3190	-0-	90	90		293	1	2897	2	N	-0-			-0-	
01	1425 N	1335	-0-	-90	-0-		127	1	1208	2	N	-0-			-0-	
02	1653 N	939	-0-	-714	-0-		86	1	853	2	N	-0-			-0-	
03	1829 X	1212	-0-	-617	-0-		117	1	1095	2	N	-0-			-0-	

NEWBY G. U. 3		WELL #:		1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8846 - 8920				
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-		485	1	1962	2	N	-0-			-0-	
11	3060 X	1781	-0-	-1279	-0-		430	1	1351	2	N	-0-			-0-	
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		568	1	2534	2	N	-0-			-0-	
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		602	1	2891	2	N	-0-			-0-	
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		586	1	2901	2	N	-0-			-0-	
*03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		619	1	2868	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
EARWOOD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173842	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8826 - 9022
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	532 1	4801 2	N	-0-			-0-
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	554 1	5098 2	N	-0-			-0-
12		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	543 1	5368 2	N	-0-			-0-
01		5332 X	5042	-0-	-290	-0-	480 1	4562 2	N	-0-			-0-
02		5452 X	4039	-0-	-1413	-0-	372 1	3667 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	4748	-0-	-1173	-0-	459 1	4289 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:	5	RRCID ->	175798	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8880 - 9026
10		1054 N	696	-0-	-358	-0-	69 1	627 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	642	-0-	-468	-0-	63 1	579 2	N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	65 1	639 2	N	-0-			-0-
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	66 1	629 2	N	-0-			-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	65 1	643 2	N	-0-			-0-
*03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	72 1	670 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:	6	RRCID ->	176804	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9001 - 9190
10		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	135 1	1218 2	N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	148 1	1360 2	N	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	123 1	1221 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	117 1	1114 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1282	-0-	-168	-0-	118 1	1164 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	123 1	1151 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:	7	RRCID ->	177156	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8785 - 8990
10		1767 N	1397	-0-	-370	-0-	139 1	1258 2	N	-0-			-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	165 1	1517 2	N	-0-			-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	123 1	1212 2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1019	-0-	-376	-0-	97 1	922 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1208	-0-	-416	-0-	111 1	1097 2	N	-0-			-0-
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130 1	1210 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:	1	RRCID ->	177421	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8901 - 9160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	82	-0-	82	82	1 1	81 2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	123	-0-	123	205	1 1	122 2	N	-0-			-0-
01		422 X	217	-0-	-205	-0-	2 1	215 2	N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	N	-0-			-0-
*03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:	8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	438	-0-	438	438	42 1	396 2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106 1	960 2	N	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	92 1	847 2	N	-0-			-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	65 1	644 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	827	-0-	-227	-0-	79 1	748 2	N	-0-			-0-
02		899 N	734	-0-	-165	-0-	68 1	666 2	N	-0-			-0-
*03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	72 1	676 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
M	O	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
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	22 1	2689 2	N	-0-	-0-
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	18 1	2338 2	N	-0-	-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	19 1	2264 2	N	-0-	-0-
01	2697 N	2136	-0-	-561	-0-	19 1	2117 2	N	-0-	-0-
02	2291 N	2147	-0-	-144	-0-	18 1	2129 2	N	-0-	-0-
03	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	21 1	2270 2	N	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	163 1	1474 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	873	-0-	-417	-0-	86 1	787 2	N	-0-	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	86 1	851 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	954	-0-	-689	-0-	91 1	863 2	N	-0-	-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	97 1	953 2	N	-0-	-0-
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	84 1	787 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	161 1	1451 2	N	-0-	-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	114 1	1052 2	N	-0-	-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	114 1	1133 2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1128	-0-	-484	-0-	107 1	1021 2	N	-0-	-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	111 1	1090 2	N	-0-	-0-
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130 1	1210 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	28 1	3415 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	20 1	2674 2	N	-0-	-0-
12	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	22 1	2627 2	N	-0-	-0-
01	3441 X	2480	-0-	-961	-0-	22 1	2458 2	N	-0-	-0-
02	3219 X	2559	-0-	-660	-0-	22 1	2537 2	N	-0-	-0-
03	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	26 1	2840 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 2	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-	-0-
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	9 1	94 2	N	-0-	-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009		
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94 1	1343 2	N	-0-	-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	117 1	1546 2	N	-0-	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	175 1	1597 2	N	-0-	-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	157 1	1588 2	N	-0-	-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	159 1	2011 2	N	-0-	-0-
*03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	121 1	2472 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	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																
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076																
10	3472 X	3025	-0-	-447	-0-	197	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2711	-0-	-409	-0-	190	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2633	-0-	-405	-0-	260	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	231	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2842 X	2439	-0-	-403	-0-	179	1	2260	2	N	-0-					-0-
03	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	126	1	2574	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953																
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	616	2	N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	945	2	N	-0-					-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-					-0-
02	870 N	855	-0-	-15	-0-	79	1	776	2	N	-0-					-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974																
10	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	970	1	8751	2	N	-0-					-0-
11	8970 X	8730	-0-	-240	-0-	856	1	7874	2	N	-0-					-0-
12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	783	1	7744	2	N	-0-					-0-
01	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	768	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	9106 X	7419	-0-	-1687	-0-	683	1	6736	2	N	-0-					-0-
03	9734 X	7771	-0-	-1963	-0-	752	1	7019	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864																
10	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	552	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	700	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	704	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	690	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	651	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	646	1	2985	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215																
10	1023 X	696	-0-	-327	-0-	6	1	690	2	N	-0-					-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-					-0-
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	7	1	848	2	N	-0-					-0-
01	682 X	178	-0-	-504	-0-	2	1	176	2	N	-0-					-0-
02	928 X	13	-0-	-915	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	992 X	478	-0-	-514	-0-	4	1	474	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786																
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	92	1	831	2	N	-0-					-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	N	-0-					-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	625	2	N	-0-					-0-
01	930 N	691	-0-	-239	-0-	66	1	625	2	N	-0-					-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	68	1	669	2	N	-0-					-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	100 1	902 2	N		-0-					-0-
11		1110 N	421	-0-	-689	-0-	41 1	380 2	N		-0-					-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	55 1	545 2	N		-0-					-0-
01		992 N	666	-0-	-326	-0-	63 1	603 2	N		-0-					-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 2	N		-0-					-0-
*03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	665 2	N		-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078						
10		3162 X	2595	-0-	-567	-0-	259 1	2336 2	N		-0-					-0-
11		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	252 1	2319 2	N		-0-					-0-
12		2759 X	2473	-0-	-286	-0-	227 1	2246 2	N		-0-					-0-
01		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	228 1	2165 2	N		-0-					-0-
02		2494 X	2383	-0-	-111	-0-	219 1	2164 2	N		-0-					-0-
03		2666 X	2622	-0-	-44	-0-	254 1	2368 2	N		-0-					-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858						
10		1023 N	821	-0-	-202	-0-	82 1	739 2	N		-0-					-0-
11		630 N	577	-0-	-53	-0-	57 1	520 2	N		-0-					-0-
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	103 1	1022 2	N		-0-					-0-
01		806 N	475	-0-	-331	-0-	45 1	430 2	N		-0-					-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	98 1	963 2	N		-0-					-0-
03		1116 N	921	-0-	-195	-0-	89 1	832 2	N		-0-					-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832						
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	88 1	790 2	N		-0-					-0-
11		720 N	518	-0-	-202	-0-	51 1	467 2	N		-0-					-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	51 1	500 2	N		-0-					-0-
01		868 N	560	-0-	-308	-0-	53 1	507 2	N		-0-					-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	55 1	545 2	N		-0-					-0-
03		558 N	527	-0-	-31	-0-	51 1	476 2	N		-0-					-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004						
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	15 1	1790 2	N		-0-					-0-
11		1530 N	1116	-0-	-414	-0-	8 1	1108 2	N		-0-					-0-
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	11 1	1238 2	N		-0-					-0-
01		1767 N	1219	-0-	-548	-0-	11 1	1208 2	N		-0-					-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	11 1	1323 2	N		-0-					-0-
*03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	12 1	1272 2	N		-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010						
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	6 1	721 2	N		-0-					-0-
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	6 1	840 2	N		-0-					-0-
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	7 1	793 2	N		-0-					-0-
01		713 N	536	-0-	-177	-0-	5 1	531 2	N		-0-					-0-
02		754 N	600	-0-	-154	-0-	5 1	595 2	N		-0-					-0-
03		806 N	644	-0-	-162	-0-	6 1	638 2	N		-0-					-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110						
10		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	42 1	5143 2	N		-0-					-0-
11		4050 X	3990	-0-	-60	-0-	30 1	3960 2	N		-0-					-0-
12		4030 X	4016	-0-	-14	-0-	34 1	3982 2	N		-0-					-0-
01		5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	34 1	3869 2	N		-0-					-0-
02		4843 X	3693	-0-	-1150	-0-	32 1	3661 2	N		-0-					-0-
03		5177 X	3909	-0-	-1268	-0-	36 1	3873 2	N		-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617																		
WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

10		3410 X	3331	-0-	-79	-0-	27	1	3304	2	N		-0-				-0-	
11		3120 X	2685	-0-	-435	-0-	20	1	2665	2	N		-0-				-0-	
12		3069 X	2850	-0-	-219	-0-	24	1	2826	2	N		-0-				-0-	
01		3317 X	2857	-0-	-460	-0-	25	1	2832	2	N		-0-				-0-	
02		3103 X	2763	-0-	-340	-0-	24	1	2739	2	N		-0-				-0-	
*03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3305	2	N		-0-				-0-	

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082																		
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	16	1	1963	2	N		-0-				-0-	
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1377	2	N		-0-				-0-	
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	2	N		-0-				-0-	
01		1984 N	1234	-0-	-750	-0-	11	1	1223	2	N		-0-				-0-	
02		1334 N	1148	-0-	-186	-0-	10	1	1138	2	N		-0-				-0-	
*03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1352	2	N		-0-				-0-	

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988																		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-	
03		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																		
10		5146 X	2941	-0-	-2205	-0-	481	1	2460	2	N		-0-				-0-	
11		4980 X	3946	-0-	-1034	-0-	598	1	3348	2	N		-0-				-0-	
12		4712 X	2520	-0-	-2192	-0-	422	1	2098	2	N		-0-				-0-	
01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	669	1	3906	2	N		-0-				-0-	
02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	591	1	3268	2	N		-0-				-0-	
03		4092 X	3478	-0-	-614	-0-	580	1	2898	2	N		-0-				-0-	

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920																		
10		2263 N	1252	-0-	-1011	-0-	125	1	1127	2	N		-0-				-0-	
11		1740 N	1204	-0-	-536	-0-	118	1	1086	2	N		-0-				-0-	
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N		-0-				-0-	
01		1240 N	679	-0-	-561	-0-	65	1	614	2	N		-0-				-0-	
02		1160 N	237	-0-	-923	-0-	22	1	215	2	N		-0-				-0-	
03		713 N	612	-0-	-101	-0-	59	1	553	2	N		-0-				-0-	

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926																		
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	22	1	2717	2	N		-0-				-0-	
11		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	17	1	2213	2	N		-0-				-0-	
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	2	N		-0-				-0-	
01		2728 X	2038	-0-	-690	-0-	18	1	2020	2	N		-0-				-0-	
02		2552 X	1841	-0-	-711	-0-	16	1	1825	2	N		-0-				-0-	
03		2728 X	2077	-0-	-651	-0-	19	1	2058	2	N		-0-				-0-	

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886																		
10		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	277	1	2503	2	N		-0-				-0-	
11		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	N		-0-				-0-	
12		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	215	1	2123	2	N		-0-				-0-	
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	160	1	1519	2	N		-0-				-0-	
02		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	170	1	1679	2	N		-0-				-0-	
03		1333 N	320	-0-	-1013	-0-	31	1	289	2	N		-0-				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
EARWOOD G U 1		WELL #:		4	RRCID ->	220620	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9068 - 9186
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
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	20	1	282	2	N	-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-
01		310 N	79	-0-	-231	-0-	7	1	72	2	N	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		13	RRCID ->	220627	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9004 - 9096
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	141	1	1273	2	N	-0-
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	73	1	671	2	N	-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	74	1	736	2	N	-0-
01		1178 N	791	-0-	-387	-0-	75	1	716	2	N	-0-
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	-0-
03		806 N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	221162	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	9116 - 9228
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	2	N	-0-
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1277	2	N	-0-
01		2077 N	1613	-0-	-464	-0-	154	1	1459	2	N	-0-
02		1624 N	1536	-0-	-88	-0-	141	1	1395	2	N	-0-
*03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8682 - 8859
10		4278 X	4061	-0-	-217	-0-	625	1	3436	2	N	-0-
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	706	1	3750	2	N	-0-
12		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	760	1	4432	2	N	-0-
01		4123 X	4121	-0-	-2	-0-	650	1	3471	2	N	-0-
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	665	1	3767	2	N	-0-
03		5177 X	4586	-0-	-591	-0-	713	1	3873	2	N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8852 - 8926
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	135	1	1215	2	N	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	2	N	-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	N	-0-
01		1364 N	866	-0-	-498	-0-	82	1	784	2	N	-0-
02		1160 N	958	-0-	-202	-0-	88	1	870	2	N	-0-
*03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	121	1	1127	2	N	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8765 - 8860
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	-0-
11		870 N	816	-0-	-54	-0-	80	1	736	2	N	-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	N	-0-
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	71	1	673	2	N	-0-
02		783 N	714	-0-	-69	-0-	66	1	648	2	N	-0-
*03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	N	-0-

NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8958 - 9042
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	N	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)			//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617										
WHITEHEAD "45"			WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992			
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
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	10	1	1175	2	N	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	2	N	-0-			-0-
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	8	1	942	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	867	-0-	-249	-0-	8	1	859	2	N	-0-			-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	8	1	910	2	N	-0-			-0-
03		961 N	911	-0-	-50	-0-	8	1	903	2	N	-0-			-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME)					94100 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEXAR			
JARVIS, ROY R.					430235										
VON ORMY			WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	6696	X	4742	-0-	-1954	-0-	4739	3	3	9	Y	3			11
11	6480	X	3931	-0-	-2549	-0-	3929	3	2	9	Y	2			13
12	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2944	3			Y	-0-			13
01	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5182	3	7	9	Y	6			19
02	4698	X	4090	-0-	-608	-0-	4080	3	10	9	Y	9			28
03	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	3514	3			Y	-0-			28

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10231 - 10395			
10	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3816	3	3	9	Y	3			11
11	4350	X	3419	-0-	-931	-0-	3417	3	2	9	Y	2			13
12	4495	X	1460	-0-	-3035	-0-	1460	3			Y	-0-			13
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3663	3	7	9	Y	6			19
02	3567	X	3031	-0-	-536	-0-	3031	3			Y	-0-			19
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-			19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A			WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364			
10	1364	X	1197	-0-	-167	-0-	1196	3	1	9	Y	1			7
11	1320	X	880	-0-	-440	-0-	880	3			Y	-0-			7
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	569	3			Y	-0-			7
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-	950	3	7	9	Y	6			13
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9			22
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-			22

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		16678 X	11475	-0-	-5203	-0-	11473	3	2 9	Y	2	10		
11		16140 X	9814	-0-	-6326	-0-	9811	3	3 9	Y	3	13		
12		16678 X	5433	-0-	-11245	-0-	5433	3		Y	-0-	13		
01		12679 X	10444	-0-	-2235	-0-	10437	3	7 9	Y	6	19		
02		10730 X	6156	-0-	-4574	-0-	6147	3	9 9	Y	8	27		
03		11470 X	7563	-0-	-3907	-0-	7563	3		Y	-0-	27		

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354														
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	2	7		
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2 9	Y	2	9		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	11		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	11		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11		

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340														
10		3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3266	3	2 9	N	2	9		
11		4470 X	3111	-0-	-1359	-0-	3108	3	3 9	N	3	12		
12		4619 X	1929	-0-	-2690	-0-	1929	3		N	-0-	12		
01		4619 X	3452	-0-	-1167	-0-	3446	3	6 9	N	5	17		
02		3538 X	2846	-0-	-692	-0-	2846	3		N	-0-	17		
03		3255 X	2623	-0-	-632	-0-	2623	3		N	-0-	17		

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356														
10		20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	20922	3	2 9	N	2	10		
11		18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18859	3	3 9	N	3	13		
12		19065 X	6347	-0-	-12718	-0-	6347	3		N	-0-	13		
01		21232 X	21232	-0-	-0-	-0-	21225	3	7 9	N	6	19		
02		19575 X	17362	-0-	-2213	-0-	17352	3	10 9	N	9	28		
03		20925 X	18271	-0-	-2654	-0-	18271	3		N	-0-	28		

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														
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	440	1	19 2	N	5	21		
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	340	1	2 2	N	3	24		
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2 9	N	2	21		
01		465 N	162	-0-	-303	-0-	160	1	2 9	N	2	18		
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT	18		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18		

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761														
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22 9	Y	20	34		
11		240 N	45	-0-	-195	-0-	30	1	15 9	Y	14	48		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	1	10 9	Y	9	36		
01		DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	45	1	11 9	Y	10	24		
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56			Y	NO RPT	24		
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56			Y	NO RPT	24		

WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.//		95341 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE			
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		683968										
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5		RRCID -> 178920		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 4784 - 4798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	220	1	10	2	Y	13	13	1	11
						14	9							
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	Y	8			19
						9	9							
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5	13	1	11
01	DLQ G-10	87	-0-	-0-	87	87	1	7	9	Y	5	13	1	4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		87				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		87				Y	NO RPT			4

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)				96950 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HELEN		WELL #:		1		RRCID -> 132515		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10283 - 10398		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RITA		WELL #:		1		RRCID -> 132522		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10278 - 10388		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	43				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							CNTY: LA SALLE			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8		RRCID -> 139165		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10296 - 10344		
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336												
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

10		5487 X	3939	-0-	-1548	-0-	3939 3		N	-0-		-0-
11		5310 X	3120	-0-	-2190	-0-	3120 3		N	-0-		-0-
12		5487 X	2100	-0-	-3387	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
01		4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265 3		N	-0-		-0-
02		4437 X	2958	-0-	-1479	-0-	2958 3		N	-0-		-0-
03		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537 3		N	-0-		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413												
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2	N	-0-		-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	28 1	297 2	N	-0-		-0-
12		248 N	78	-0-	-170	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	15 1	205 2	N	-0-		-0-
02		319 N	96	-0-	-223	-0-	7 1	89 2	N	-0-		-0-
*03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291												
10		2449 X	1468	-0-	-981	-0-	103 1	1365 2	N	-0-		-0-
11		2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	88 1	942 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	90 1	1191 2	N	-0-		-0-
01		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	113 1	1495 2	N	-0-		-0-
02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	126 1	1667 2	N	-0-		-0-
*03		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	117 1	1556 2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485												
10		527 N	276	-0-	-251	-0-	19 1	257 2	N	-0-		-0-
11		360 N	293	-0-	-67	-0-	25 1	268 2	N	-0-		-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	16 1	207 2	N	-0-		-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	18 1	241 2	N	-0-		-0-
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	19 1	250 2	N	-0-		-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N	-0-		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																	
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525																	
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350																	
10	1767 N	478	-0-	-1289	-0-	478	3				N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3				N	-0-					-0-
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3				N	-0-					-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3				N	-0-					-0-
02	1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3				N	-0-					-0-
03	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	3				N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980																	
10	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3				N	-0-					-0-
11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	3				N	-0-					-0-
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3				N	-0-					-0-
01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3				N	-0-					-0-
02	3161 X	2775	-0-	-386	-0-	2775	3				N	-0-					-0-
03	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	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																	
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3				N	-0-					-0-
11	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3				N	-0-					-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3				N	-0-					-0-
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3				N	-0-					-0-
02	3625 X	3458	-0-	-167	-0-	3458	3				N	-0-					-0-
*03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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																	
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2				N	-0-					-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2				N	-0-					-0-
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2				N	-0-					-0-
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2				N	-0-					-0-
*02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2				N	-0-					-0-
*03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2				N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797																	
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2				N	-0-					-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	367	2				N	-0-					-0-
12	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2				N	-0-					-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2				N	-0-					-0-
*02	667 N	385	-0-	-282	-0-	385	2				N	-0-					-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2				N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940
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
10	11105 X	2856	-0-	-8249	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	2579 3	N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3	N	-0-			-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
12	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-			-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2229	-0-	-437	-0-	2229 3	N	-0-			-0-

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3	N	-0-			-0-
11	2550 X	1925	-0-	-625	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
12	2635 X	929	-0-	-1706	-0-	929 3	N	-0-			-0-
01	2635 X	776	-0-	-1859	-0-	776 3	N	-0-			-0-
02	2465 X	1949	-0-	-516	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
*03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3	N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
10	16263 X	3978	-0-	-12285	-0-	3978 3	N	-0-			-0-
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3	N	-0-			-0-
12	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	4032 3	N	-0-			-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3	N	-0-			-0-
02	4089 X	3969	-0-	-120	-0-	3969 3	N	-0-			-0-
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206 3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724
10	27419 X	6732	-0-	-20687	-0-	6732 3	N	-0-			-0-
11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289 3	N	-0-			-0-
12	7006 X	5624	-0-	-1382	-0-	5624 3	N	-0-			-0-
01	7006 X	6098	-0-	-908	-0-	6098 3	N	-0-			-0-
02	6438 X	5740	-0-	-698	-0-	5740 3	N	-0-			-0-
03	6727 X	5939	-0-	-788	-0-	5939 3	N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	930 N	680	-0-	-250	-0-	680 3	N	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-
02	928 N	750	-0-	-178	-0-	750 3	N	-0-			-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899 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 #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14209 X	3691	-0-	-10518	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
12		3689 X	3452	-0-	-237	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
01		3689 X	3254	-0-	-435	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	3316	-0-	-222	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680 3		N	-0-			-0-

 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

10		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 3		N	-0-			-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-			-0-
12		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3		N	-0-			-0-
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-			-0-
*03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-			-0-

 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

10	114359 X	28795	-0-	-85564	-0-	-0-	28795 3		N	-0-			-0-
11	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	-0-	27639 3		N	-0-			-0-
12	29295 X	28200	-0-	-1095	-0-	-0-	28200 3		N	-0-			-0-
01	29047 X	28801	-0-	-246	-0-	-0-	28801 3		N	-0-			-0-
02	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	-0-	27561 3		N	-0-			-0-
*03	28810 X	28810	-0-	-0-	-0-	-0-	28810 3		N	-0-			-0-

 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

10	64485 X	16119	-0-	-48366	-0-	-0-	16119 3		N	-0-			-0-
11	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	-0-	15372 3		N	-0-			-0-
12	16771 X	15649	-0-	-1122	-0-	-0-	15649 3		N	-0-			-0-
01	16244 X	16092	-0-	-152	-0-	-0-	16092 3		N	-0-			-0-
02	15080 X	14826	-0-	-254	-0-	-0-	14826 3		N	-0-			-0-
03	16120 X	13956	-0-	-2164	-0-	-0-	13956 3		N	-0-			-0-

 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

10	589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
03	558 N	360	-0-	-198	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	6 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	10	4	4 3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//			927659												
MILLS "36"			WELL #: 1		RRCID -> 221692	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 14806	PERF.13850	- 14750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14482 X	3484	-0-	-10998	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
12		3937 X	3411	-0-	-526	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
01		3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
02		3509 X	3238	-0-	-271	-0-	3238	3			N	-0-			-0-
03		3503 X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 12		RRCID -> 226485	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 15110	PERF.13650	- 14720						
10		14110 X	2757	-0-	-11353	-0-	2757	3			N	-0-			-0-
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-			-0-
12		4960 X	3199	-0-	-1761	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
01		4960 X	4518	-0-	-442	-0-	4518	3			N	-0-			-0-
02		4640 X	4261	-0-	-379	-0-	4261	3			N	-0-			-0-
*03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-			-0-

MILLS "16"			WELL #: 1		RRCID -> 226608	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 15138	PERF.13824	- 15002						
10		22784 X	5355	-0-	-17429	-0-	5355	3			N	-0-			-0-
11		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-			-0-
12		6546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-			-0-
01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-			-0-
02		5713 X	5348	-0-	-365	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
03		6541 X	4653	-0-	-1888	-0-	4653	3			N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 226893	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 15063	PERF.13593	- 14963						
10		16331 X	4285	-0-	-12046	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-			-0-
12		4650 X	3658	-0-	-992	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
01		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
02		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-			-0-
03		4340 X	2484	-0-	-1856	-0-	2484	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE			WELL #: 508		RRCID -> 228809	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14405	PERF.13178	- 14316						
10		17052 X	4234	-0-	-12818	-0-	4234	3			N	-0-			-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-			-0-
01		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
02		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-			-0-
*03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 15		RRCID -> 229779	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 15117	PERF.13838	- 14592						
10		16535 X	4002	-0-	-12533	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
11		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
12		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-			-0-
01		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3			N	-0-			-0-
02		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	3			N	-0-			-0-
*03		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 11		RRCID -> 231906	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 15125	PERF.13703	- 14972						
10		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	3			N	-0-			-0-
11		16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	3			N	-0-			-0-
12		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	3			N	-0-			-0-
01		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	3			N	-0-			-0-
02		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	3			N	-0-			-0-
*03		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	240096	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	15240	PERF.14077 - 14959
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	11200 X	3045	-0-	-8155	-0-	3045	3		N	-0-		-0-
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-		-0-
12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969	3		N	-0-		-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-		-0-
02	2842 X	2838	-0-	-4	-0-	2838	3		N	-0-		-0-
03	3038 X	1991	-0-	-1047	-0-	1991	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID ->	242844	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	15256	PERF.14572 - 15092
10	19830 X	4755	-0-	-15075	-0-	4755	3		N	-0-		-0-
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3		N	-0-		-0-
12	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4498	3		N	-0-		-0-
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737	3		N	-0-		-0-
02	4495 X	3823	-0-	-672	-0-	3823	3		N	-0-		-0-
03	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3		N	-0-		-0-

ARLEDGE				WELL #:	408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
10	23430 X	5718	-0-	-17712	-0-	5718	3		N	-0-		-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3		N	-0-		-0-
12	6541 X	5965	-0-	-576	-0-	5965	3		N	-0-		-0-
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3		N	-0-		-0-
02	6380 X	5091	-0-	-1289	-0-	5091	3		N	-0-		-0-
*03	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3		N	-0-		-0-

MILLS "36"				WELL #:	2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
10	28978 X	7468	-0-	-21510	-0-	7468	3		N	-0-		-0-
11	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3		N	-0-		-0-
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3		N	-0-		-0-
01	7533 X	6097	-0-	-1436	-0-	6097	3		N	-0-		-0-
02	6989 X	4440	-0-	-2549	-0-	4440	3		N	-0-		-0-
*03	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.14053 - 15465
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	744	1	4593	3	N	-0-	-0-
11	5160 X	5110	-0-	-50	-0-	720	1	4390	3	N	-0-	-0-
12	5332 X	744	-0-	-4588	-0-	744	1		N	-0-		-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	744	1	4768	3	N	-0-	-0-
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	696	1	4762	3	N	-0-	-0-
*03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	744	1	4647	3	N	-0-	-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
10	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	2312	3		N	-0-		-0-
11	2730 X	2114	-0-	-616	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
12	2511 X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3		N	-0-		-0-
01	2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2293	3		N	-0-		-0-
02	2175 X	2091	-0-	-84	-0-	2091	3		N	-0-		-0-
03	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2113	3		N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659							
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
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
10	1550 X	1258	-0-	-292	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
11	1380 X	1191	-0-	-189	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
12	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-		-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
03	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	1181	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
10	5053 X	4794	-0-	-259	-0-	4794	3	N	-0-		-0-
11	4890 X	4562	-0-	-328	-0-	4562	3	N	-0-		-0-
12	4929 X	4413	-0-	-516	-0-	4413	3	N	-0-		-0-
01	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754	3	N	-0-		-0-
02	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3	N	-0-		-0-
*03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3	N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
10	3596 X	3472	-0-	-124	-0-	3472	3	N	-0-		-0-
11	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	3190	3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3175	-0-	-390	-0-	3175	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	3	N	-0-		-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	3	N	-0-		-0-
03	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3	N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659							
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

10		17569 X	4479	-0-	-13090	-0-	4479 3		N	-0-		-0-
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3		N	-0-		-0-
12		4650 X	4102	-0-	-548	-0-	4102 3		N	-0-		-0-
01		4650 X	4214	-0-	-436	-0-	4214 3		N	-0-		-0-
02		4176 X	4049	-0-	-127	-0-	4049 3		N	-0-		-0-
03		4464 X	4334	-0-	-130	-0-	4334 3		N	-0-		-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

10		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3		N	-0-		-0-
11		510 N	388	-0-	-122	-0-	388 3		N	-0-		-0-
12		558 N	414	-0-	-144	-0-	414 3		N	-0-		-0-
01		434 N	270	-0-	-164	-0-	270 3		N	-0-		-0-
02		377 N	232	-0-	-145	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-		-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
 MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1215 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	66 1	1033 2	N	-0-		-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	47 1	731 2	N	-0-		-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 2	N	-0-		-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 1	944 2	N	-0-		-0-
*03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69 1	1078 2	N	-0-		-0-

WILL O. (WOLFCAMP) WOLFCAMP ENERGY, LLC COLE			//CONT.// 97474 700 //CONT.// 935660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1358			RRCID -> 212888			COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 4760			PERF. 3495 - 3764					
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					
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	2	N	-0-					
11		1170 N	1050	-0-	-120	-0-	63	1	987	2	N	-0-					
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-					
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-					
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					

KINCAID A			WELL #: 7012			RRCID -> 212890			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4036 - 4600		
10		14B2 EXT	32	-0-	32	1686	2	1	30	2	N	-0-					
11		14B2 EXT	56	-0-	56	1742	3	1	53	2	N	-0-					
12		14B2 EXT	44	-0-	44	1786	3	1	41	2	N	-0-					
01		14B2 EXT	25	-0-	25	1811	1	1	24	2	N	-0-					
02		T. A.	32	-0-	32	1843	2	1	30	2	N	-0-					
*03		1893 X	50	-0-	-1843	-0-	2	1	48	2	N	-0-					

KINCAID A			WELL #: 2012			RRCID -> 213268			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 4294			PERF. 3905 - 4106		
10		14B2 EXT	48	-0-	48	4373	3	1	45	2	N	-0-					
11		14B2 EXT	66	-0-	66	4439	4	1	62	2	N	-0-					
12		14B2 EXT	56	-0-	56	4495	3	1	53	2	N	-0-					
01		14B2 EXT	32	-0-	32	4527	2	1	30	2	N	-0-					
*02		T. A.	48	-0-	48	4575	2	1	46	2	N	-0-					
*03		4625 X	50	-0-	-4575	-0-	2	1	48	2	N	-0-					

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) WOLFCAMP ENERGY, LLC KINCAID			97476 600 935660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
WELL #: 1012			RRCID -> 099242			COMPL. DATE 02/01/1982			TOTAL DEPTH 12797			PERF. 3275 - 3326					
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	-0-					
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-					
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	-0-					
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-					

KINCAID			WELL #: 1064			RRCID -> 187461			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 3640			PERF. 3104 - 3414		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					

WILLIFORD (1650) LA RONYA OIL & GAS BUCHANAN, E. A.			97660 300 487108			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1			RRCID -> 086176			COMPL. DATE 09/04/1979			TOTAL DEPTH 2075			PERF. 1668 - 1678					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 200 546675			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
PRYOR RANCH			WELL #: 19 T			RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 17 T			RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PRYOR RANCH			WELL #: 30 T			RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702		
10		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-
*03		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 63 T			RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936		
10		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	1		N	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 59 T			RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783		
10		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 79 T			RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788		
10		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-
11		90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	1		N	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-
03		93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64	1		N	-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 93 T			RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942		
10		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-
12		93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	1		N	-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-
02		87 N	60	-0-	-27	B	-0-	60	1		N	-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760		
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866		
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1	N	-0-		-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-		-0-
03		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599		
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-		-0-
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-		-0-
*03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596		
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1	N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-		-0-
*03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952		
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-		-0-
*03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891		
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-		-0-
02		87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1	N	-0-		-0-
*03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625		
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1	N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-		-0-
01		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1	N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1	N	-0-		-0-
*03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 - 2904				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606				

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	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				

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				

10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2962 - 2972				
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1			N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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 #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2974 - 2982		
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2998 - 3006		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*03	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		
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	1	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2400 -	2408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2897 -	2905	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)		98075 260		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2562 -	2568	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	1			N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2592 -	2622	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-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	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ELAINE)			//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-				-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	1			N	-0-				-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-				-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-				-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-				-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	69	-0-	-0-	69	69	1			N	-0-				-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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 #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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 #:	77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:	129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618						
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 153 C		RRCID -> 106208		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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. PRYOR RANCH			546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
PRYOR RANCH			546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GU			076861		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820			
10	2325 X	106	-0-	-2219	-0-	14	1	92	2	N	-0-			-0-
11	1500 X	354	-0-	-1146	-0-	48	1	306	2	N	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217 X	39	-0-	-178	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
02	348 X	77	-0-	-271	-0-	12	1	65	2	N	-0-			-0-
03	372 X	213	-0-	-159	-0-	34	1	179	2	N	-0-			-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION BAKER, EARL			738100		WELL #: 7		RRCID -> 205054		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12810 - 12854			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861													
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:	5	RRCID ->	208364	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	14790	PERF.	12200 - 12444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDHOLM-HANSON GU			WELL #:	4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	12206 - 12230				
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100													
BAKER, EARL			WELL #:	8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12452 - 12480				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL			WELL #:	10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	12292 - 12450				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL			WELL #:	9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12254 - 12460				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, EARL			WELL #:	11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12510 - 12550				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	775 #	552	-0-	-223	-0-	73 1	479 2	N	-0-		-0-
11	810 #	676	-0-	-134	-0-	91 1	585 2	N	-0-		-0-
12	1085 #	543	-0-	-542	-0-	78 1	465 2	N	-0-		-0-
01	1085 #	447	-0-	-638	-0-	67 1	380 2	N	-0-		-0-
02	1015 #	178	-0-	-837	-0-	27 1	151 2	N	-0-		-0-
03	713 #	118	-0-	-595	-0-	19 1	99 2	N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BAKER, EARL		WELL #: 13		RRCID -> 216278		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12104 - 12124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2	N	-0-		-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BAKER, EARL		WELL #: 12		RRCID -> 215703		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12220 - 12240	
10	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	777 1	1635 2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2132	-0-	-508	-0-	422 1	1710 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	2200	-0-	-528	-0-	434 1	1766 2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	353 1	1898 2	N	-0-		-0-
02	2494 X	2025	-0-	-469	-0-	431 1	1594 2	N	-0-		-0-
03	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	286 1	1555 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)		98273 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 225154		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12310 - 12324	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-		106 1	695 2	N	-0-			-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		175 1	1124 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		219 1	1300 2	N	-0-			-0-
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		173 1	985 2	N	-0-			-0-
02		957 N	330	-0-	-627	-0-		50 1	280 2	N	-0-			-0-
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		216 1	1151 2	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-